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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153

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

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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	239	1	778	2	Y	19	16	1			23
							21	9									
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	28	1	27	2	Y	2	14	1			11
							2	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	171	1	791	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	150	1	647	2	Y	46	24	1			24
							51	9									
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	175	1	718	2	Y	28	23	1			29
							31	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
05	620	N	444	-0-	-176	-0-	97	1	317	2	Y	27	18	1			15
							30	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7					22
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	57	30	1			49
							63	9									
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	463	1	2140	2	Y	237	195	1			91
							261	9									
09	3000	N	3760	-0-	760	760	663	1	2851	2	Y	224	224	1			91
							246	9									
*10	3100	N	3952	-0-	852	1612	724	1	2973	2	Y	232	214	1			109
							255	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
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	52	1	168	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	8	1	8	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	212	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	11	10	1			7
							12	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
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	153	1	499	2	Y	8					16
							9	9									
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	2	11	1			7
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	100	1	562	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1227	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	Y	-0-	5	1			10
10	465	N	234	-0-	-231	-0-	44	1	182	2	Y	7	7	1			10
							8	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
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	74	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	43	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	252	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	40	1	186	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					1
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					1

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

05	434	N	293	-0-	-141	-0-	68	1	223	2	Y	2	13	1			19
							2	9									
06	450	N	21	-0-	-429	-0-	10	1	10	2	Y	1	11	1			9
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	522	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	212	1	981	2	Y	-0-	7	1			6
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	152	1	654	2	Y	36	21	1			21
							40	9									
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	161	1	660	2	Y	22	19	1			24
							24	9									

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

05	775	N	482	-0-	-293	-0-	110	1	360	2	Y	11					17
							12	9									
06	720	N	22	-0-	-698	-0-	11	1	10	2	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	94	1	528	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	Y	33	16	1			25
							36	9									
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	739	2	Y	36	36	1			25
							40	9									

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

05	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	4157	3	10	9	N	9					320
06	3870	X	2134	-0-	-1736	-0-	2022	3	112	9	N	102					422
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4057	3	212	9	N	193	356	1			259
08	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	3493	3			N	-0-					259
09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	2726	3	12	9	N	11					270
10	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	2822	3	266	9	N	242					512

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	5016	-0-	-161	-0-	4793	3	29	4	N	176	6	0	178	1	391
						194	9									
06	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	4590	3	37	4	N	178	5	0	355	1	209
						196	9									
07	5177 X	4813	-0-	-364	-0-	4600	3	38	4	N	159	3	0	178	1	187
						175	9									
08	5177 X	4660	-0-	-517	-0-	4411	3	61	4	N	171	3	0	177	1	178
						188	9									
09	5010 X	4463	-0-	-547	-0-	4220	3	56	4	N	170	3	0			345
						187	9									
10	5022 X	4526	-0-	-496	-0-	4252	3	58	4	N	196	2	0	355	1	184
						216	9									

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

05	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	2924	3	15	9	N	14	6	0			334
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3779	3	260	9	N	236	7	0	178	1	384
												1	8			
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4414	3	172	9	N	156	3	0	178	1	359
08	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	2554	3	8	9	N	7	1	0			365
*09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	3	3	9	N	3	3	0			365
10	4185 X	3273	-0-	-912	-0-	3164	3	109	9	N	99	2	0			462

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

05	4216 X	1002	-0-	-3214	-0-	1001	3	1	9	N	1	1	0			246
06	4080 X	3878	-0-	-202	-0-	3860	3	1	4	N	15	3	0	1	8	257
						17	9									
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5462	3	1	4	N	6	3	0			259
						7	9									
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	3	1	4	N	2	2	0			259
						2	9									
*09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3	1	4	N	2	2	0			259
						2	9									
10	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	0			259

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

05	3999 X	3530	-0-	-469	-0-	210	1	3294	2	Y	24					24
						26	9									
06	3870 X	2746	-0-	-1124	-0-	166	1	2566	2	Y	13					37
						14	9									
07	4681 X	2066	-0-	-2615	-0-	191	1	1860	2	Y	14					51
						15	9									
08	4030 X	2238	-0-	-1792	-0-	193	1	2041	2	Y	4					55
						4	9									
09	3900 X	2310	-0-	-1590	-0-	205	1	1976	2	Y	117					172
						129	9									
*10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	196	1	3411	2	Y	132	131	1			173
						145	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
05	961	X	220	-0-	-741	-0-	13	1	206	2	Y	1					10
							1	9									
06	930	X	511	-0-	-419	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					10
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	54	1	524	2	Y	1					11
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					11
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	5					16
							6	9									
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	5	9	1			12
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1413	2	Y	15					26
							17	9									
06	1230	X	2	-0-	-1228	-0-	2	2			Y	-0-					26
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					26
08	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			15

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
05	484	N	64	-0-	-420	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	1					1
							1	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					1
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					1
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	2					3
							2	9									
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	2	2	1			3
							2	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
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	2					3
							2	9									
06	360	X	256	-0-	-104	-0-	16	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1					5
							1	9									
08	465	X	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					5
09	450	X	260	-0-	-190	-0-	24	1	229	2	Y	6					11
							7	9									
*10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	3	6	1			8
							3	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
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	439	-0-	439	439	41	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6181	-0-	6181	6620	336	1	5845	2	Y	-0-					-0-

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

05	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1930	2	Y	5					5
						6	9									
06	1560 X	1502	-0-	-58	-0-	91	1	1407	2	Y	4					9
						4	9									
07	1922 X	1091	-0-	-831	-0-	102	1	987	2	Y	2					11
						2	9									
08	2046 X	893	-0-	-1153	-0-	77	1	815	2	Y	1					12
						1	9									
09	1980 X	1157	-0-	-823	-0-	106	1	1025	2	Y	24					36
						26	9									
10	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	85	1	1473	2	Y	12	20	1			28
						13	9									

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
07	659 N	-0-	-0-	-659	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	50	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	137 X	87	-0-	-50	-0-	7	1	62	2	Y	16	11	1			5
						18	9									
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	2	1			2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	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
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	18	1	152	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	22	1	212	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	270	N	135	-0-	-135	-0-	29	1	98	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	7	4	1			8
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	21	1	309	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	13	1	203	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	558	N	146	-0-	-412	-0-	15	1	128	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	18	1	169	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	21	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	11	6	1			7
							12	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
05	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-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
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	14	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-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
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	Y	21	13	1			13
							23	9									
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	88	1	1895	2	Y	73	57	1			29
							80	9									
07	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	91	1	1183	2	Y	29	29	1			29
							32	9									
08	1333	N	566	-0-	-767	-0-	51	1	497	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
09	2070	N	179	-0-	-1891	-0-	10	1	166	2	Y	3	12	1			14
							3	9									
10	1302	N	38	-0-	-1264	-0-	6	1	30	2	Y	2	4	1			12
							2	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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					46
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	16	1	83	2	Y	1					47
							1	9									
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	21	1	225	2	Y	1					48
							1	9									
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	17	1	176	2	Y	1	31	1			18
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	Y	-0-					18
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					19
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	26	1	342	2	Y	3					16
							3	9									
06	450	N	155	-0-	-295	-0-	25	1	128	2	Y	2					18
							2	9									
07	527	N	36	-0-	-491	-0-	3	1	32	2	Y	1					19
							1	9									
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	30	1	310	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	310	2	Y	7					9
							8	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	6					15
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	3					12
							3	9									
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	5	1	24	2	Y	4					16
							4	9									
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	45	2	Y	3					19
							3	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	59	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	3					7
							3	9									
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	2					9
							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
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	20	12	1			12
							22	9									
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	75	57	1			30
							83	9									
07	465	X	325	-0-	-140	-0-	31	1	264	2	Y	27	28	1			29
							30	9									
08	465	X	352	-0-	-113	-0-	31	1	300	2	Y	19	25	1			23
							21	9									
09	450	X	160	-0-	-290	-0-	32	1	109	2	Y	17	23	1			17
							19	9									
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	13	11	1			19
							14	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	322	2	Y	90	93	1			38
							99	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	Y	79	60	1			57
							87	9									
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	15	1	136	2	Y	25	32	1			50
							28	9									
08	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	Y	1	21	1			30
							1	9									
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	23	1			9

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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	Y	70	27	1			43
							77	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	89	55	1			77
							98	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	105					182
							116	9									
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	11	1	130	2	Y	118	154	1			146
							130	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
05	3100	N	1329	-0-	-1771	2586	76	1	1139	2	Y	104	64	1			62
							114	9									
06	3000	N	1042	-0-	-1958	628	60	1	902	2	Y	73	95	1			40
							80	9									
07	1540	N	912	-0-	-628	-0-	78	1	657	2	Y	161	119	1			82
							177	9									
08	1333	N	995	-0-	-338	-0-	80	1	766	2	Y	135	132	1			85
							149	9									
09	1050	N	635	-0-	-415	-0-	110	1	371	2	Y	140	152	1			73
							154	9									
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	955	2	Y	107	76	1			104
							118	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
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	25	1	211	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	403	X	288	-0-	-115	-0-	27	1	255	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	390	X	158	-0-	-232	-0-	35	1	117	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	403	X	96	-0-	-307	-0-	9	1	85	2	Y	2	2	1			4
							2	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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	6	1	49	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	64	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	22	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	2	1	1			2
							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
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	49	1	299	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	Y	24	12	1			15
							26	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	Y	16	12	1			19
							18	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	63	1	226	2	Y	22					43
							24	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	Y	35	38	1			40
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					5
07	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	22	1	134	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	114	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	41	2	Y	5					18
							6	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	13	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	2					6
							2	9									
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	14	1	71	2	Y	1					7
							1	9									
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	16	1	168	2	Y	2					9
							2	9									
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	16	1	162	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	68	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	5	1	18	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	3	2	1			3
							3	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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	129	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	15	1	124	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	15	1	145	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	18	1	60	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	62	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

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

05	1240	X	446	-0-	-794	-0-	33	1	412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	X	866	-0-	-484	-0-	38	1	826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1364	X	558	-0-	-806	-0-	40	1	517	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	X	753	-0-	-611	-0-	70	1	682	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	899	X	394	-0-	-505	-0-	62	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	86					115
							95	9									
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	8	1	104	2	Y	93	138	1			70
							102	9									
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	23	1	192	2	Y	88	70	1			88
							97	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	17	1	124	2	Y	82	79	1			91
							90	9									
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	17	1	67	2	Y	62					153
							68	9									
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	225	2	Y	41	84	1			110
							45	9									

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

05	868	X	490	-0-	-378	-0-	35	1	435	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
06	960	X	808	-0-	-152	-0-	33	1	722	2	Y	48	40	1			20
							53	9									
07	961	X	627	-0-	-334	-0-	43	1	559	2	Y	23	22	1			21
							25	9									
08	961	X	487	-0-	-474	-0-	43	1	418	2	Y	24	26	1			19
							26	9									
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
10	837	X	373	-0-	-464	-0-	56	1	303	2	Y	13	10	1			17
							14	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
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	Y	14					24
							15	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	48	39	1			33
							53	9									
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	16	1	139	2	Y	16	22	1			27
							18	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	19	22	1			24
							21	9									
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	16	1	61	2	Y	17					41
							19	9									
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	8	21	1			28
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	865	-0-	-747	-0-	63	1	779	2	Y	21	13	1			13
							23	9									
06	1320	X	1051	-0-	-269	-0-	44	1	942	2	Y	59	48	1			24
							65	9									
07	1302	X	897	-0-	-405	-0-	62	1	806	2	Y	26	25	1			25
							29	9									
08	1302	X	592	-0-	-710	-0-	53	1	518	2	Y	19	23	1			21
							21	9									
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	14	20	1			15
							15	9									
10	1085	X	602	-0-	-483	-0-	90	1	481	2	Y	28	19	1			24
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	20	1	169	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	341	N	50	-0-	-291	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			1
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	10	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	71	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	7	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	107	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	80	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

05	372	N	275	-0-	-97	-0-	17	1	254	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	25	1	213	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	31	1	105	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	219	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

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

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	99					132
							109	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	18	127	1			23
							20	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	87	48	1			62
							96	9									
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	9	1	65	2	Y	7	35	1			34
							8	9									
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	23	1	86	2	Y	4					38
							4	9									
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	26	1	195	2	Y	2	17	1			23
							2	9									

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

05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
05	1364	X	1170	-0-	-194	-0-	87	1	1074	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	2139	X	1072	-0-	-1067	-0-	76	1	993	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	2139	X	300	-0-	-1839	-0-	27	1	264	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
10	1581	X	44	-0-	-1537	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	279	N	224	-0-	-55	-0-	30	1	181	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	7	1	67	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	92	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	10	1	79	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	5	1	19	2	Y	2					9
							2	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	13	2	Y	15	10	1			14
							17	9									

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

05	1501	N	1111	-0-	-390	-0-	67	1	1013	2	Y	28	17	1			16
							31	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	100	76	1			40
							110	9									
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	76	1	636	2	Y	43	42	1			41
							47	9									
08	1116	N	931	-0-	-185	-0-	84	1	801	2	Y	42	46	1			37
							46	9									
09	900	N	520	-0-	-380	-0-	108	1	366	2	Y	42	50	1			29
							46	9									
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	Y	30	23	1			36
							33	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
05	1054	X	707	-0-	-347	-0-	121	1	578	2	Y	7					8
							8	9									
06	1020	X	718	-0-	-302	-0-	125	1	583	2	Y	9					17
							10	9									
07	1054	X	477	-0-	-577	-0-	87	1	388	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	138	1	565	2	Y	2					5
							2	9									
09	720	X	462	-0-	-258	-0-	107	1	351	2	Y	4					9
							4	9									
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	115	1	484	2	Y	4					13
							4	9									

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

05	651	N	386	-0-	-265	-0-	27	1	357	2	Y	2					8
							2	9									
06	630	N	218	-0-	-412	-0-	35	1	181	2	Y	2					10
							2	9									
07	837	N	216	-0-	-621	-0-	18	1	197	2	Y	1					11
							1	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	1					4
							1	9									
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	1					5
							1	9									

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

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	4					10
							4	9									
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	19	1	101	2	Y	4					14
							4	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	4					18
							4	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	230	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	3					7
							3	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	3					10
							3	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	136	-0-	-825	-0-	9	1	125	2	Y	2					13
							2	9									
06	3000	N	3312	-0-	312	312	534	1	2775	2	Y	3					16
							3	9									
07	876	N	564	-0-	-312	-0-	48	1	516	2	Y	-0-					16
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	49	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
09	1830	X	51	-0-	-1779	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					6
10	1891	X	150	-0-	-1741	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					6

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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	107	-0-	-373	-0-	17	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	22	1	235	2	Y	1					5
							1	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	4	1			1
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					1
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					1
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	14	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	146	-0-	-350	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					2
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	355	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	4	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	1	1	13	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	2	1			2
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	367	-0-	-191	-0-	25	1	340	2	Y	2					10
							2	9									
06	630	X	89	-0-	-541	-0-	14	1	73	2	Y	2					12
							2	9									
07	620	X	379	-0-	-241	-0-	32	1	345	2	Y	2					14
							2	9									
08	620	X	250	-0-	-370	-0-	22	1	226	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
09	570	X	120	-0-	-450	-0-	20	1	99	2	Y	1					5
							1	9									
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					5

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	510	-0-	510	510	41	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	334	-0-	334	844	29	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	40	-0-	40	884	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
*10	884	X	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	2					6
							2	9									
06	270	N	76	-0-	-194	-0-	12	1	63	2	Y	1					7
							1	9									
07	434	N	158	-0-	-276	-0-	13	1	143	2	Y	2					9
							2	9									
08	341	N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	7	1			2
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	73	2	Y	1					3
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	2385	-0-	2385	2385	124	1	2182	2	Y	72					73
							79	9									
08	14B	DENY	1765	-0-	1765	4150	126	1	1637	2	Y	2					75
							2	9									
09	14B	DENY	224	-0-	224	4374	22	1	202	2	Y	-0-					75
*10	4374	X	-0-	-0-	-4374	-0-					Y	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2
08	14B	DENY	53	-0-	53	55	4	1	49	2	Y	-0-					2
09	14B	DENY	921	-0-	921	976	89	1	832	2	Y	-0-					2
*10	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	167	1	1917	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	311	-0-	-216	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	93	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	80	1	262	2	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	679	-0-	679	679	37	1	642	2	Y	-0-					5
08	14B	DENY	2727	-0-	2727	3406	195	1	2532	2	Y	-0-					5
09	14B	DENY	466	-0-	466	3872	45	1	421	2	Y	-0-					5
*10	3911	X	39	-0-	-3872	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	1390	-0-	1390	1390	77	1	1313	2	Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1390					Y	-0-					2
08	14B	DENY	462	-0-	462	1852	33	1	429	2	Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					2
*10	1934	X	82	-0-	-1852	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	4					4
							4	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	4	1	45	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	177	1	848	2	Y	10					11
							11	9									
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	204	1	946	2	Y	17					28
							19	9									
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	158	1	700	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	221	1	902	2	Y	4					7
							4	9									
09	1170	X	742	-0-	-428	-0-	172	1	559	2	Y	10					17
							11	9									
10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	182	1	770	2	Y	6					23
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	Y	3					9
							3	9									
06	780	N	405	-0-	-375	-0-	65	1	337	2	Y	3					12
							3	9									
07	527	N	171	-0-	-356	-0-	14	1	154	2	Y	3					15
							3	9									
08	1178	N	139	-0-	-1039	-0-	12	1	125	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	30	1	144	2	Y	3					7
							3	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1					8
							1	9									

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

05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-					1
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	X	1200	-0-	-288	-0-	86	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	538	-0-	-950	-0-	50	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	332	-0-	-1342	-0-	52	1	280	2	Y	-0-					-0-

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

05	930	X	783	-0-	-147	-0-	135	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	765	-0-	-15	-0-	136	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	64	-0-	-897	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	170	-0-	-791	-0-	33	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	485	-0-	-445	-0-	114	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	507	-0-	-299	-0-	97	1	410	2	Y	-0-					-0-

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

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	Y	2					6
							2	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	197	2	Y	2					8
							2	9									
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	40	1	429	2	Y	2					10
							2	9									
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	36	1	370	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	17	1	81	2	Y	2					4
							2	9									
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	38	1	385	2	Y	1					5
							1	9									

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2330	-0-	2330	2330	126	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	2231	-0-	2231	4561	159	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	498	-0-	498	5059	48	1	450	2	N	-0-					-0-
*10	5059	X	-0-	-0-	-5059	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	1 4	1 9	9	2	Y	4					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1			1
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
05	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	98 44	1 9	1212	3	Y	40	39	1			16
06	1620	X	1423	-0-	-197	-0-	109 37	1 9	1277	3	Y	34	35	1			15
07	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	90 47	1 9	945	3	Y	43	41	1			17
08	1674	X	1113	-0-	-561	-0-	97 41	1 9	975	3	Y	37	33	1			21
09	1410	X	831	-0-	-579	-0-	72 35	1 9	724	3	Y	32	33	1			20
10	1457	X	979	-0-	-478	-0-	83 54	1 9	842	3	Y	49	47	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	514	-0-	-416	-0-	37 22	1 9	455	3	Y	20	18	1			8
06	900	X	605	-0-	-295	-0-	46 17	1 9	542	3	Y	15	16	1			7
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	448	3	Y	25	22	1			10
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	46 17	1 9	458	3	Y	15	16	1			9
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	42 23	1 9	418	3	Y	21	18	1			12
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	42 23	1 9	429	3	Y	21	23	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	35	1	431	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	264	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	21	1	211	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	20	1	197	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	268	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

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

05	2418	X	1856	-0-	-562	-0-	139	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	141	1	1658	3	Y	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	174	1	1839	3	Y	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	255	1	2564	3	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	257	1	2581	3	Y	-0-					-0-
*10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	239	1	2428	3	Y	-0-					-0-

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

05	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	217	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	15	1	177	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	29	1	302	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	251	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

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

05	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	364	3	Y	7	6	1			3
06	360 X	208	-0-	-152	-0-	16 3	1 9	189	3	Y	3	4	1			2
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	33 8	1 9	343	3	Y	7	6	1			3
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	22 6	1 9	225	3	Y	5	5	1			3
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	274	3	Y	5	5	1			3
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	32 9	1 9	321	3	Y	8	7	1			4

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

05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1584	3	N	4	12	1			3
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	1341	3	N	9					12
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	282	3	N	1					13
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	600	3	N	4	11	1			6
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	351	3	N	6					12
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	416	3	N	7	13	1			6

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	1 2	1 9	28	3	Y	2	2	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	102	3	Y	1					2
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	49	3	Y	1					3
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1			2
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					2

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8 2	1 9	97	3	Y	2	2	1			1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9 2	1 9	107	3	Y	2	2	1			1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	76	3	Y	2	2	1			1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	85	3	Y	2	2	1			1
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8 2	1 9	80	3	Y	2	2	1			1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7 2	1 9	76	3	Y	2	2	1			1

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

05	837	N	767	-0-	-70	-0-	30 4	1 9	733	3	Y	4	10	1			4
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	825	3	Y	8					12
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	626	3	Y	4					16
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	25 9	1 9	611	3	Y	8					24
09	870	N	584	-0-	-286	-0-	19 2	1 9	563	3	Y	2	18	1			8
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	786	3	Y	5					13

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	55	1	686	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	44	1	523	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	48	1	479	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	43	1	439	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

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

05	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	67	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	26	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

05	1271	N	148	-0-	-1123	-0-	6	1	141	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	1					2
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	3	Y	-0-					2
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					3
							1	9									
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	2	1			1
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					1

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1178	X	421	-0-	-757	-0-	30	1	371	3	Y	18	24	1			8
							20	9									
06	1140	X	550	-0-	-590	-0-	42	1	491	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	677	3	Y	38	30	1			15
							42	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	114	1	1145	3	Y	66	47	1			34
							73	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	53	54	1			33
							58	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	Y	64	68	1			29
							70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	311	3	Y	33	106	1			26
							36	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8	1	183	3	Y	55					81
							61	9									
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	8	1	178	3	Y	39					120
							43	9									
08	372	N	52	-0-	-320	-0-	2	1	31	3	Y	17	89	1			48
							19	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	39	1			9

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
10	T. A.		-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

05	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	5					7
							6	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	2					9
							2	9									
08	434	N	140	-0-	-294	-0-	5	1	132	3	Y	3					12
							3	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	1			4
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	10	1	274	3	Y	2					6
							2	9									

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

05	434	X	309	-0-	-125	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	9	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	3	1	96	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1					2
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		85	-0-	85	85	3	1	81	3	Y	1					1
							1	9									

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
05	310	X	167	-0-	-143	-0-	6	1	158	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	3					6
							3	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	32	3	Y	2					8
							2	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	420	N	153	-0-	-267	-0-	5	1	147	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					3

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
05	713	X	612	-0-	-101	-0-	24	1	588	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	X	229	-0-	-461	-0-	7	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					1
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-

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
05	651	X	596	-0-	-55	-0-	23	1	572	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	630	X	401	-0-	-229	-0-	12	1	389	3	Y	-0-					2
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	1					3
							1	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	2	1			1
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					1

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HUFF WELL #: 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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	179	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	70	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	109	-0-	-790	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	9	-0-	-381	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		524	-0-	524	575	96	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		23	-0-	23	598	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	651	12	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	1074	X	423	-0-	-651	-0-	81	1	342	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	689	-0-	-1605	-0-	38	1	641	3	Y	9	18	1			7
							10	9									
06	2220	X	326	-0-	-1894	-0-	17	1	298	3	Y	10					17
							11	9									
07	992	X	493	-0-	-499	-0-	28	1	456	3	Y	8					25
							9	9									
08	682	X	475	-0-	-207	-0-	25	1	436	3	Y	13					38
							14	9									
09	660	X	455	-0-	-205	-0-	28	1	424	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
10	682	X	86	-0-	-596	-0-	5	1	79	3	Y	2					15
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					39
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			8
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					8
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					8
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					8

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 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
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					43
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					43
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	43	7			-0-
08	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			28
08	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					28
09	14B2	EXT	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					28
10	14B2	EXT	10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					28

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			6
08	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					6
09	14B	DENY	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					6
10	14B	DENY	10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					6

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3100	N	751	-0-	-2349	4147	751	3			N	-0-					98
06	3000	N	439	-0-	-2561	1586	439	3			N	-0-					98
07	1983	N	397	-0-	-1586	-0-	397	3			N	-0-	68	7			30
08	682	N	24	-0-	-658	-0-	24	3			N	-0-					30
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					30
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					30

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

05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
07	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-
*10	83	X	51	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

05	434	X	291	-0-	-143	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 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
05	868	X	397	-0-	-471	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	19	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					2
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	8	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	70	-0-	-364	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					1

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

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	Y	45	36	1			18
							50	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	979	3	Y	44	43	1			19
							48	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	830	3	Y	76	65	1			30
							84	9									
08	899	N	585	-0-	-314	-0-	48	1	487	3	Y	45	47	1			28
							50	9									
09	1110	N	585	-0-	-525	-0-	49	1	494	3	Y	38	41	1			25
							42	9									
10	992	N	612	-0-	-380	-0-	49	1	500	3	Y	57	56	1			26
							63	9									

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

05	248	N	92	-0-	-156	-0-	7	1	83	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	13	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

WHEELER, COLE JEARL WELL #: RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

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

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	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 #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	51	1	1255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	52	1	1631	3	Y	1					2
							1	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	34	1	923	3	Y	-0-					2
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	2					4
							2	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	-0-	3	1			1
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	Y	1					2
							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
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	65	1	799	3	Y	33	29	1			13
							36	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	64	1	680	3	Y	37	32	1			15
							41	9									
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	67	1	677	3	Y	29	27	1			17
							32	9									
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	51	1	511	3	Y	25	26	1			16
							28	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	30	32	1			14
							33	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
05	868	N	562	-0-	-306	-0-	40	1	498	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	44	1	522	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	605	3	Y	30	25	1			12
							33	9									
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	42	1	425	3	Y	18	19	1			11
							20	9									
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	40	1	406	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	48	1	490	3	Y	30	27	1			14
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	771	-0-	-717	-0-	55	1	682	3	Y	31	32	1			13
							34	9									
06	1440	X	861	-0-	-579	-0-	65	1	765	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	90	1	948	3	Y	56	46	1			22
							62	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	35	36	1			21
							39	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	41	38	1			24
							45	9									
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	946	3	Y	60	57	1			27
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	780	N	141	-0-	-639	-0-	11	1	128	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	137	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	95	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	431	-0-	-158	-0-	31	1	387	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
06	540	X	353	-0-	-187	-0-	27	1	319	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	12	1	127	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	20	1	199	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	23	1	230	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	15	13	1			7
							17	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1					5
							1	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					5
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	4	1			1
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					1
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1

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
05	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	83	1	1023	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
06	1950	X	1370	-0-	-580	-0-	105	1	1234	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
07	2015	X	1283	-0-	-732	-0-	106	1	1121	3	Y	51	43	1			20
							56	9									
08	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	103	1	1040	3	Y	40	37	1			23
							44	9									
09	1380	X	902	-0-	-478	-0-	79	1	791	3	Y	29	33	1			19
							32	9									
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	77	1	781	3	Y	38	40	1			17
							42	9									

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
05	1178	X	599	-0-	-579	-0-	45	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	649	-0-	-371	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	975	-0-	-420	-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
05	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	88	1	1088	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
06	1470	X	1336	-0-	-134	-0-	102	1	1204	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
07	1519	X	1284	-0-	-235	-0-	107	1	1135	3	Y	38	35	1			15
							42	9									
08	1488	X	557	-0-	-931	-0-	49	1	490	3	Y	16	20	1			11
							18	9									
09	1440	X	397	-0-	-1043	-0-	35	1	350	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
10	1395	X	756	-0-	-639	-0-	65	1	656	3	Y	32	25	1			15
							35	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
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	7	1			3
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	2					5
							2	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					5
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	26	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

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

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	78	1	962	3	Y	86	84	1			35
							95	9									
06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	100	1	1178	3	Y	66	71	1			30
							73	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1187	3	Y	119	102	1			47
							131	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	86	82	1			51
							95	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	3	Y	106	95	1			62
							117	9									
10	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	82	1	831	3	Y	96	115	1			43
							106	9									

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

05	1922	N	205	-0-	-1717	-0-	15	1	186	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	12	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	70	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	10	7	1			4
							11	9									

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

05	1147	X	989	-0-	-158	-0-	72	1	897	3	Y	18	13	1			7
							20	9									
06	1110	X	954	-0-	-156	-0-	74	1	866	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	58	1	616	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	67	1	672	3	Y	21	17	1			11
							23	9									
09	960	N	600	-0-	-360	-0-	53	1	533	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	3	1			1
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	191	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	7	1	156	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	140	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	161	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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

05	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	620	N	388	-0-	-232	-0-	27	1	336	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	21	1	242	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	37	28	1			15
							41	9									
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	27	1	272	3	Y	22	23	1			14
							24	9									
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	21	1	206	3	Y	14	18	1			10
							15	9									
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	25	1	254	3	Y	28	25	1			13
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	350	-0-	-518	-0-	26	1 1 9	323	3	Y	1	1	1			-0-
06	840	X	483	-0-	-357	-0-	38	1 1 9	444	3	Y	1	1	1			-0-
07	682	X	496	-0-	-186	-0-	43	1 3 9	450	3	Y	3	2	1			1
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	388	3	Y	1	1	1			1
09	480	X	446	-0-	-34	-0-	40	1 1 9	405	3	Y	1	1	1			1
10	496	X	363	-0-	-133	-0-	32	1 2 9	329	3	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	242	3	Y	4	3	1			1
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	8	1 4 9	264	3	Y	4	4	1			1
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1 1 9	225	3	Y	1	2	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1 1 9	142	3	Y	1	1	1			-0-

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
05	527	X	357	-0-	-170	-0-	14	1 1 9	342	3	Y	1	1	1			-0-
06	780	X	556	-0-	-224	-0-	17	1 1 9	538	3	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	16	1 2 9	433	3	Y	2	2	1			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	407	3	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	15	1 1 9	439	3	Y	1	1	1			-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	474	3	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	108	-0-	-78	-0-	4	1 2 9	102	3	Y	2	2	1			1
06	270	X	159	-0-	-111	-0-	5	1 2 9	152	3	Y	2	3	1			-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1 2 9	150	3	Y	2	2	1			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	130	3	Y	3	2	1			1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1 1 9	140	3	Y	1	1	1			1
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1 2 9	145	3	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	498	-0-	-494	-0-	19	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1980	X	1209	-0-	-771	-0-	37	1	1166	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	32	1	890	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	31	1	889	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

05	496	X	330	-0-	-166	-0-	16	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	255	-0-	-225	-0-	12	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	X	326	-0-	-139	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	149	-0-	-181	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	338	-0-	-158	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	411	-0-	-99	-0-	20	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	175	-0-	-476	-0-	9	1	164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	682	N	649	-0-	-33	-0-	24	1	591	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
06	1020	N	709	-0-	-311	-0-	21	1	653	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
07	899	N	517	-0-	-382	-0-	17	1	468	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	735	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	27	27	1			9
							30	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	X	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	297	-0-	-63	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-

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

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	809	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	N	730	-0-	-170	-0-	25	1	703	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	35	1	750	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	720	N	313	-0-	-407	-0-	15	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	992	N	654	-0-	-338	-0-	29	1	623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	1116	X	955	-0-	-161	-0-	68	1	841	3	Y	42	36	1			17
							46	9									
06	1080	X	771	-0-	-309	-0-	58	1	685	3	Y	25	30	1			12
							28	9									
07	899	N	640	-0-	-259	-0-	52	1	545	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
08	961	N	675	-0-	-286	-0-	58	1	584	3	Y	30	28	1			17
							33	9									
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	62	1	620	3	Y	34	31	1			20
							37	9									
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	Y	42	43	1			19
							46	9									

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

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	17	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	352	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	14	1	296	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	527 X	288	-0-	-239	-0-	16	1	269	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	510 X	310	-0-	-200	-0-	17	1	289	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	297	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

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

05	434 X	198	-0-	-236	-0-	9	1	181	3	Y	7	10	1			2
						8	9									
06	480 X	432	-0-	-48	-0-	20	1	389	3	Y	21	19	1			4
						23	9									
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	17	1	346	3	Y	13	15	1			2
						14	9									
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	18	15	1			5
						20	9									
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	15	1	288	3	Y	10	11	1			4
						11	9									
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	10	1	190	3	Y	8	9	1			3
						9	9									

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

05	310 X	-0-	-0-	-310	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2077 X	28	-0-	-2049	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	2010 X	30	-0-	-1980	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	20	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	21	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	20	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	248	X	110	-0-	-138	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

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

05	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	52	1	1266	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2430	X	1667	-0-	-763	-0-	51	1	1608	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	48	1	1326	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	52	1	1272	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	54	1	1576	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	37	1	1072	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

05	1054	X	631	-0-	-423	-0-	46	1	564	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
06	1020	X	899	-0-	-121	-0-	69	1	807	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	36	31	1			14
							40	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	28	26	1			16
							31	9									
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	49	1	494	3	Y	28	27	1			17
							31	9									
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	56	1	567	3	Y	53	46	1			24
							58	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
05	961	X	729	-0-	-232	-0-	28	1	675	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
06	1440	X	707	-0-	-733	-0-	21	1	658	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	992	N	797	-0-	-195	-0-	27	1	746	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	27	1	657	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	20	1	565	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

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

05	1829	X	1474	-0-	-355	-0-	106	1	1311	3	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	1770	X	897	-0-	-873	-0-	68	1	799	3	Y	27	34	1			14
							30	9									
07	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	105	1	1111	3	Y	64	53	1			25
							70	9									
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	196	1	1973	3	Y	46	44	1			27
							51	9									
09	1440	X	831	-0-	-609	-0-	72	1	720	3	Y	35	39	1			23
							39	9									
10	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	99	1	1009	3	Y	62	57	1			28
							68	9									

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

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	231	-0-	-1269	-0-	13	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	713	N	504	-0-	-209	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	20	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 X	886	-0-	-13	-0-	50	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	1890 X	214	-0-	-1676	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	1953 X	75	-0-	-1878	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	1953 X	33	-0-	-1920	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	870 X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 X	391	-0-	-291	-0-	20	1	345	3	Y	24	20	1			6
						26	9									
06	660 X	164	-0-	-496	-0-	8	1	137	3	Y	17	20	1			3
						19	9									
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	112	3	Y	13	14	1			2
						14	9									
08	403 N	118	-0-	-285	-0-	6	1	102	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	1			5
						15	9									
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	10	11	1			4
						11	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 X	152	-0-	-375	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	1170 N	165	-0-	-1005	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 X	117	-0-	-193	-0-	5	1	82	3	Y	27	27	1			7
						30	9									
06	330 X	271	-0-	-59	-0-	13	1	223	3	Y	32	33	1			6
						35	9									
07	341 X	268	-0-	-73	-0-	13	1	207	3	Y	44	44	1			6
						48	9									
08	341 X	293	-0-	-48	-0-	14	1	238	3	Y	37	32	1			11
						41	9									
09	270 X	255	-0-	-15	-0-	14	1	218	3	Y	21	23	1			9
						23	9									
10	279 X	164	-0-	-115	-0-	8	1	120	3	Y	33	32	1			10
						36	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
05	279	X	208	-0-	-71	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	144	-0-	-126	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	28	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	27	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	29	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	532	-0-	-367	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	432	-0-	-168	-0-	14	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	103	-0-	-167	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	109	-0-	109	465	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	84	-0-	84	549	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	806	N	443	-0-	-363	-0-	25	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	X	235	-0-	-571	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	597	-0-	-178	-0-	32	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	51	1	989	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	40	1	771	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	1209	X	845	-0-	-364	-0-	40	1	792	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1054	X	944	-0-	-110	-0-	41	1	893	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1020	X	497	-0-	-523	-0-	24	1	467	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1054	X	286	-0-	-768	-0-	14	1	264	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	131	-0-	-148	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
*10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	7	1	192	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	134	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	3	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	412	-0-	-363	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	302	-0-	-473	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	8	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	10	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	13	1	255	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

SBR WELL #: 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
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	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
05	3410	X	763	-0-	-2647	-0-	43	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	311	-0-	-2989	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3410	X	854	-0-	-2556	-0-	49	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	75	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	X	872	-0-	-508	-0-	53	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	235	-0-	-633	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	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
05	2387	X	1430	-0-	-957	-0-	68	1	1317	3	Y	41	39	1			11
							45	9									
06	2310	X	1651	-0-	-659	-0-	78	1	1525	3	Y	44	47	1			8
							48	9									
07	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	100	1	1987	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	3	Y	37	32	1			11
							41	9									
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	3	Y	32	31	1			12
							35	9									
10	2139	X	1090	-0-	-1049	-0-	54	1	1004	3	Y	29	31	1			10
							32	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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	44	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	912	-0-	-648	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	761	-0-	-1223	-0-	26	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	586	-0-	-1398	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1262	-0-	-658	-0-	60	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	19	1	369	3	Y	66	63	1			17
							73	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	88	89	1			16
							97	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	93	96	1			13
							102	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	12	1	252	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	540	N	299	-0-	-241	-0-	12	1	236	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	7	1	130	3	Y	33	38	1			12
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	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 #: 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
05	682	X	215	-0-	-467	-0-	11	1	192	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	450	X	230	-0-	-220	-0-	11	1	196	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	243	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

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

05	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	278	3	Y	56	57	1			15
							62	9									
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	34	1	583	3	Y	92	90	1			17
							101	9									
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	38	1	632	3	Y	90	94	1			13
							99	9									
08	837	X	641	-0-	-196	-0-	30	1	525	3	Y	78	68	1			23
							86	9									
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	34	1	514	3	Y	64	62	1			25
							70	9									
10	775	X	736	-0-	-39	-0-	40	1	607	3	Y	81	75	1			31
							89	9									

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

05	14B2	EXT	153	-0-	153	153	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	150	-0-	150	303	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1922	X	882	-0-	-1040	-0-	38	1	640	3	Y	185	171	1			47
							204	9									
06	1860	X	408	-0-	-1452	-0-	16	1	281	3	Y	101	129	1			19
							111	9									
07	1922	X	232	-0-	-1690	-0-	10	1	170	3	Y	47	59	1			7
							52	9									
08	1581	X	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1012	3	Y	107	85	1			29
							118	9									
09	1170	X	334	-0-	-836	-0-	18	1	279	3	Y	34	44	1			19
							37	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

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

05	14B2	EXT	149	-0-	149	149	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	125	-0-	125	274	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	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
05	279	X	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	165	-0-	-135	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	444	-0-	-703	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	333	-0-	-1047	-0-	18	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	X	328	-0-	-1098	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	X	1001	-0-	-425	-0-	54	1	946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	461	-0-	-109	-0-	28	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	660	X	397	-0-	-263	-0-	22	1	374	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	24	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	546	-0-	-818	-0-	30	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1320	X	170	-0-	-1150	-0-	9	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	589	N	143	-0-	-446	-0-	8	1	129	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	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
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-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	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
05	527	X	242	-0-	-285	-0-	10	1	169	3	Y	57	53	1			15
							63	9									
06	510	X	261	-0-	-249	-0-	10	1	177	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
07	527	X	190	-0-	-337	-0-	8	1	131	3	Y	46	51	1			7
							51	9									
08	341	X	46	-0-	-295	-0-	2	1	31	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	330	X	25	-0-	-305	-0-	1	1	18	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	279	X	31	-0-	-248	-0-	1	1	20	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	14	1	250	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	15	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	6	1	93	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 #: 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
05	930	X	681	-0-	-249	-0-	38	1	637	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	900	X	515	-0-	-385	-0-	28	1	481	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	33	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	29	1	508	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	25	1	379	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	18	1	276	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1

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

05	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		240	-0-	240	240	13	1	227	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		983	-0-	983	1223	56	1	927	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1256	-0-	1256	2479	68	1	1188	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	2644	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
*10	2984	X	340	-0-	-2644	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	14B2 EXT	2457	-0-	2457	2457	137	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1167	-0-	1167	3624	64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1037	-0-	1037	4661	59	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	889	-0-	889	5550	48	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	6279 X	729	-0-	-5550	-0-	45	1	684	3	Y	-0-					-0-
*10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	1					1
						1	9									

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

05	14B2 EXT	884	-0-	884	884	49	1	835	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT	474	-0-	474	1358	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	370	-0-	370	1728	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	482	-0-	482	2210	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	2233 X	23	-0-	-2210	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-

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

05	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	372 X	202	-0-	-170	-0-	6	1	195	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	360 X	128	-0-	-232	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					1
07	372 X	187	-0-	-185	-0-	8	1	176	3	Y	3					4
						3	9									
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	9	7	1			6
						10	9									
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
*10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	8	8	1			6
						9	9									

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

05	527 X	492	-0-	-35	-0-	85	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	480 X	359	-0-	-121	-0-	64	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	496 X	402	-0-	-94	-0-	74	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	496 X	351	-0-	-145	-0-	69	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480 X	192	-0-	-288	-0-	45	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	496 X	447	-0-	-49	-0-	85	1	362	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	995	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	N	942	-0-	-174	-0-	41	1	898	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	43	1	850	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	40	1	871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	310	N	207	-0-	-103	-0-	36	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	1241	-0-	1241	1241	69	1	1172	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2	EXT	1470	-0-	1470	2711	80	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1321	-0-	1321	4032	75	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1463	-0-	1463	5495	79	1	1384	3	Y	-0-					-0-
09	6370	X	875	-0-	-5495	-0-	54	1	821	3	Y	-0-					-0-
*10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	3					3
							3	9									

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

05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	2263	X	705	-0-	-1558	-0-	35	1	598	3	Y	65	62	1			17
							72	9									
06	2190	X	473	-0-	-1717	-0-	23	1	402	3	Y	44	53	1			8
							48	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1483	3	Y	58	43	1			15
							64	9									
10	713	X	391	-0-	-322	-0-	22	1	336	3	Y	30	34	1			11
							33	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	704	-0-	-350	-0-	39	1	656	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1020	X	652	-0-	-368	-0-	35	1	610	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	39	1	641	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	37	1	655	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	610	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	30	1	448	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1134	-0-	1134	1134	62	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1085	-0-	1085	2219	62	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	428	-0-	428	2647	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	405	-0-	405	3052	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
*10	3275	X	223	-0-	-3052	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	600	X	430	-0-	-170	-0-	21	1	408	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	420	N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	17	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	15	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	558	X	353	-0-	-205	-0-	61	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	459	-0-	-81	-0-	81	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	1426	-0-	1426	1426	80	1	1346	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	1167	-0-	1167	2593	64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	420	-0-	420	3013	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	223	-0-	223	3236	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	3371	X	135	-0-	-3236	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	6					6
							7	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	806	-0-	-341	-0-	43	1	726	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
06	1080	N	721	-0-	-359	-0-	37	1	648	3	Y	33	36	1			6
							36	9									
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	42	1	686	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	Y	28	25	1			8
							31	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	25	24	1			9
							28	9									
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	28	28	1			9
							31	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	527	N	189	-0-	-338	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	51	1	238	2	Y	2					3
							2	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	53	1	235	2	Y	-0-	2	1			1
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	53	1	218	2	Y	-0-					1
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	56	1	182	2	Y	-0-					1
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	Y	1					2
							1	9									

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	483	-0-	483	483	26	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	657	-0-	657	1140	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	619	-0-	619	1759	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	693	-0-	693	2452	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
*10	3134 X	682	-0-	-2452	-0-	42	1	638	3	Y	2					2
						2	9									

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
05	2439 N	577	-0-	-1862	-0-	100	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	578	-0-	-472	-0-	103	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	110	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	118	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	429	-0-	-141	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	110	1	467	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 X	676	-0-	-161	-0-	38	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	810 X	548	-0-	-262	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	445	-0-	-237	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					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
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	15	1	94	3	Y	30	18	1			38
						33	9									
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	28	1	156	3	Y	43	59	1			22
						47	9									
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	91	53	1			60
						100	9									
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	22	56	1			26
						24	9									
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	20	1	116	3	Y	12	21	1			17
						13	9									
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	21	1	139	3	Y	18	25	1			10
						20	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	247	-0-	-404	-0-	13	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	630	X	219	-0-	-411	-0-	11	1	196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	403	N	180	-0-	-223	-0-	10	1	166	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	213	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	129	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	34	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-

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

05	1023	X	785	-0-	-238	-0-	31	1	747	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
06	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	29	1	926	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	1209	N	633	-0-	-576	-0-	22	1	604	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	29	1	837	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	958	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	246	-0-	-84	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-

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

05	558	X	269	-0-	-289	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	254	-0-	-286	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	310	N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-

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

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	31	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	36	1	557	3	Y	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-

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

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	35	1	964	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1271	N	954	-0-	-317	-0-	33	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	45	1	985	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	37	1	744	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

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

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

05	682 N	232	-0-	-450	-0-	11	1	220	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	12	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	651 N	222	-0-	-429	-0-	11	1	210	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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

05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	158	-0-	-214	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-

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

05	186 X	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	120 X	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	93 X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	90 X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	141	-0-	-262	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	202	-0-	-248	-0-	11	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	450	N	173	-0-	-277	-0-	9	1	150	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	18	18	1			6
							20	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
05	558	X	185	-0-	-373	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	126	-0-	-414	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	260	-0-	-81	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	378	-0-	-459	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	303	-0-	-507	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	562	-0-	-2662	-0-	31	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2820	X	734	-0-	-2086	-0-	40	1	690	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2108	X	776	-0-	-1332	-0-	44	1	730	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	26	1	448	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

05	651	X	397	-0-	-254	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	273	-0-	-357	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1583	-0-	-1114	-0-	62	1	1506	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	2610	X	745	-0-	-1865	-0-	23	1	715	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	2697	X	579	-0-	-2118	-0-	20	1	552	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	31	1	758	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1800	X	1216	-0-	-584	-0-	40	1	1159	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	48	1	1371	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

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

05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	308	-0-	-832	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-

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

05	310	X	292	-0-	-18	-0-	11	1	277	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	870	X	420	-0-	-450	-0-	13	1	403	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	8	1	217	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	13	1	369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	49	44	1			12
							54	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	36	43	1			5
							40	9									
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	53	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	3	Y	100	79	1			29
							110	9									
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	118	111	1			36
							130	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	12	1	324	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	868	N	452	-0-	-416	-0-	15	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	13	1	249	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	321	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	570	X	194	-0-	-376	-0-	10	1	177	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	625	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
06	1470	N	753	-0-	-717	-0-	22	1	694	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
07	1519	N	651	-0-	-868	-0-	22	1	593	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	29	25	1			9
							32	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	28	29	1			9
							31	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	1035	-0-	1035	1035	57	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1074	-0-	1074	2109	61	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	829	-0-	829	2938	45	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	713	-0-	713	3651	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
*10	4393	X	742	-0-	-3651	-0-	46	1	696	3	Y	-0-					-0-

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

05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	61	1	1479	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	46	1	1444	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	47	1	1282	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	56	1	1380	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	23	1	450	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	6	1	133	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	4	1	73	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	5	1	86	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
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
05	527	X	336	-0-	-191	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	339	-0-	-171	-0-	11	1	324	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	417	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	9					13
							10	9									
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	15	1	387	3	Y	10	11	1			12
							11	9									

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

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	247	3	Y	48	46	1			13
							53	9									
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	14	1	275	3	Y	45	50	1			8
							50	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
10	465	N	89	-0-	-376	-0-	4	1	76	3	Y	8	16	1			5
							9	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1042	-0-	1042	1042	57	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	133	-0-	133	1175	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	183	-0-	183	1358	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	758	-0-	758	2116	46	1	712	3	Y	-0-					-0-
*10	2650	X	534	-0-	-2116	-0-	33	1	498	3	Y	3					3
							3	9									

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
05	465	X	352	-0-	-113	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	55	-0-	-395	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	20	1	294	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
05	14B2	EXT	467	-0-	467	467	26	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	439	-0-	439	906	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	906					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	347	-0-	347	1253	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	903	N	723	-0-	-180	-0-	125	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	140	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	135	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	557	-0-	-223	-0-	131	1	426	2	Y	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	761	2	Y	-0-					-0-

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
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	54	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	47	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	109	-0-	-945	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	3	Y	41	33	1			10
							45	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	3	Y	42	44	1			8
							46	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
08	1302	N	281	-0-	-1021	-0-	15	1	255	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1260	N	240	-0-	-1020	-0-	14	1	214	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	159	3	Y	5	7	1			2
							6	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
05	14B2	EXT	819	-0-	819	819	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	432	-0-	432	1251	24	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1009	-0-	1009	2260	58	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	687	-0-	687	2947	37	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	3067	X	120	-0-	-2947	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
*10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11	-0-	11	27	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	31	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*10	32	X	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	1	1	40	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	279	X	67	-0-	-212	-0-	2	1	50	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	124	X	105	-0-	-19	-0-	3	1	78	3	Y	22	13	1			12
							24	9									
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	34					46
							37	9									
*10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	26	37	1			35
							29	9									

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B	DENY	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-					5
09	14B	DENY	203	-0-	203	368	5	1	198	2	Y	-0-					5
*10	14B	DENY	56	-0-	56	424	15	1	41	2	Y	-0-					5

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	1	1			9
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	27					30
							30	9									
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	15	24	1			21
							17	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	658	-0-	658	658	52	1	606	2	Y	-0-					2
09	14B DENY	5839	-0-	5839	6497	142	1	5697	2	Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6497					Y	-0-					2

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1363	-0-	1363	1363	78	1	1285	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	557	-0-	557	1920	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2516	-0-	2516	4436	154	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*10	4761 X	325	-0-	-4436	-0-	20	1	297	3	Y	7	5	1			2
						8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	496	N	437	-0-	-59	-0-	17	1	412	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	840	N	466	-0-	-374	-0-	14	1	444	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	14	1	398	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	167	1	3252	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
06	3510	X	3027	-0-	-483	-0-	147	1	2852	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	158	1	3152	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	159	1	3440	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
09	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	144	1	2747	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	126	1	2324	3	Y	19	19	1			6
							21	9									

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

05	744	N	565	-0-	-179	-0-	27	1	520	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	25	1	485	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	592	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	502	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	23	1	434	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

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

05	8	N	-0-	-0-	-8	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	172	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	5	1	92	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	12	1	218	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	182	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	160	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	210	X	145	-0-	-65	-0-	7	1	129	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	6	1	124	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	21	1	502	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	714	3	Y	5					7
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	3					10
							3	9									
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	20	1	489	3	Y	4					14
							4	9									
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	25	1	715	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	Y	3					8
							3	9									

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

05	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	201	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	10	1	190	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	161	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	142	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

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

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	X	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
08	93	X	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	1	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
*10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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 #: 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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	113	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	56	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	7	6	1			2
							8	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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	21	18	1			6
							23	9									

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	1823	-0-	1823	1823	96	1	1727	2	Y	-0-					5
08	14B	DENY	996	-0-	996	2819	79	1	917	2	Y	-0-					5
09	14B	DENY	3236	-0-	3236	6055	79	1	3157	2	Y	-0-					5
*10	6944	X	889	-0-	-6055	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					5

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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	992	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	68	1	1020	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	649	-0-	649	649	36	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1529	-0-	1529	2178	84	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1093	-0-	1093	3271	62	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1988	-0-	1988	5259	107	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	6222	X	963	-0-	-5259	-0-	59	1	904	3	Y	-0-					-0-
*10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	481	-0-	-418	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1					2
							1	9									
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					1
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1969	-0-	-3456	-0-	86	1	1880	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	5250	X	1974	-0-	-3276	-0-	100	1	1871	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1770	X	1497	-0-	-273	-0-	97	1	1398	3	Y	2					4
							2	9									
10	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	79	1	1055	3	Y	3	5	1			2
							3	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
05	2232	X	1214	-0-	-1018	-0-	68	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	996	-0-	-1164	-0-	54	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2232	X	903	-0-	-1329	-0-	51	1	850	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1891	X	947	-0-	-944	-0-	51	1	895	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	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 #: 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
05	527	N	53	-0-	-474	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	9	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					1
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1147	X	251	-0-	-896	-0-	13	1	226	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1110	X	802	-0-	-308	-0-	43	1	737	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	810	N	323	-0-	-487	-0-	19	1	292	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	713	N	266	-0-	-447	-0-	16	1	235	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

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

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

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

05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3388	3	Y	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	194	1	3422	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	157	1	3227	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	180	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	222	1	2945	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	40	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	54	1	1167	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	54	1	1071	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	50	1	1089	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	51	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	94	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

05	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	99	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1051	-0-	-995	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	602	-0-	-1798	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	458	-0-	458	458	29	1	429	3	Y	-0-					-0-

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

05	1736	X	1176	-0-	-560	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	883	-0-	-797	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	888	-0-	-290	-0-	80	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	787	-0-	-453	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-

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
05	465	X	96	-0-	-369	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	15	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1898					Y	-0-	19	1			-0-
06	14B2	EXT	939	-0-	939	2837	51	1	878	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	3256	X	419	-0-	-2837	-0-	24	1	389	3	Y	5					9
							6	9									
08	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					9
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					9
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					9

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

05	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	49	-0-	-137	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	14	1	217	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	Y	22	20	1			6
							24	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
05	31 X	-0-	-0-	-31	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	38	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	810 N	581	-0-	-229	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

05	31 X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	461	-0-	461	461	26	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	565	-0-	565	1026	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	446	-0-	446	1472	27	1	419	3	Y	-0-					-0-
*10	1888 X	416	-0-	-1472	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	66	1	820	3	Y	23	22	1			9
						25	9									
06	990 X	768	-0-	-222	-0-	59	1	692	3	Y	15	17	1			7
						17	9									
07	1085 X	659	-0-	-426	-0-	55	1	578	3	Y	24	22	1			9
						26	9									
08	1085 X	744	-0-	-341	-0-	65	1	655	3	Y	22	19	1			12
						24	9									
09	1050 X	611	-0-	-439	-0-	54	1	538	3	Y	17	18	1			11
						19	9									
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	71	1	720	3	Y	26	25	1			12
						29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	175	-0-	-228	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	123	-0-	-237	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	842	-0-	842	842	47	1	795	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	14B2	EXT	836	-0-	836	1678	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	545	-0-	545	2223	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	802	-0-	802	3025	43	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	339	-0-	339	3364	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
*10	3894	X	530	-0-	-3364	-0-	33	1	496	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	527	N	99	-0-	-428	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4777	-0-	1677	1677	256	1	4521	3	Y	-0-					-0-
08	3057	N	1380	-0-	-1677	-0-	64	1	1316	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	766	-0-	-254	-0-	50	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	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 #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	13	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	183	-0-	-297	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	11	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279 X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	260	-0-	260	260	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1342	-0-	1342	1602	77	1	1265	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1602					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	524	-0-	524	2126	32	1	492	3	Y	-0-					-0-
*10	2987 X	861	-0-	-2126	-0-	54	1	806	3	Y	1					1
						1	9									

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	600 N	401	-0-	-199	-0-	24	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

05	3100 N	3786	-0-	686	686	212	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	1917 N	1231	-0-	-686	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	3720 X	1051	-0-	-2669	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	3600 X	469	-0-	-3131	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	3720 X	271	-0-	-3449	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-

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

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	2550 X	1581	-0-	-969	-0-	55	1	1526	3	Y	-0-					-0-
07	2635 X	1539	-0-	-1096	-0-	53	1	1486	3	Y	-0-					-0-
08	2635 X	1106	-0-	-1529	-0-	49	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	2310 X	910	-0-	-1400	-0-	44	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1736 X	1294	-0-	-442	-0-	57	1	1237	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 #: 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
05	620	X	596	-0-	-24	-0-	24	1	524	3	Y	44	45	1			16
							48	9									
06	600	X	513	-0-	-87	-0-	24	1	453	3	Y	33	24	1			25
							36	9									
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	Y	56	58	1			23
							62	9									
08	744	X	719	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	Y	56	31	1			48
							62	9									
09	720	X	498	-0-	-222	-0-	29	1	422	3	Y	43					91
							47	9									
10	775	X	331	-0-	-444	-0-	21	1	278	3	Y	29	85	1			35
							32	9									

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

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	192	-0-	-78	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	128	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	592	-0-	-128	-0-	105	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	149	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	115	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	132	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	524	-0-	-282	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1735	-0-	1735	1735	95	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	1768	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	1773	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
*10	1773 X	-0-	-0-	-1773	-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
05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	494	-0-	-157	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	102	1	2217	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	1860 N	1232	-0-	-628	-0-	57	1	1173	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
09	1530 N	1053	-0-	-477	-0-	68	1	983	3	Y	2					4
						2	9									
10	1581 N	1235	-0-	-346	-0-	86	1	1147	3	Y	2	4	1			2
						2	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
05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	655	-0-	-275	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	580	-0-	-200	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	899 N	665	-0-	-234	-0-	29	1	636	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
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	32	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	2	1	48	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	5	1	131	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	110	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

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

05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					1
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	31	1	835	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	27	1	757	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	28	1	615	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	810	N	179	-0-	-631	-0-	8	1	165	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	806	N	175	-0-	-631	-0-	7	1	161	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

05	775	X	4	-0-	-771	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	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 #: 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 100	1 9	23	3	Y	91	76	1			36
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 73	1 9	24	3	Y	66	72	1			30
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2 3	1 9	18	3	Y	3	33	1			-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	2 3	1 9	20	3	Y	3	2	1			1
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	2 7	1 9	24	3	Y	6	4	1			3
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 4	1 9	18	3	Y	4	5	1			2

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
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	942	3	Y	7	7	1			2
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	813	3	Y	6	7	1			1
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	31 8	1 9	870	3	Y	7	7	1			1
08	992	N	732	-0-	-260	-0-	32 7	1 9	693	3	Y	6	5	1			2
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	36 6	1 9	715	3	Y	5	5	1			2
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30 7	1 9	655	3	Y	6	6	1			2

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
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	2358	3	Y	17	44	1			9
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	68 31	1 9	1644	3	Y	28					37
07	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	73 21	1 9	1638	3	Y	19					56
08	2976	X	1439	-0-	-1537	-0-	76 42	1 9	1321	3	Y	38	56	1			38
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	77 66	1 9	1946	3	Y	60					98
10	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	71 65	1 9	1254	3	Y	59	102	1			55

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
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	36	1	614	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	930	N	467	-0-	-463	-0-	25	1	440	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	14	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	835	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
*10	86	X	-0-	-0-	-86	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	496	X	239	-0-	-257	-0-	30	1	188	3	Y	19	9	1			20
							21	9									
06	480	X	273	-0-	-207	-0-	38	1	213	3	Y	20	29	1			11
							22	9									
07	434	X	433	-0-	-1	-0-	57	1	336	3	Y	36	22	1			25
							40	9									
08	434	X	290	-0-	-144	-0-	34	1	212	3	Y	40	40	1			25
							44	9									
09	420	X	340	-0-	-80	-0-	44	1	260	3	Y	33	31	1			27
							36	9									
10	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	244	3	Y	40	47	1			20
							44	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	589	X	550	-0-	-39	-0-	22	1	526	3	Y	2	16	1			7
							2	9									
06	1050	X	595	-0-	-455	-0-	18	1	574	3	Y	3					10
							3	9									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	19	1	520	3	Y	2					12
							2	9									
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	20	1	493	3	Y	5					17
							6	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3					9
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	434	X	153	-0-	-281	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	125	-0-	-295	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	94	-0-	-216	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1054	N	792	-0-	-262	-0-	42	1	748	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1140	N	775	-0-	-365	-0-	50	1	722	3	Y	3					5
							3	9									
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	14	5	1			12
							15	9									
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	4	1	24	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	23	13	1			15
							25	9									
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	37	3	Y	12	17	1			10
							13	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	3	Y	6	13	1			4
							7	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	204	-0-	-137	-0-	28	1	174	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	330	X	180	-0-	-150	-0-	27	1	152	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	X	247	-0-	-32	-0-	35	1	209	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	279	X	152	-0-	-127	-0-	21	1	128	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	270	X	72	-0-	-198	-0-	10	1	61	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	X	126	-0-	-122	-0-	16	1	108	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

05	1178	X	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	X	729	-0-	-861	-0-	40	1	687	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1643	X	620	-0-	-1023	-0-	35	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	875	-0-	-768	-0-	47	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	676	-0-	-194	-0-	41	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	775	X	369	-0-	-406	-0-	14	1	348	3	Y	6	15	1			6
							7	9									
06	690	X	360	-0-	-330	-0-	11	1	341	3	Y	7					13
							8	9									
07	713	X	55	-0-	-658	-0-	2	1	52	3	Y	1					14
							1	9									
08	713	X	84	-0-	-629	-0-	3	1	78	3	Y	3					17
							3	9									
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	11	1			6
10	372	X	41	-0-	-331	-0-	1	1	38	3	Y	2					8
							2	9									

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

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		681	-0-	681	681	23	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		966	-0-	966	1647	42	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		1017	-0-	1017	2664	49	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3681	X	1017	-0-	-2664	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-

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

05	3100	N	1222	-0-	-1878	430	211	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1057	-0-	-430	-0-	187	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	187	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	229	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	232	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	824	-0-	-199	-0-	157	1	667	2	Y	-0-					-0-

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

05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1559	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	52	1	1072	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
09	1170	N	679	-0-	-491	-0-	43	1	627	3	Y	8					16
							9	9									
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	29	1	390	3	Y	4	14	1			6
							4	9									

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

05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1971	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
08	2046	X	1991	-0-	-55	-0-	92	1	1885	3	Y	13	7	1			11
							14	9									
09	2100	X	1323	-0-	-777	-0-	85	1	1227	3	Y	10					21
							11	9									
10	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	113	1	1498	3	Y	12	23	1			10
							13	9									

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	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 #: 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
05	682	X	627	-0-	-55	-0-	24	1	595	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1620	X	802	-0-	-818	-0-	24	1	770	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1674	X	517	-0-	-1157	-0-	18	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1674	X	354	-0-	-1320	-0-	14	1	336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	810	X	302	-0-	-508	-0-	10	1	289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	X	617	-0-	-220	-0-	21	1	592	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	35	-0-	-295	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

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

05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	682	X	49	-0-	-633	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

05	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	54	1	1174	3	Y	42	41	1			15
							46	9									
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	3	Y	38	26	1			27
							42	9									
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	3	Y	39	48	1			18
							43	9									
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	44	24	1			38
							48	9									
09	2400	X	1283	-0-	-1117	-0-	81	1	1166	3	Y	33					71
							36	9									
10	2480	X	1269	-0-	-1211	-0-	86	1	1142	3	Y	37	75	1			33
							41	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					1
10	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2580	X	647	-0-	-1933	-0-	35	1	610	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2666	X	508	-0-	-2158	-0-	29	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	38	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	267	-0-	-573	-0-	16	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	44	1	779	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	38	1	787	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	1380	N	734	-0-	-646	-0-	47	1	683	3	Y	4					9
							4	9									
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	869	3	Y	4	9	1			4
							4	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	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 #: 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
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	1430	-0-	-3850	-0-	50	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1681	-0-	-582	-0-	57	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	817	-0-	-950	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-

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
05	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	71	1	1546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	X	332	-0-	-988	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					1
07	1457	X	835	-0-	-622	-0-	45	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2307	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1560	X	13	-0-	-1547	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	294	-0-	-109	-0-	21	1	259	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
06	390	X	289	-0-	-101	-0-	22	1	256	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	24	1	259	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	16	14	1			9
							18	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	243	3	Y	20	22	1			9
							22	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	279	X	218	-0-	-61	-0-	9	1	186	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
08	279	X	263	-0-	-16	-0-	11	1	230	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
09	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	198	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	310	X	272	-0-	-38	-0-	10	1	192	3	Y	64	53	1			17
							70	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
05	14B2	EXT	3885	-0-	3885	12265	208	1	3506	3	Y	155	78	1			121
							171	9									
06	14B2	EXT	2313	-0-	2313	14578	125	1	2157	3	Y	28	104	1			45
							31	9									
07	16389	X	1811	-0-	-14578	-0-	102	1	1685	3	Y	22					67
							24	9									
08	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	132	1	2321	3	Y	22					89
							24	9									
09	5700	X	1798	-0-	-3902	-0-	110	1	1687	3	Y	1					90
							1	9									
10	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	198	1	2983	3	Y	12					102
							13	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
05	14B2	EXT	2231	-0-	2231	4627	119	1	2001	3	Y	101	38	1			82
							111	9									
06	14B2	EXT	1297	-0-	1297	5924	70	1	1205	3	Y	20	71	1			31
							22	9									
07	7297	X	1373	-0-	-5924	-0-	77	1	1277	3	Y	17					48
							19	9									
08	2480	X	887	-0-	-1593	-0-	47	1	820	3	Y	18					66
							20	9									
09	2400	X	324	-0-	-2076	-0-	20	1	303	3	Y	1					67
							1	9									
10	2232	X	472	-0-	-1760	-0-	29	1	436	3	Y	6					73
							7	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
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	95	1	1782	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	94	1	1663	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	81	1	1675	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
09	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	90	1	1293	3	Y	6					13
							7	9									
10	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	108	1	1430	3	Y	6	13	1			6
							7	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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	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
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
09	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	73	1	1054	3	Y	10					19
							11	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1097	3	Y	10	20	1			9
							11	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
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	3	Y	49	46	1			13
							54	9									
06	2730	X	1453	-0-	-1277	-0-	68	1	1331	3	Y	49	53	1			9
							54	9									
07	2821	X	1435	-0-	-1386	-0-	66	1	1317	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
08	2821	X	1102	-0-	-1719	-0-	47	1	1011	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
09	1530	X	1247	-0-	-283	-0-	60	1	1153	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
10	1488	X	554	-0-	-934	-0-	27	1	505	3	Y	20	24	1			8
							22	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
05	1178	X	4	-0-	-1174	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	510	X	6	-0-	-504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		88	-0-	88	88	3	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		106	-0-	106	194	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		3348	-0-	3348	3542	111	1	3233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	5428	X	1886	-0-	-3542	-0-	63	1	1798	3	Y	23	18	1			6
							25	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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	389	-0-	-2525	-0-	56	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	51	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	545	-0-	-1135	-0-	79	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	415	-0-	-81	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	81	1	1763	3	Y	51	51	1			18
							56	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	Y	42	29	1			31
							46	9									
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	3	Y	49	58	1			22
							54	9									
08	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	81	1	1658	3	Y	52	29	1			45
							57	9									
09	1950	X	1390	-0-	-560	-0-	87	1	1257	3	Y	42					87
							46	9									
10	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	100	1	1326	3	Y	47	93	1			41
							52	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

05	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	448	1	9775	3	Y	-0-					-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	427	1	8010	3	Y	-0-					-0-
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	506	1	8929	3	Y	-0-					-0-
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	425	1	8744	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6904	-0-	-356	-0-	447	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	489	1	6494	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

05	775	X	425	-0-	-350	-0-	29	1	355	3	Y	37	35	1			15
							41	9									
06	750	X	481	-0-	-269	-0-	35	1	412	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	26	1	275	3	Y	44	41	1			17
							48	9									
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	312	3	Y	41	35	1			23
							45	9									
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	22	1	217	3	Y	27	32	1			18
							30	9									
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	60	51	1			27
							66	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	497	-0-	-495	-0-	91	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	248	-0-	-744	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	205	-0-	-755	-0-	48	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	3	-0-	-493	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	1316	N	648	-0-	-668	-0-	112	1 2 9	534	2	Y	2					162
06	900	N	696	-0-	-204	-0-	122	1 9 9	565	2	Y	8					170
07	961	N	799	-0-	-162	-0-	146	1 2 9	651	2	Y	2	120	1			52
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	715	2	Y	2					54
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	159	1 7 9	521	2	Y	6					60
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	163	1 4 9	692	2	Y	4					64

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
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	647	3	Y	4	32	1			15
06	1140	X	492	-0-	-648	-0-	15	1 4 9	473	3	Y	4					19
07	1178	X	748	-0-	-430	-0-	26	1 6 9	716	3	Y	5					24
08	1178	X	675	-0-	-503	-0-	26	1 11 9	638	3	Y	10					34
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	12	1 1 9	352	3	Y	1	24	1			11
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	754	3	Y	7					18

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
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	74	1 7 9	1622	3	Y	6	7	1			2
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1812	3	Y	4	3	1			3
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1 8 9	1581	3	Y	7	7	1			3
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	75	1 8 9	1549	3	Y	7	4	1			6
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	84	1 6 9	1212	3	Y	5					11
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	86	1 7 9	1139	3	Y	6	12	1			5

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
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	236	1 2 9	5133	3	Y	2	3	1			1
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	249	1 1 9	4678	3	Y	1	1	1			1
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	266	1 3 9	4697	3	Y	3	3	1			1
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	225	1 2 9	4624	3	Y	2	1	1			2
09	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	234	1 2 9	3380	3	Y	2					4
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	277	1 2 9	3686	3	Y	2	4	1			2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	50	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	58	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	57	1			125

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	348	1	11881	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	349	1	12767	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	290	1	8845	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	175	1	5381	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	6540	X	6055	-0-	-485	-0-	240	1	5811	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	6758	X	5499	-0-	-1259	-0-	182	1	5311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	281	1	6115	3	Y	-0-					-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	368	1	6900	3	Y	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	348	1	6145	3	Y	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	307	1	6324	3	Y	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	359	1	5179	3	Y	-0-					-0-
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	385	1	5112	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

05	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	396	1	8630	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	459	1	8612	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	431	1	7603	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	398	1	8198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	424	1	6117	3	Y	2					3
							2	9									
*10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	495	1	6576	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1316	1	6295	2	Y	6					6
							7	9									
06	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	1295	1	6015	2	Y	7					13
							8	9									
07	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	1298	1	5771	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
08	7564	X	7115	-0-	-449	-0-	1401	1	5713	2	Y	1					3
							1	9									
09	7320	X	5550	-0-	-1770	-0-	1301	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									
10	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	1378	1	5839	2	Y	3					10
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	7440	X	4975	-0-	-2465	-0-	136	1	4808	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	7740	X	5071	-0-	-2669	-0-	130	1	4905	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	162	1	5232	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	190	1	5963	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
*10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	220	1	6441	3	Y	39	38	1			8
							43	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

05	2666	X	2039	-0-	-627	-0-	1022	1	959	3	Y	53	50	1			14
							58	9									
06	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	959	1	1120	3	Y	44	50	1			8
							48	9									
07	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	1015	1	1032	3	Y	62	49	1			21
							68	9									
08	2356	X	1649	-0-	-707	-0-	651	1	887	3	Y	101	97	1			25
							111	9									
09	2280	X	852	-0-	-1428	-0-	421	1	395	3	Y	33	46	1			12
							36	9									
10	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	630	1	917	3	Y	57	57	1			12
							63	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

05	5301	X	4071	-0-	-1230	-0-	4060	3	11	9	N	10					84
06	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	3474	3	3	9	N	3					87
07	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	3790	3	7	9	N	6					93
08	4650	X	3563	-0-	-1087	-0-	3553	3	10	9	N	9					102
09	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3581	3	7	9	N	6					108
10	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3689	3	6	9	N	5					113

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

05	1488	X	979	-0-	-509	-0-	27	1	950	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	X	998	-0-	-532	-0-	26	1	970	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	31	1	1011	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1057	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	3	2	1			1
							3	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
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	323	1	7048	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	233	1	4365	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
07	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	288	1	5087	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	253	1	5214	3	Y	15	8	1			13
							17	9									
09	5970	X	4265	-0-	-1705	-0-	276	1	3977	3	Y	11					24
							12	9									
10	6169	X	4082	-0-	-2087	-0-	285	1	3786	3	Y	10	24	1			10
							11	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

05	4681	X	2941	-0-	-1740	-0-	81	1	2853	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	4830	X	2924	-0-	-1906	-0-	75	1	2841	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	5022	X	3445	-0-	-1577	-0-	103	1	3338	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	5022	X	3449	-0-	-1573	-0-	107	1	3336	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	141	1	3511	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	111	1	3267	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

05	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	1045	1	22776	3	Y	93	132	1			36
							102	9									
06	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1155	1	21689	3	Y	85	59	1			62
							94	9									
07	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1133	1	20007	3	Y	86	109	1			39
							95	9									
08	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	924	1	19005	3	Y	98	53	1			84
							108	9									
09	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	915	1	13202	3	Y	68					152
							75	9									
*10	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	1233	1	16384	3	Y	71	156	1			67
							78	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

05	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	781	1	17016	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	831	1	15591	3	Y	-0-					-0-
07	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	863	1	15233	3	Y	-0-					-0-
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	737	1	15170	3	Y	-0-					-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	798	1	11515	3	Y	-0-					-0-
*10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	927	1	12317	3	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 #: 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
05	3782	X	1765	-0-	-2017	-0-	160	1	1452	3	Y	139	132	1			34
							153	9									
06	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	130	1	2417	3	Y	178	166	1			46
							196	9									
07	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	198	1	3236	3	Y	111	125	1			32
							122	9									
08	4898	X	3980	-0-	-918	-0-	170	1	3632	3	Y	162	160	1			34
							178	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	2942	3	Y	144	143	1			35
							158	9									
10	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	111	1	2456	3	Y	95	112	1			18
							105	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	11	1	10254	3	N	66	84	1			94
							73	9									
06	10080	X	9154	-0-	-926	-0-	5	1	9066	3	N	75	90	1			79
							83	9									
07	10416	X	10081	-0-	-335	-0-	5	1	9991	3	N	77	95	1			61
							85	9									
08	10416	X	9022	-0-	-1394	-0-	4	1	8931	3	N	79					140
							87	9									
09	10020	X	9598	-0-	-422	-0-	4	1	9507	3	N	79	100	1			119
							87	9									
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	6	1	10971	3	N	86	100	1			105
							95	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3210	-0-	-1874	-0-	88	1	3113	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	5760	X	3645	-0-	-2115	-0-	94	1	3539	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	5394	X	4265	-0-	-1129	-0-	128	1	4130	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	146	1	4574	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	181	1	4504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4306	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3565	X	940	-0-	-2625	-0-	107	1	527	3	Y	278	274	1			71
							306	9									
06	3090	X	2259	-0-	-831	-0-	83	1	1832	3	Y	313	302	1			82
							344	9									
07	3100	X	1467	-0-	-1633	-0-	109	1	1162	3	Y	178	205	1			55
							196	9									
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	197	210	1			42
							217	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	133	1	2189	3	Y	183	181	1			44
							201	9									
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	117	1	2400	3	Y	224	222	1			46
							246	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

05	7223	X	4775	-0-	-2448	-0-	129	1	4560	3	Y	78	75	1			19
							86	9									
06	8580	X	6139	-0-	-2441	-0-	156	1	5881	3	Y	93	88	1			24
							102	9									
07	8339	X	5952	-0-	-2387	-0-	176	1	5710	3	Y	60	67	1			17
							66	9									
08	8339	X	6868	-0-	-1471	-0-	209	1	6550	3	Y	99	95	1			21
							109	9									
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	260	1	6469	3	Y	78	80	1			19
							86	9									
10	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	199	1	5819	3	Y	63	70	1			12
							69	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

05	1767	X	234	-0-	-1533	-0-	87	1	147	9	Y	134	127	1			33
06	1650	X	760	-0-	-890	-0-	63	1	517	3	Y	164	154	1			43
							180	9									
07	1705	X	218	-0-	-1487	-0-	102	1	116	9	Y	105	118	1			30
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	974	3	Y	113	119	1			24
							124	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
*10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	3	Y	116	113	1			24
							128	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

05	10292	X	8956	-0-	-1336	-0-	9	1	8846	3	N	92	97	1			105
							101	9									
06	9960	X	6737	-0-	-3223	-0-	4	1	6656	3	N	70	93	1			82
							77	9									
07	8804	X	7320	-0-	-1484	-0-	3	1	7255	3	N	56	84	1			54
							62	9									
08	8959	X	7100	-0-	-1859	-0-	3	1	7032	3	N	59					113
							65	9									
09	8670	X	5521	-0-	-3149	-0-	2	1	5462	3	N	52	76	1			89
							57	9									
10	8959	X	4959	-0-	-4000	-0-	3	1	4889	3	N	61	73	1			77
							67	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3121	-0-	-3234	-0-	737 122	1 9	2262	3	Y	111	104	1			30
06	6150	X	3476	-0-	-2674	-0-	960 152	1 9	2364	3	Y	138	146	1			22
07	4960	X	2179	-0-	-2781	-0-	619 109	1 9	1451	3	Y	99	84	1			37
08	4867	X	2072	-0-	-2795	-0-	572 165	1 9	1335	3	Y	150	152	1			35
09	4710	X	2555	-0-	-2155	-0-	953 173	1 9	1429	3	Y	157	142	1			50
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	592 120	1 9	2228	3	Y	109	136	1			23

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

05	465	N	305	-0-	-160	-0-	23 3	1 9	279	3	N	3	3	1			1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	291	3	N	3	3	1			1
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	28 7	1 9	291	3	N	6	5	1			2
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	21 3	1 9	208	3	N	3	3	1			2
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	21 3	1 9	211	3	N	3	3	1			2
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	29 7	1 9	298	3	N	6	5	1			3

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

05	496	N	342	-0-	-154	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	30	1	347	3	N	-0-					-0-
07	527	N	240	-0-	-287	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	5 2	1 9	127	3	N	2	2	1			-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	5 2	1 9	145	3	N	2	2	1			-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	5 2	1 9	149	3	N	2	2	1			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	136	3	N	1	1	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	145	3	N	1	1	1			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	4 1	1 9	124	3	N	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

05	14B2 EXT		537	-0-	537	1887	21	1	516	3	N	-0-					-0-
06	2262	X	375	-0-	-1887	-0-	12	1	363	3	N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	241	-0-	-1123	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	284	-0-	-1036	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
10	527	X	218	-0-	-309	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

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
05	22320	X	16918	-0-	-5402	-0-	258	1	16116	3	Y	426	414	1			61
							75	4	469	9							
06	19740	X	13953	-0-	-5787	-0-	216	1	13226	3	Y	404	384	1			81
							67	4	444	9							
*07	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	33	1	2460	3	Y	79	82	1	1	8	77
							13	4	87	9							
08	DLQ G-10		26153	-0-	26153	28746	393	1	25097	3	Y	519	498	1			98
							92	4	571	9							
09	DLQ G-10		14362	-0-	14362	43108	263	1	13740	3	Y	268	351	1			15
							64	4	295	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43108					Y	NO RPT					15

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	106	1	6606	3	Y	682	662	1	1	8	58
							31	4	750	9							
06	6480	X	4381	-0-	-2099	-0-	66	1	4016	3	Y	254	258	1			54
							20	4	279	9							
*07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	104	1	7872	3	Y	282	292	1	1	8	43
							52	4	310	9							
08	DLQ G-10		5921	-0-	5921	14259	81	1	5161	3	Y	532	512	1			63
							94	4	585	9							
09	DLQ G-10		6052	-0-	6052	20311	104	1	5468	3	Y	358	362	1			59
							86	4	394	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20311					Y	NO RPT					59

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
05	17856	X	14672	-0-	-3184	-0-	223	1	13952	3	Y	393	382	1			71
							65	4	432	9							
06	16110	X	11230	-0-	-4880	-0-	174	1	10654	3	Y	316	301	1			86
							54	4	348	9							
*07	DLQ G-10		20288	-0-	20288	20288	259	1	19575	3	Y	354	367	1	2	8	71
							65	4	389	9							
08	DLQ G-10		13058	-0-	13058	33346	193	1	12347	3	Y	405	389	1			87
							72	4	446	9							
09	DLQ G-10		13299	-0-	13299	46645	244	1	12772	3	Y	212	275	1			24
							50	4	233	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46645					Y	NO RPT					24

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

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
05	17856	X	14840	-0-	-3016	-0-	227	1	14235	3	Y	283	275	1			63
							67	4	311	9							
06	16980	X	12574	-0-	-4406	-0-	197	1	12018	3	Y	271	258	1			76
							61	4	298	9							
*07	DLQ G-10		17281	-0-	17281	17281	218	1	16454	3	Y	475	493	1	3	8	55
							86	4	523	9							
08	DLQ G-10		13051	-0-	13051	30332	197	1	12551	3	Y	237	227	1			65
							42	4	261	9							
09	DLQ G-10		11195	-0-	11195	41527	205	1	10752	3	Y	177	160	1			82
							43	4	195	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41527					Y	NO RPT					82

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
05	12338	X	10240	-0-	-2098	-0-	157	1	9824	3	Y	194	189	1			36
							46	4	213	9							
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	182	1	11148	3	Y	182	173	1			45
							56	4	200	9							
*07	DLQ G-10		12963	-0-	12963	12963	167	1	12592	3	Y	159	165	1	1	8	38
							29	4	175	9							
08	DLQ G-10		10655	-0-	10655	23618	162	1	10357	3	Y	106	102	1			42
							19	4	117	9							
09	DLQ G-10		6376	-0-	6376	29994	117	1	6114	3	Y	108	72	1			78
							26	4	119	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29994					Y	NO RPT					78

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
05	33759	X	28425	-0-	-5334	-0-	440	1	27542	3	Y	285	277	1			27
							129	4	314	9							
06	30540	X	24712	-0-	-5828	-0-	389	1	23800	3	Y	365	347	1			45
							121	4	402	9							
*07	36318	X	36318	-0-	-0-	-0-	471	1	35563	3	Y	222	231	1	1	8	35
							40	4	244	9							
08	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	386	1	24656	3	Y	167	161	1			41
							30	4	184	9							
09	28620	X	23887	-0-	-4733	-0-	441	1	23106	3	Y	254	113	1			182
							61	4	279	9							
10	24272	X	NO RPT	-0-	-24272	-0-					Y	NO RPT					182

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
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	1587	1	2869	3	N	776	355	1	8	8	861
							310	4	854	9							
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1489	1	2481	3	N	223	198	1			886
							300	4	245	9							
07	5952	X	3443	-0-	-2509	-0-	1082	1	2095	3	N	5	183	1	4	8	704
							260	4	6	9							
08	5952	X	4488	-0-	-1464	-0-	730	1	3250	3	N	316	372	1	4	8	644
							160	4	348	9							
09	5460	X	4258	-0-	-1202	-0-	1129	1	2748	3	N	346	198	1	6	8	786
							381	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					786

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
05	85870	X	74046	-0-	-11824	-0-	71579	3	325	4	Y	1947	1890	1	2	8	83
							2142	9									
06	79260	X	69868	-0-	-9392	-0-	67550	3	327	4	Y	1810	1722	1			171
							1991	9									
07	DLQ G-10		71374	-0-	71374	71374	69233	3	302	4	Y	1672	1735	1	10	8	98
							1839	9									
08	DLQ G-10		68430	-0-	68430	139804	66256	3	301	4	Y	1703	1634	1	1	8	166
							1873	9									
09	DLQ G-10		59749	-0-	59749	199553	58077	3	299	4	Y	1248	1154	1			260
							1373	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	199553					Y	NO RPT					260

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	340	3	29	9	Y	26					199
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	400	1	65	9	Y	59					258
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	451	1	66	9	Y	60	176	1			142
08	DLQ G-10		479	-0-	479	996	399	1	80	9	Y	73					215
09	DLQ G-10		367	-0-	367	1363	356	1	11	9	Y	10					225
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1363					Y	NO RPT					225

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
05	132246	X	117757	-0-	-14489	-0-	110964	3	504	4	Y	5717	5553	1	5	8	160
							6289	9									
06	127980	X	107616	-0-	-20364	-0-	101507	3	491	4	Y	5107	4857	1			410
							5618	9									
07	132246	X	105918	-0-	-26328	-0-	99998	3	835	4	Y	4623	4797	1	26	8	210
							5085	9									
08	132246	X	99543	-0-	-32703	-0-	93885	3	784	4	Y	4431	4254	1	2	8	385
							4874	9									
09	102450	X	90764	-0-	-11686	-0-	86492	3	763	4	Y	3190	3003	1			572
							3509	9									
10	92076	X	NO RPT	-0-	-92076	-0-					Y	NO RPT					572

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
05	191828	X	111789	-0-	-80039	-0-	108809	3	494	4	Y	2260	2195	1	2	8	78
							2486	9									
06	185640	X	102213	-0-	-83427	-0-	99561	3	482	4	Y	1973	1877	1			174
							2170	9									
07	191828	X	100653	-0-	-91175	-0-	98426	3	314	4	Y	1739	1804	1	10	8	99
							1913	9									
08	132587	X	98608	-0-	-33979	-0-	96432	3	302	4	Y	1704	1636	1	1	8	166
							1874	9									
09	100620	X	96335	-0-	-4285	-0-	94719	3	289	4	Y	1206	1155	1			217
							1327	9									
10	102158	X	NO RPT	-0-	-102158	-0-					Y	NO RPT					217

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	204	1	1822	3	N	30	181	1			38
							33	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	217	1	1855	3	N	23					61
							25	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	3	N	26					87
							29	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	224	1	1958	3	N	23					110
							25	9									
09	900	N	569	-0-	-331	-0-	45	1	522	3	N	2					112
							2	9									
10	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					112

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	188	-0-	-2199	-0-	56	1	123	3	N	8					63
							9	9									
06	2280	X	1032	-0-	-1248	-0-	292	1	730	3	N	9					72
							10	9									
07	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	476	1	1218	3	N	8					80
							9	9									
08	2356	X	638	-0-	-1718	-0-	350	1	277	3	N	10					90
							11	9									
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					90
*10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	3	N	20					110
							22	9									

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					47
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	5					52
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	20	1	51	3	N	3					55
							3	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	273	1	216	3	N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1420	1	3123	3	N	115					204
							127	9									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1226	1	3059	3	N	105	185	1			124
							116	9									
07	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	1101	1	2818	3	N	81					205
							89	9									
08	4371	X	888	-0-	-3483	-0-	488	1	386	3	N	13	191	1			27
							14	9									
09	4230	X	177	-0-	-4053	-0-	111	1	65	3	N	1					28
							1	9									
10	4371	X	101	-0-	-4270	-0-	11	1	84	3	N	5					33
							6	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

05	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	755	1	1661	3	N	15					149
							17	9									
06	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	642	1	1601	3	N	16					165
							18	9									
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	635	1	1627	3	N	9					174
							10	9									
08	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	1120	1	886	3	N	10					184
							11	9									
09	2580	X	1358	-0-	-1222	-0-	854	1	501	3	N	3					187
							3	9									
10	2263	N	1345	-0-	-918	-0-	150	1	1182	3	N	12					199
							13	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					11
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					11

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

05	2170	N	1169	-0-	-1001	-0-	1135	2	34	9	Y	31					139
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	821	2	30	9	Y	27					166
07	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	971	2	30	9	Y	27					193
08	2500	N	2017	-0-	-483	518	1994	2	23	9	Y	21	158	1			56
09	1301	N	783	-0-	-518	-0-	755	2	28	9	Y	25					81
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	941	2	32	9	Y	29					110

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	51	1	225	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	43	1	200	3	Y	38					50
							42	9									
07	496	N	196	-0-	-300	-0-	29	1	128	3	Y	35	40	1			45
							39	9									
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	37	1	157	3	Y	34	45	1			34
							37	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	43	1	180	3	Y	34	43	1			25
							37	9									
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	41	48	1			18
							45	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			Y	-0-					11
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					11
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	601	2	1	9	Y	1					12
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					13
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					13
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					13

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					19
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					20
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	557	2	2	9	Y	2					22
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	466	2	23	9	Y	21					43
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					48

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	185	1	1004	2	Y	29	31	1			33
							32	9									
06	1320	N	895	-0-	-425	-0-	163	1	708	2	Y	22					55
							24	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	193	1	894	2	Y	16	46	1			25
							18	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	206	1	1179	2	Y	27	24	1			28
							30	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	Y	26					54
							29	9									
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	172	1	829	2	Y	33	30	1			57
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	17	1	76	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					1
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	11	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	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
05	961	N	459	-0-	-502	-0-	458	2	1	9	Y	1					15
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					15
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	691	2	1	9	Y	1					16
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	221	2	1	9	Y	1					17
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2			Y	-0-					17
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					17

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
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	230	2	1	9	Y	1					10
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					10
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					10
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					11
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					11
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11

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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					39
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					39
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					40
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					43
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					43
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					43

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	2	3	9	Y	3					14
06	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			Y	-0-					14
07	1333	N	891	-0-	-442	-0-	890	2	1	9	Y	1					15
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1009	2	24	9	Y	22					38
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					43

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2					12
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					13
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					13
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1082	2	1	9	Y	1					14
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					14
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			Y	-0-					14

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-				-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-				-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-				-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-				-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-				-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-				-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 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
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	2	N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-			-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-	26	1	341	2	N	-0-			-0-
09	630 N	355	-0-	-275	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
10	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

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-
10	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

05	186 N	34	-0-	-152	-0-	30	3	4	9	Y	4			9
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	5			14
						6	9							
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	3	Y	-0-			14
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	3			17
						3	9							
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	3	Y	-0-			17
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	775	N	294	-0-	-481	-0-	275	3	19	9	Y	17					35
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	282	1	503	3	Y	20	1	8			54
							22	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	105	1	269	3	Y	-0-					54
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	101	3	Y	14					68
							15	9									
09	780	N	113	-0-	-667	-0-	24	1	86	3	Y	3	1	8			70
							3	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					70

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
10	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

05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					1
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					1
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	1	7			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

05	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-					42
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					42
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					42
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					42
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					42
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	14	-0-	14	70	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-
10	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

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	3	1	9	Y	1			1
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	459	1	820	3	Y	1			2
							1	9							
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	492	1	1257	3	Y	-0-			2
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	494	1	1197	3	Y	1			3
							1	9							
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	269	1	939	3	Y	-0-			3
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			3

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
10	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

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
10	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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			67
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-			67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			67
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-			67
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	2			69
							2	9							

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

05	930	N	850	-0-	-80	-0-	42	1	806	2	Y	2			23
							2	9							
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	39	1	748	2	Y	1			24
							1	9							
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	49	1	938	2	Y	-0-			24
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-			24
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	37	1	705	2	Y	-0-			24
10	992	N	663	-0-	-329	-0-	33	1	630	2	Y	-0-			24

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
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	23	1	442	2	Y	1					14
							1	9									
06	750	N	340	-0-	-410	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					14
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					14
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					14
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					14
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					14

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
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	29	1	559	2	Y	1					17
							1	9									
06	690	N	347	-0-	-343	-0-	17	1	329	2	Y	1					18
							1	9									
07	806	N	387	-0-	-419	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					18
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					18
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					18
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					18

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
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	31	1	594	2	Y	2					18
							2	9									
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					18
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					18
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	Y	1					19
							1	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					19
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					19

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
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	422	2	Y	1					14
							1	9									
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	23	1	440	2	Y	1					15
							1	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					15
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					15
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					15
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					15

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
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	31	1	597	2	Y	2					18
							2	9									
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	29	1	554	2	Y	1					19
							1	9									
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					19
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	-0-					19
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					19
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					19

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					2
06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	926	2			Y	-0-					2
07	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	2			Y	-0-					2
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					2
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	2	1	9	Y	1					3
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	Y	9					71
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					71
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					71
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					71
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					72
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					72

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	87	1	489	2	Y	-0-					52
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	185	1	573	2	Y	-0-					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	164	1	557	2	Y	-0-					52
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	152	1	675	2	Y	1					53
							1	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	156	1	640	2	Y	1					54
							1	9									
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	150	1	689	2	Y	5					59
							6	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	594	2	Y	-0-					52
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	111	1	343	2	Y	-0-					52
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	70	1	238	2	Y	-0-					52
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625	2	Y	1					53
							1	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	466	2	Y	1					54
							1	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	491	2	Y	5					59
							6	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					1
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2					5
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					5

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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	1					15
							1	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	593	2	Y	1					16
							1	9									
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					16
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					16
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					16
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					16

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	2	N	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	N	-0-					1
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	N	-0-					1
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	56	1	434	2	N	-0-					1
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	2	N	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	53	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	129	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	580	2	Y	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	134	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	602	-0-	-483	-0-	67	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	418	-0-	-662	-0-	48	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	132	1	926	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	34	1	263	2	N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	N	-0-					17
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	-0-					17
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	2	N	-0-					17
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	77	1	612	2	N	-0-					17
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	77	1	596	2	N	1					18
							1	9									
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	2					20
							2	9									

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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	129	2	N	7					75
							8	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	22					97
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	13					110
							14	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2					112
							2	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					112
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	N	5					117
							6	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	590	2	N	9					89
							10	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					89
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	25					114
							28	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	77	1	617	2	N	6					120
							7	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					120
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	81	1	565	2	N	-0-					120

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	2	N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	116	1	855	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	113	1	901	2	N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	103	1	800	2	N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	893	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					2
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					2
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	2	Y	1					3
						1	9									
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-					8
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	Y	-0-					8
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					8
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	2	Y	-0-					8
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	Y	-0-					8
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					1
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					1
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-					1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	2	Y	-0-					1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					1
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	Y	1					2
						1	9									

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					2
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					2
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-					2
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					2
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	Y	-0-					2
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

05	372 N	288	-0-	-84	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					1
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	-0-					1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					1
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					1
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			85
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			85
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			85
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			85
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2	N	-0-			-0-
*07	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2	N	-0-			-0-
08	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	110	1	1422	2	N	-0-			-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1343	2	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	48	1	607	2	N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-			-0-
09	630	N	359	-0-	-271	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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
10	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

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
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

05	5705 R	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
06	4873 R	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-			-0-
07	5363 #	3501	-0-	-1862	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
08	5704 #	3081	-0-	-2623	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
09	5520 #	5082	-0-	-438	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
10	5704 #	2126	-0-	-3578	-0-	2126	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	37	1	167	3	N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	14	1	52	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	43	1	185	3	N	-0-					-0-
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	47	1	156	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	3	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	83	1	373	3	N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	92	1	309	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	2	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	30	1	130	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	19	1	84	3	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	82	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	45	1	152	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	165	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	81	1	477	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	N	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	90	1	392	3	N	-0-					-0-
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	105	1	352	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	44	1	260	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	50	1	187	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	35	1	116	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	2	N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	62	1	207	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

05	217	N	108	-0-	-109	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	2	N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	83	1	360	3	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	86	1	386	3	N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	3	N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	56	1	188	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	61	1	264	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	33	1	110	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	N	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-			-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-			-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	19	1	64	3	N	-0-			-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-			-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-			-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-			-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-			-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

05	682	N	527	-0-	-155	-0-	77	1	450	2	N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	137	1	511	2	N	-0-			-0-
07	837	N	536	-0-	-301	-0-	100	1	436	3	N	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	171	1	572	3	N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	123	1	551	3	N	-0-			-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	2	N	-0-			-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	33	1	144	3	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-			-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	19	1	82	3	N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	20	1	67	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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	29	1	126	3	N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	32	1	108	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	475	2	N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	24	1	90	2	N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	104	1	610	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	114	1	495	3	N	-0-					-0-
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	92	1	411	3	N	-0-					-0-
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	118	1	396	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	20	1	66	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	186	N	44	-0-	-142	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

05	341	N	294	-0-	-47	-0-	43	1	251	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	58	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	62	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	N	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	39	1	170	3	N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	76	1	329	3	N	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	N	-0-					-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	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

05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 #	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2554	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10	2635	-0-	2635	5191	2633	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10	2611	-0-	2611	7802	2610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10	2530	-0-	2530	10332	2527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10332					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	966	-0-	966	1855	966	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	932	-0-	932	2787	932	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	561	-0-	561	3348	561	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3348					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	765	-0-	765	765	765	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	692	-0-	692	1457	692	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	714	-0-	714	2171	714	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	482	-0-	482	2653	482	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2653					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348 #	2367	-0-	-981	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10	2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2600	-0-	2600	5232	2600	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7751	2519	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	8857	1106	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	8857					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	256	-0-	256	528	256	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	227	-0-	227	755	227	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	151	-0-	151	906	151	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	906					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

05	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	761	-0-	761	761	761	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	694	-0-	694	1455	694	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	617	-0-	617	2072	617	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2072					Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2072					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434 #	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	90	1	1420	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	993	-0-	-588	-0-	60	1	933	2	N	-0-			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	N	-0-			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	992 N	528	-0-	-464	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

05	1085 N	959	-0-	-126	-0-	28	1	931	3	N	-0-					58
06	1020 N	133	-0-	-887	-0-	4	1	129	3	N	-0-					58
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	N	-0-					58
*08	961 N	575	-0-	-386	-0-	22	1	553	3	N	-0-					58
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	3	N	-0-					58
10	961 N	500	-0-	-461	-0-	57	1	426	3	N	15					73
						17	9									

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	3	N	18					63
						20	9									
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	3	N	18					81
						20	9									
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	962	3	N	23	6	8			98
						25	9									
*08	1085 N	964	-0-	-121	-0-	35	1	909	3	N	18	1	8			115
						20	9									
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	1	1	8			115
						1	9									
*10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	3	N	29	96	1			48
						32	9									

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1450	3	N	-0-					38
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-					38
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	3	N	1	1	8			38
						1	9									
*08	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	38	1	968	3	N	-0-					38
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	141	1	847	3	N	-0-					38
10	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	117	1	892	3	N	-0-					38

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

05	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8215 X	4875	-0-	-3340	-0-	532 317	1 9	4026	2	N	288	177	1	2	8	198
06	6900 X	4486	-0-	-2414	-0-	521 297	1 9	3668	2	N	270	357	1	5	8	106
07	6665 X	4522	-0-	-2143	-0-	539 284	1 9	3699	2	N	258	181	1	2	8	181
08	6045 X	4641	-0-	-1404	-0-	539 320	1 9	3782	2	N	291	360	1	2	8	110
09	5100 X	3216	-0-	-1884	-0-	442 226	1 9	2548	2	N	205	178	1	1	8	136
10	4867 X	3464	-0-	-1403	-0-	539 244	1 9	2681	2	N	222	1	8			357

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	863 2064	1 9	24577	2	N	1876	1790	1	1	8	382
06	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	835 1923	1 9	23139	2	N	1748	1905	1	3	8	222
07	26179 X	26179	-0-	-0-	-0-	863 1916	1 9	23400	2	N	1742	1786	1			178
08	25560 X	25560	-0-	-0-	-0-	863 1856	1 9	22841	2	N	1687	1565	1	2	8	298
09	24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	809 1789	1 9	21499	2	N	1626	1076	1	1	8	847
*10	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	863 1898	1 9	21349	2	N	1725	1623	1	12	8	937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244 X	13770	-0-	-2474	-0-	445	1	12107	2	Y	1107	1103	1			88
						1218	9									
06	15720 X	12857	-0-	-2863	-0-	443	1	11347	2	Y	970	867	1			191
						1067	9									
07	DLQ G-10	12659	-0-	12659	12659	425	1	11076	2	Y	1053	1104	1			140
						1158	9									
08	24674 X	12015	-0-	-12659	-0-	447	1	10420	2	Y	1044	1023	1	1	8	160
						1148	9									
09	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	463	1	10267	2	Y	1041	908	1	2	8	291
						1145	9									
10	13764 X	11825	-0-	-1939	-0-	474	1	10220	2	Y	1028	891	1	2	8	426
						1131	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

05	12741 X	12040	-0-	-701	-0-	11587	2	453	9	N	412	538	1			60
06	12090 X	10979	-0-	-1111	-0-	10554	2	425	9	N	386	168	1			278
07	12493 X	10802	-0-	-1691	-0-	10385	2	417	9	N	379	478	1			179
08	12369 X	11625	-0-	-744	-0-	11218	2	407	9	N	370	354	1			195
09	11640 X	11142	-0-	-498	-0-	10750	2	392	9	N	356	177	1			374
10	12028 X	11415	-0-	-613	-0-	10997	2	418	9	N	380	185	1	1	8	568

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

05	8556 X	7324	-0-	-1232	-0-	48	1	6483	2	Y	721	711	1			72
						793	9									
06	8280 X	4992	-0-	-3288	-0-	36	1	4457	2	Y	454	413	1			113
						499	9									
07	DLQ G-10	5515	-0-	5515	5515	42	1	4960	2	Y	466	494	1			85
						513	9									
08	12302 X	6787	-0-	-5515	-0-	49	1	6158	2	Y	527	530	1	1	8	81
						580	9									
09	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	48	1	5809	2	Y	569	478	1			172
						626	9									
10	7316 X	6286	-0-	-1030	-0-	51	1	5596	2	Y	581	509	1			244
						639	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

05	6200 X	5797	-0-	-403	-0-	40	1	5276	2	Y	437	485	1			57
						481	9									
06	6030 X	5103	-0-	-927	-0-	39	1	4661	2	Y	366	326	1			97
						403	9									
07	DLQ G-10	5164	-0-	5164	5164	40	1	4698	2	Y	387	407	1			77
						426	9									
08	9986 X	4822	-0-	-5164	-0-	35	1	4383	2	Y	367	379	1			65
						404	9									
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	2	Y	315	273	1			107
						347	9									
10	5797 X	3590	-0-	-2207	-0-	30	1	3223	2	Y	306	273	1			140
						337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6759	-0-	-526	-0-	521	1	5707	2	N	483	541	1			36
							531	9									
06	7050	X	6418	-0-	-632	-0-	496	1	5425	2	N	452	346	1			142
							497	9									
07	7254	X	5432	-0-	-1822	-0-	420	1	4554	2	N	416	334	1	1	8	223
							458	9									
08	7254	X	36	-0-	-7218	-0-	34	1	2	9	N	2	183	1			42
09	6600	X	162	-0-	-6438	-0-	132	1	30	9	N	27	1	8			68
10	6758	X	4505	-0-	-2253	-0-	573	1	3428	2	N	458	3	8			523
							504	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	710	1	13046	2	N	739	714	1	1	8	215
							813	9									
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	672	1	12503	2	N	716	531	1	2	8	398
							788	9									
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	619	1	11363	2	N	560	882	1	1	8	75
							616	9									
08	9951	X	1733	-0-	-8218	-0-	241	1	1420	2	N	65	2	8			138
							72	9									
09	9630	X	9513	-0-	-117	-0-	1037	1	8019	2	N	415	14	8			539
							457	9									
10	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	658	1	7728	2	N	594	353	1	14	8	766
							653	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	46	1	4786	2	Y	726	737	1			41
							799	9									
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	46	1	4448	2	Y	684	679	1			46
							752	9									
07	DLQ G-10		5153	-0-	5153	5153	67	1	4351	2	Y	668	686	1			28
							735	9									
08	9948	X	4795	-0-	-5153	-0-	52	1	4007	2	Y	669	640	1			57
							736	9									
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	47	1	4379	2	Y	610	599	1	5	8	63
							671	9									
*10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59	1	5089	2	Y	693	717	1	3	8	36
							762	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	13	-0-	-21594	-0-	2	1	11	2	N	-0-					60
06	20910	X	14932	-0-	-5978	-0-	237	1	13693	2	N	911	891	1			80
							1002	9									
07	21235	X	15619	-0-	-5616	-0-	280	1	14204	2	N	1032	894	1			218
							1135	9									
08	20863	X	16094	-0-	-4769	-0-	277	1	14654	2	N	1057	1068	1			207
							1163	9									
09	14940	X	14095	-0-	-845	-0-	241	1	12798	2	N	960	718	1			449
							1056	9									
10	15624	X	4389	-0-	-11235	-0-	270	1	3774	2	N	314	361	1			402
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
05	15810	X	9817	-0-	-5993	-0-	91 476	1 9	9250	2	N	433	359	1	1	8	147
06	15300	X	9114	-0-	-6186	-0-	89 431	1 9	8594	2	N	392	358	1			181
07	15810	X	6318	-0-	-9492	-0-	59 293	1 9	5966	2	N	266	180	1			267
08	11687	X	7559	-0-	-4128	-0-	72 267	1 9	7220	2	N	243	359	1			151
09	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	120 446	1 9	10550	2	N	405	178	1			378
*10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	138 535	1 9	12489	2	N	486	540	1			324

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
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	56 1040	1 9	5763	2	Y	945	956	1			51
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	56 965	1 9	5643	2	Y	877	871	1			57
07	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	47 595	1 9	2988	2	Y	541	574	1			24
08	11719	X	8089	-0-	-3630	-0-	79 1144	1 9	6866	2	Y	1040	980	1	1	8	83
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	58 933	1 9	4740	2	Y	848	840	1	6	8	85
10	6882	X	5398	-0-	-1484	-0-	59 966	1 9	4373	2	Y	878	914	1	3	8	46

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
05	11780	X	10557	-0-	-1223	-0-	769 1117	1 9	8671	2	N	1015	899	1			350
06	11400	X	9594	-0-	-1806	-0-	707 1035	1 9	7852	2	N	941	860	1	2	8	429
07	11780	X	4819	-0-	-6961	-0-	376 483	1 9	3960	2	N	439	719	1			149
08	11780	X	1712	-0-	-10068	-0-	470 270	1 9	972	2	N	245	156	1			238
09	11400	X	8017	-0-	-3383	-0-	570 1258	1 9	6189	2	N	1144	1275	1	1	8	106
*10	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	939 3724	1 9	22542	2	N	3385	2523	1	20	8	948

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	53 358	1 9	3678	2	Y	325	351	1			44
06	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	50 356	1 9	3473	2	Y	324	286	1			82
07	DLQ G-10		3861	-0-	3861	3861	52 341	1 9	3468	2	Y	310	313	1			79
08	7554	X	3693	-0-	-3861	-0-	51 348	1 9	3294	2	Y	316	344	1			51
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	51 359	1 9	3215	2	Y	326	64	1			313
10	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	53 306	1 9	3028	2	Y	278	394	1	3	8	194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5707	-0-	-152	-0-	72	1	5076	2	Y	508	551	1			73
							559	9									
06	5550	X	5279	-0-	-271	-0-	66	1	4671	2	Y	493	436	1			130
							542	9									
07	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	68	1	4703	2	Y	498	498	1			130
							548	9									
08	10479	X	5160	-0-	-5319	-0-	69	1	4554	2	Y	488	534	1			84
							537	9									
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	68	1	4301	2	Y	451	90	1			445
							496	9									
10	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	69	1	4030	2	Y	462	601	1	5	8	301
							508	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-	361	1			84
06	25710	X	8388	-0-	-17322	-0-	120	1	7956	2	N	284	178	1			190
							312	9									
07	25730	X	16722	-0-	-9008	-0-	212	1	15822	2	N	625	713	1	1	8	101
							688	9									
08	24583	X	17022	-0-	-7561	-0-	201	1	16072	2	N	681	536	1	2	8	244
							749	9									
09	21870	X	16777	-0-	-5093	-0-	202	1	15798	2	N	706	365	1	1	8	584
							777	9									
10	16709	X	16227	-0-	-482	-0-	208	1	15234	2	N	714	545	1	5	8	748
							785	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

05	10571	X	5994	-0-	-4577	-0-	71	1	5541	2	N	347	360	1			71
							382	9									
06	10230	X	6223	-0-	-4007	-0-	72	1	5806	2	N	314	159	1			226
							345	9									
07	10571	X	4439	-0-	-6132	-0-	49	1	4114	2	N	251	358	1			119
							276	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	80	1	7131	2	N	315	340	1			94
							347	9									
09	6210	X	4570	-0-	-1640	-0-	61	1	4235	2	N	249	178	1			165
							274	9									
*10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	83	1	6300	2	N	341	183	1	5	8	318
							375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	705 620	1 9	10786	2	N	564	522	1			235
06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	658 462	1 9	9424	2	N	420	364	1			291
07	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	474 372	1 9	6882	2	N	338	532	1			97
08	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	203 341	1 9	6761	2	N	310	179	1			228
09	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	607 446	1 9	8026	2	N	405	354	1			279
*10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	931 619	1 9	10909	2	N	563	544	1	5	8	293

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	502 717	1 9	4200	2	N	652	361	1			398
06	6000	X	4939	-0-	-1061	-0-	523 701	1 9	3715	2	N	637	688	1			347
07	5642	X	1876	-0-	-3766	-0-	240 296	1 9	1340	2	N	269	535	1			81
08	5642	X	176	-0-	-5466	-0-	146	1	30	9	N	27	1	8			107
09	5430	X	485	-0-	-4945	-0-	168 256	1 9	61	2	N	233	177	1	15	8	148
10	5425	X	453	-0-	-4972	-0-	210 239	1 9	4	2	N	217	10	8			355

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
05	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	742 180	1 9	1103	2	N	164	1	8			188
06	2400	X	1859	-0-	-541	-0-	795 146	1 9	918	2	N	133	174	1			147
07	2480	X	1739	-0-	-741	-0-	610 122	1 9	1007	2	N	111	181	1			77
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	822 187	1 9	1813	2	N	170	159	1			88
09	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	663 153	1 9	858	2	N	139	162	1	13	8	52
10	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	822 154	1 9	849	2	N	140	3	8			189

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	1038	-0-	-18864	-0-	148 30	1 9	860	2	N	27					155
06	19260	X	7841	-0-	-11419	-0-	126 453	1 9	7262	2	N	412	358	1	1	8	208
07	19902	X	7689	-0-	-12213	-0-	142 458	1 9	7089	2	N	416	536	1			88
08	19592	X	7797	-0-	-11795	-0-	137 496	1 9	7164	2	N	451	358	1	3	8	178
09	10020	X	7131	-0-	-2889	-0-	125 447	1 9	6559	2	N	406	357	1	26	8	201
10	8091	X	2201	-0-	-5890	-0-	138 155	1 9	1908	2	N	141	185	1	9	8	148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	755	1	9422	2	N	363	339	1			214
							399	9									
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	750	1	9117	2	N	339	353	1			200
							373	9									
07	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	504	1	6208	2	N	239	354	1			85
							263	9									
08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	344	1	11840	2	N	305	177	1			213
							336	9									
09	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	781	1	9544	2	N	311	178	1			346
							342	9									
10	7068	X	4562	-0-	-2506	-0-	470	1	3837	2	N	232	196	1			382
							255	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	423	1	4523	2	N	428	364	1			190
							471	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	394	1	3917	2	N	390	346	1			234
							429	9									
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	402	1	3839	2	N	399	359	1			274
							439	9									
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	445	1	4600	2	N	372	534	1			112
							409	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	414	1	4096	2	N	373	185	1			300
							410	9									
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	449	1	4468	2	N	429	368	1			361
							472	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5439	2	557	9	N	506	538	1	2	8	190
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3702	2	506	9	N	460	344	1	3	8	303
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3463	2	508	9	N	462	524	1	1	8	240
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3712	2	490	9	N	445	539	1	2	8	144
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3367	2	455	9	N	414	177	1	13	8	368
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3176	2	462	9	N	420	357	1	4	8	427

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	8707	-0-	-2391	-0-	7980	2	727	9	N	661	543	1	3	8	241
06	10740	X	8357	-0-	-2383	-0-	7707	2	650	9	N	591	508	1	2	8	322
07	10106	X	7933	-0-	-2173	-0-	7299	2	634	9	N	576	716	1	1	8	181
08	8711	X	6368	-0-	-2343	-0-	5852	2	516	9	N	469	540	1	2	8	108
09	8430	X	3523	-0-	-4907	-0-	3235	2	288	9	N	262	178	1	1	8	191
10	8711	X	3079	-0-	-5632	-0-	2763	2	316	9	N	287	1	8			477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2371	2	233	9	N	212	188	1	1	8	119
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	N	179	154	1			144
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2278	2	210	9	N	191	185	1			150
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2338	2	195	9	N	177	181	1			146
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2207	2	198	9	N	180	155	1			171
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2297	2	198	9	N	180	180	1			171

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1898	2	216	9	N	196	163	1	1	8	95
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1862	2	186	9	N	169	162	1			102
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1921	2	180	9	N	164	183	1			83
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1848	2	173	9	N	157	118	1			122
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1676	2	165	9	N	150	155	1			117
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1831	2	175	9	N	159	174	1			102

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

05	25513	X	134	-0-	-25379	-0-	104	1	30	2	N	-0-					225
06	20910	X	9851	-0-	-11059	-0-	140	1	9349	2	N	329	354	1			200
							362	9									
07	20553	X	15144	-0-	-5409	-0-	191	1	14275	2	N	616	694	1	1	8	121
							678	9									
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	191	1	15359	2	N	720	688	1	2	8	151
							792	9									
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	188	1	14785	2	N	750	365	1			536
							825	9									
*10	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	195	1	14368	2	N	796	539	1	1	8	792
							876	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

05	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	383	1	3163	2	N	387	362	1			217
							426	9									
06	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	386	1	3263	2	N	362	342	1			237
							398	9									
07	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	399	1	3478	2	N	361	354	1			244
							397	9									
08	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	361	1	2692	2	N	348	359	1			233
							383	9									
09	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	353	1	2609	2	N	347	353	1			227
							382	9									
10	4278	X	3280	-0-	-998	-0-	357	1	2525	2	N	362	185	1			404
							398	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	Y	340	276	0	63	1	3
							5	4	374	9			1	8			
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	244	1	1324	2	Y	346	345	0	1	8	3
							2	4	381	9							
07	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	252	1	1388	2	Y	331	330	0	1	8	3
							1	4	364	9							
08	4285	X	2280	-0-	-2005	-0-	257	1	1672	2	Y	319	319	0			3
							351	9									
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	226	1	942	2	Y	236	237	0			2
							2	4	260	9							
10	2852	X	513	-0-	-2339	-0-	169	1	45	2	Y	269	257	0	10	1	4
							3	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2075	2	178	9	N	162	167	1			43
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1884	2	173	9	N	157					200
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1957	2	172	9	N	156	182	1			174
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	1956	2	178	9	N	162	230	1			106
09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1774	2	162	9	N	147					253
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	1909	2	167	9	N	152	185	1			220

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

05	7719	X	7604	-0-	-115	-0-	138	1	6565	2	N	819	727	1			309
							901	9									
06	7500	X	7111	-0-	-389	-0-	128	1	6146	2	N	761	723	1			347
							837	9									
07	7750	X	3127	-0-	-4623	-0-	60	1	2685	2	N	347	537	1			157
							382	9									
08	7750	X	753	-0-	-6997	-0-	15	1	450	2	N	262					419
							288	9									
09	7350	X	555	-0-	-6795	-0-	7	1	412	2	N	124	40	8			503
							136	9									
*10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	133	1	11768	2	N	1830	1633	1	4	8	696
							2013	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

05	15128	X	12755	-0-	-2373	-0-	234	1	11117	2	N	1276	1265	1			245
							1404	9									
06	13770	X	12713	-0-	-1057	-0-	232	1	11158	2	N	1203	1225	1			223
							1323	9									
07	13888	X	5469	-0-	-8419	-0-	108	1	4797	2	N	513	547	1			189
							564	9									
08	13671	X	5158	-0-	-8513	-0-	141	1	4272	2	N	677	345	1	1	8	520
							745	9									
09	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	353	1	21346	2	N	3066	3019	1	14	8	553
							3373	9									
*10	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	239	1	21153	2	N	3174	2921	1	13	8	793
							3491	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	409	332	0	76	1	4
							7	4	450	9			2	8			
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	113	1	1870	2	Y	461	459	0	1	8	5
							3	4	507	9							
07	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	98	1	1770	2	Y	488	487	0	1	8	5
							1	4	537	9							
08	1100	N	2243	-0-	1143	3549	94	1	1655	2	Y	449	448	0			6
							494	9									
09	3000	N	2234	-0-	-766	2783	115	1	1632	2	Y	439	439	0			6
							4	4	483	9							
*10	3100	N	2303	-0-	-797	1986	123	1	1631	2	Y	494	471	0	18	1	11
							6	4	543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	1882	-0-	-4411	-0-	145	1	1249	2	N	444	356	1			188
							488	9									
06	5820	X	2386	-0-	-3434	-0-	354	1	1575	2	N	415	328	1			275
							457	9									
07	6014	X	1413	-0-	-4601	-0-	609	1	396	2	N	371	534	1			112
							408	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	476	1	2416	2	N	220	177	1			155
							242	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	539	1	1609	2	N	415	347	1			223
							457	9									
10	2480	X	551	-0-	-1929	-0-	390	1	161	9	N	146					369

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
05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	1446	1	10777	2	N	1160	1249	1			239
							1276	9									
06	10860	X	10142	-0-	-718	-0-	1185	1	7760	2	N	1088	899	1			428
							1197	9									
07	11222	X	9622	-0-	-1600	-0-	930	1	7645	2	N	952	1063	1			317
							1047	9									
08	13578	X	174	-0-	-13404	-0-	140	1	34	9	N	31	178	1	1	8	169
09	13140	X	6214	-0-	-6926	-0-	1000	1	4638	2	N	524	367	1	1	8	325
							576	9									
10	13485	X	10911	-0-	-2574	-0-	1201	1	8608	2	N	1002	907	1	20	8	400
							1102	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	3382	-0-	-5639	-0-	599	1	2450	2	N	303	176	1			244
							333	9									
06	4530	X	3030	-0-	-1500	-0-	568	1	2146	2	N	287	347	1			184
							316	9									
07	4681	X	1916	-0-	-2765	-0-	377	1	1265	2	N	249	355	1	1	8	77
							274	9									
08	4681	X	3395	-0-	-1286	-0-	571	1	2497	2	N	297	158	1	1	8	215
							327	9									
09	3510	X	1251	-0-	-2259	-0-	420	1	671	2	N	145	1	8			359
							160	9									
10	3379	X	1124	-0-	-2255	-0-	423	1	451	2	N	227	178	1	35	5	373
							250	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	462	1	363	2	N	85					173
							94	9									
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	466	1	438	2	N	85					258
							94	9									
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	497	1	940	2	N	85	176	1			167
							94	9									
08	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	484	1	833	2	N	91	174	1	1	8	83
							100	9									
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	574	1	1097	2	N	91					174
							100	9									
*10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	539	1	936	2	N	87					261
							96	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 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	585	1	70	9	N	64	2	8			134
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	545	1	602	2	N	71	1	8			204
							78	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	735	1	645	2	N	76	180	1	2	8	98
							84	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	624	1	565	2	N	82	2	8			178
							90	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	679	1	594	2	N	93	13	8			258
							102	9									
10	1457	N	958	-0-	-499	-0-	645	1	217	2	N	87	4	8			341
							96	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	52	1	776	2	Y	284	231	0	53	1	5
							5	4	312	9							
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	296	295	0	1	8	5
							2	4	326	9							
07	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	46	1	830	2	Y	291	291	0			5
							1	4	320	9							
08	1100	N	1098	-0-	-2	1195	43	1	740	2	Y	286	285	0			6
							315	9									
09	2137	N	942	-0-	-1195	-0-	42	1	611	2	Y	260	260	0			6
							3	4	286	9							
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	52	1	690	2	Y	260	249	0	9	1	8
							3	4	286	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	519	1	2067	2	Y	1236	1001	0	229	1	10
							21	4	1360	9			5	8			
06	3870	X	2409	-0-	-1461	-0-	373	1	1348	2	Y	623	623	0	1	8	9
							3	4	685	9							
07	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	380	1	1280	2	Y	412	411	0	1	8	9
							1	4	453	9							
08	2894	X	780	-0-	-2114	-0-	293	1	58	2	Y	390	390	0			9
							429	9									
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	475	1	762	2	Y	367	368	0			8
							4	4	404	9							
10	3968	X	877	-0-	-3091	-0-	486	1	293	2	Y	88	85	0	3	1	8
							1	4	97	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1781	-0-	-1226	-0-	460	1	952	2	Y	330	270	0	62	1	-0-
							6	4	363	9			1	8			
06	2370	X	1482	-0-	-888	-0-	334	1	667	2	Y	435	434	0	1	8	-0-
							2	4	479	9							
07	DLQ G-10		4860	-0-	4860	4860	494	1	3517	2	Y	771	769	0	1	8	1
							1	4	848	9							
08	11235	X	6375	-0-	-4860	-0-	503	1	5341	2	Y	483	482	0			2
							531	9									
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	519	1	3451	2	Y	50	52	0			-0-
							55	9									
10	4867	X	11	-0-	-4856	-0-	11	1			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 #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	395	1	2208	2	Y	2162	1750	0	399	1	5
							37	4	2378	9			8	8			
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	486	1	3271	2	Y	1206	1205	0	4	8	2
							7	4	1327	9							
07	DLQ G-10		4066	-0-	4066	4066	359	1	2483	2	Y	1111	1109	0	2	8	2
							2	4	1222	9							
08	8770	X	4704	-0-	-4066	-0-	340	1	3075	2	Y	1172	1170	0			4
							1289	9									
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	285	1	759	2	Y	797	797	0	1	1	3
							8	4	877	9							
*10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	823	1	7151	2	Y	1336	1275	0	48	1	15
							14	4	1470	9			1	8			

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
05	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	184	1	3843	2	Y	408	629	1	1	8	123
							449	9									
06	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	180	1	3747	2	Y	330	344	1	1	8	108
							363	9									
07	DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529	187	1	3895	2	Y	406	363	1			151
							447	9									
08	8941	X	4412	-0-	-4529	-0-	186	1	3779	2	Y	406	367	1			190
							447	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	155	1	3242	2	Y	282	299	1			173
							310	9									
10	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	184	1	3475	2	Y	374	331	1			216
							411	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
05	4557	X	3258	-0-	-1299	-0-	289	1	2449	2	Y	465	379	0	87	1	8
							8	4	512	9			2	8			
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	378	1	3319	2	Y	557	555	0	1	8	9
							3	4	613	9							
07	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	416	1	3535	2	Y	524	523	0	1	8	9
							1	4	576	9							
08	8614	X	4086	-0-	-4528	-0-	389	1	3209	2	Y	444	443	0			10
							488	9									
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	311	1	1908	2	Y	427	426	0			11
							4	4	470	9							
10	4526	X	966	-0-	-3560	-0-	288	1	188	2	Y	441	421	0	16	1	15
							5	4	485	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
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	532	1	2079	2	Y	698	436	0	99	1	550
							768	9					2	8			
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2266	2	Y	541	953	0	3	8	135
							595	9									
07	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567	547	1	2356	2	Y	604	551	0	2	8	186
							664	9									
08	7250	X	3683	-0-	-3567	-0-	563	1	2360	2	Y	691	476	0			401
							760	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	524	1	2039	2	Y	545	740	0	1	1	205
							600	9									
10	3565	X	2254	-0-	-1311	-0-	552	1	1123	2	Y	526	311	0	12	1	408
							579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	301	1	3183	2	Y	599	487	0	112	1	-0-
							10	4	659	9			2	8			
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	412	1	4302	2	Y	750	748	0	2	8	-0-
							4	4	825	9							
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	466	1	4743	2	Y	709	708	0	1	8	-0-
							1	4	780	9							
08	11410	X	5420	-0-	-5990	-0-	450	1	4245	2	Y	659	659	0			-0-
							725	9									
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	295	1	203	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
							4	4	508	9							
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	508	1	4877	2	Y	656	626	0	24	1	6
							7	4	722	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

05	5177	X	575	-0-	-4602	-0-	411	1	15	2	N	135	184	1	1	8	181
							149	9									
06	1500	X	539	-0-	-961	-0-	411	1	128	9	N	116	178	1			119
07	1829	X	593	-0-	-1236	-0-	448	1	145	9	N	132	177	1			74
08	1829	X	517	-0-	-1312	-0-	378	1	139	9	N	126	1	8			199
09	1770	X	429	-0-	-1341	-0-	317	1	112	9	N	102					301
*10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	450	1	149	9	N	135	187	1			249

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

05	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5323	2	360	9	N	327	359	1			105
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6614	2	531	9	N	483	332	1			256
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6876	2	530	9	N	482	541	1			197
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6766	2	516	9	N	469	534	1			132
09	7140	X	7049	-0-	-91	-0-	6521	2	528	9	N	480	178	1	12	8	422
10	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	6506	2	516	9	N	469	178	1			713

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7259	2	559	9	N	508	541	1			205
06	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	6722	2	488	9	N	444	354	1			295
07	7843	X	6753	-0-	-1090	-0-	6298	2	455	9	N	414	535	1			174
08	7843	X	6879	-0-	-964	-0-	6394	2	485	9	N	441	534	1			81
09	7590	X	6410	-0-	-1180	-0-	5938	2	472	9	N	429	177	1	13	8	320
10	7812	X	6111	-0-	-1701	-0-	5659	2	452	9	N	411	180	1			551

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

05	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	8816	2	630	9	N	573	541	1			169
06	9270	X	8833	-0-	-437	-0-	8252	2	581	9	N	528	540	1			157
07	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	8038	2	574	9	N	522	514	1			165
08	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	7750	2	551	9	N	501	520	1			146
09	9150	X	7554	-0-	-1596	-0-	7056	2	498	9	N	453	178	1			421
10	9455	X	8004	-0-	-1451	-0-	7415	2	589	9	N	535	185	1			771

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	7961	2	589	9	N	535	534	1			155
06	10320	X	8671	-0-	-1649	-0-	8065	2	606	9	N	551	516	1			190
07	10199	X	8833	-0-	-1366	-0-	8202	2	631	9	N	574	539	1			225
08	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	7983	2	596	9	N	542	536	1	1	8	230
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	7555	2	604	9	N	549	371	1			408
10	8959	X	7044	-0-	-1915	-0-	6518	2	526	9	N	478	364	1	3	8	519

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
05	7781	X	6314	-0-	-1467	-0-	13	1	5215	2	Y	972	790	0	180	1	6
							17	4	1069	9			4	8			
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	18	1	5954	2	Y	1158	1153	0	4	8	7
							6	4	1274	9							
07	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	18	1	5945	2	Y	1128	1126	0	2	8	7
							2	4	1241	9							
08	14152	X	6946	-0-	-7206	-0-	15	1	5644	2	Y	1170	1168	0			9
							1287	9									
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	13	1	5753	2	Y	1162	1159	0	1	1	10
							11	4	1278	9			1	8			
10	7502	X	6604	-0-	-898	-0-	9	1	5506	2	Y	981	937	0	35	1	18
							10	4	1079	9			1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6078	-0-	-1734	-0-	172	1	5573	2	N	303	360	1			88
							333	9									
06	6300	X	5717	-0-	-583	-0-	162	1	5243	2	N	284	171	1			201
							312	9									
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	165	1	5479	2	N	285	361	1			125
							314	9									
08	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	169	1	5264	2	N	280	341	1			64
							308	9									
09	5880	X	5364	-0-	-516	-0-	172	1	4876	2	N	287	177	1			174
							316	9									
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	174	1	5128	2	N	319	179	1	3	8	311
							351	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 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
05	7006	X	4891	-0-	-2115	-0-	137	1	4469	2	N	259	174	1			253
							285	9									
06	5730	X	4562	-0-	-1168	-0-	126	1	4132	2	N	276	176	1			353
							304	9									
07	5921	X	4488	-0-	-1433	-0-	123	1	4102	2	N	239	357	1			235
							263	9									
08	4898	X	3826	-0-	-1072	-0-	112	1	3491	2	N	203	181	1	1	8	256
							223	9									
09	4740	X	3901	-0-	-839	-0-	124	1	3525	2	N	229	177	1			308
							252	9									
10	4898	X	3377	-0-	-1521	-0-	103	1	3037	2	N	215	185	1			338
							237	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	406	1	6171	2	N	326	357	1			214
							359	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	383	1	5894	2	N	307	342	1			179
							338	9									
07	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	355	1	5558	2	N	294	365	1			108
							323	9									
08	6975	X	6164	-0-	-811	-0-	365	1	5470	2	N	299	337	1			70
							329	9									
09	6750	X	5750	-0-	-1000	-0-	385	1	5066	2	N	272	178	1			164
							299	9									
10	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	363	1	5220	2	N	305	185	1			284
							336	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
05	7905	X	4183	-0-	-3722	-0-	275	1	3645	2	N	239	176	1			168
							263	9									
06	6360	X	4610	-0-	-1750	-0-	295	1	4022	2	N	266	149	1			285
							293	9									
07	6572	X	5150	-0-	-1422	-0-	360	1	4473	2	N	288	358	1			215
							317	9									
08	6169	X	4847	-0-	-1322	-0-	362	1	4185	2	N	273	358	1			130
							300	9									
09	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	359	1	3789	2	N	269	183	1			216
							296	9									
10	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	319	1	4028	2	N	298	180	1			334
							328	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	188	1	6347	2	N	539	535	1	1	8	246
							593	9									
06	8730	X	6605	-0-	-2125	-0-	174	1	5873	2	N	507	524	1			229
							558	9									
07	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	175	1	6016	2	N	488	535	1			182
							537	9									
08	9021	X	6103	-0-	-2918	-0-	170	1	5450	2	N	439	352	1	1	8	268
							483	9									
09	8700	X	3359	-0-	-5341	-0-	100	1	2953	2	N	278	360	1			186
							306	9									
*10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	219	1	6476	2	N	506	180	1			512
							557	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

05	13733	X	12802	-0-	-931	-0-	114	1	11597	2	N	992	887	1			417
							1091	9									
06	13290	X	12532	-0-	-758	-0-	111	1	11392	2	N	935	855	1			497
							1029	9									
07	13485	X	6594	-0-	-6891	-0-	67	1	6002	2	N	477	714	1	1	8	259
							525	9									
08	13144	X	12	-0-	-13132	-0-	6	2	6	9	N	5	2	8			262
09	12600	X	200	-0-	-12400	-0-	3	1	188	2	N	8	4	8			266
							9	9									
*10	36626	X	36626	-0-	-0-	-0-	191	1	32099	2	N	3942	3259	1	31	8	918
							4336	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	78	1	7905	2	N	622	543	1			233
							684	9									
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	73	1	7471	2	N	547	515	1			265
							602	9									
07	8308	X	6587	-0-	-1721	-0-	68	1	6090	2	N	390	547	1			108
							429	9									
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	1	1	8			108
09	8400	X	252	-0-	-8148	-0-	4	1	216	2	N	29					137
							32	9									
*10	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	115	1	19347	2	N	2427	1447	1			1117
							2670	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 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	78	1	7907	2	N	569	530	1			148
							626	9									
06	9660	X	8975	-0-	-685	-0-	81	1	8225	2	N	608	525	1			231
							669	9									
07	9734	X	4985	-0-	-4749	-0-	52	1	4595	2	N	307	364	1			174
							338	9									
08	9703	X	18	-0-	-9685	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			174
09	8970	X	320	-0-	-8650	-0-	5	1	284	2	N	28					202
							31	9									
10	9269	X	2462	-0-	-6807	-0-	13	1	2189	2	N	236	5	8			433
							260	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	133	1	13510	2	N	1198	1274	1	1	8	249
							1318	9									
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	125	1	12842	2	N	1098	1079	1			268
							1208	9									
07	14942	X	10188	-0-	-4754	-0-	103	1	9234	2	N	774	890	1			152
							851	9									
08	14942	X	6347	-0-	-8595	-0-	78	1	6037	2	N	211	177	1			186
							232	9									
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	235	1	13382	2	N	963	538	1	4	8	607
							1059	9									
*10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	84	1	14043	2	N	1066	544	1	6	8	1123
							1173	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
05	8277	X	7884	-0-	-393	-0-	102	1	7250	2	N	484	351	1			474
							532	9									
06	8010	X	7642	-0-	-368	-0-	106	1	7020	2	N	469	523	1	6	8	414
							516	9									
07	8277	X	6569	-0-	-1708	-0-	93	1	6123	2	N	321	360	1			375
							353	9									
08	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	96	1	6374	2	N	414	541	1	1	8	247
							455	9									
09	7650	X	6853	-0-	-797	-0-	94	1	6277	2	N	438	188	1	1	8	496
							482	9									
10	7905	X	7080	-0-	-825	-0-	99	1	6310	2	N	610	551	1			555
							671	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
05	8029	X	6467	-0-	-1562	-0-	83	1	5914	2	N	427	354	1			175
							470	9									
06	7620	X	5494	-0-	-2126	-0-	76	1	5021	2	N	361	336	1			200
							397	9									
07	6758	X	6002	-0-	-756	-0-	83	1	5456	2	N	421	540	1			81
							463	9									
08	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	84	1	5595	2	N	439	359	1	1	8	160
							483	9									
09	6540	X	6173	-0-	-367	-0-	84	1	5619	2	N	427	342	1			245
							470	9									
10	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	75	1	4756	2	N	392	365	1			272
							431	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
05	9517	X	7306	-0-	-2211	-0-	96	1	6807	2	N	366	353	1			249
							403	9									
06	9210	X	5910	-0-	-3300	-0-	84	1	5534	2	N	265	178	1			336
							292	9									
07	9517	X	7369	-0-	-2148	-0-	104	1	6812	2	N	412	357	1			391
							453	9									
08	8525	X	7318	-0-	-1207	-0-	101	1	6704	2	N	466	716	1			141
							513	9									
09	8250	X	7068	-0-	-1182	-0-	97	1	6439	2	N	484	375	1			250
							532	9									
*10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	107	1	6776	2	N	553	360	1	4	8	439
							608	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

05	39680	X	28625	-0-	-11055	-0-	173	1	27451	2	N	910	896	1	3	8	246
							1001	9									
06	36150	X	26940	-0-	-9210	-0-	162	1	25823	2	N	868	676	1			438
							955	9									
07	35712	X	27377	-0-	-8335	-0-	164	1	26263	2	N	864	1040	1	1	8	261
							950	9									
08	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	206	1	39954	2	N	1183	1253	1	2	8	189
							1301	9									
09	32340	X	24959	-0-	-7381	-0-	162	1	23958	2	N	763	360	1	1	8	591
							839	9									
10	28613	X	22723	-0-	-5890	-0-	156	1	21648	2	N	835	723	1	4	8	699
							919	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

05	35185	X	33223	-0-	-1962	-0-	199	1	31744	2	N	1164	1232	1			115
							1280	9									
06	33600	X	31950	-0-	-1650	-0-	193	1	30618	2	N	1035	877	1			273
							1139	9									
07	34596	X	33326	-0-	-1270	-0-	200	1	31957	2	N	1063	1080	1	1	8	255
							1169	9									
08	34038	X	31131	-0-	-2907	-0-	155	1	29975	2	N	910	1065	1	1	8	99
							1001	9									
09	32370	X	28756	-0-	-3614	-0-	187	1	27594	2	N	886	360	1			625
							975	9									
10	33325	X	31434	-0-	-1891	-0-	216	1	30046	2	N	1065	1077	1			613
							1172	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

05	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	104	1	7409	2	N	516	354	1			358
							568	9									
06	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	107	1	7118	2	N	500	338	1			520
							550	9									
07	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	105	1	6938	2	N	471	531	1			460
							518	9									
08	8308	X	7567	-0-	-741	-0-	104	1	6905	2	N	507	704	1	1	8	262
							558	9									
09	7980	X	7186	-0-	-794	-0-	98	1	6527	2	N	510	345	1			427
							561	9									
10	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	104	1	6646	2	N	504	178	1			753
							554	9									

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
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1868	2	160	9	N	145	163	1			59
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	1854	2	153	9	N	139					198
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1843	2	147	9	N	134	187	1			145
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1814	2	152	9	N	138	182	1			101
09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1689	2	143	9	N	130					231
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1721	2	153	9	N	139	179	1	1	8	190

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

05	8494	X	6962	-0-	-1532	-0-	151	1	6294	2	N	470	359	1			252
							517	9									
06	8220	X	6594	-0-	-1626	-0-	143	1	5898	2	N	503	508	1			247
							553	9									
07	8184	X	6707	-0-	-1477	-0-	142	1	5978	2	N	534	519	1			262
							587	9									
08	8184	X	6723	-0-	-1461	-0-	145	1	5999	2	N	526	532	1	1	8	255
							579	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	149	1	6091	2	N	516	355	1			416
							568	9									
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	148	1	5767	2	N	462	358	1			520
							508	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

05	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	101	1	4263	2	N	396	543	1			140
							436	9									
06	5010	X	4535	-0-	-475	-0-	97	1	4025	2	N	375	349	1			166
							413	9									
07	5177	X	4703	-0-	-474	-0-	99	1	4183	2	N	383	364	1			185
							421	9									
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	101	1	4194	2	N	382	357	1			210
							420	9									
09	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	94	1	3883	2	N	363	183	1			390
							399	9									
10	4805	X	3451	-0-	-1354	-0-	78	1	3064	2	N	281	178	1			493
							309	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

05	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	146	1	6106	2	N	520	536	1	1	8	169
							572	9									
06	7500	X	6478	-0-	-1022	-0-	141	1	5808	2	N	481	360	1	3	8	287
							529	9									
07	7347	X	6648	-0-	-699	-0-	143	1	5982	2	N	475	510	1			252
							523	9									
08	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	142	1	5806	2	N	446	515	1	1	8	182
							491	9									
09	7110	X	6184	-0-	-926	-0-	136	1	5542	2	N	460	355	1			287
							506	9									
10	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	145	1	5687	2	N	467	177	1			577
							514	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
05	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	346 521	1 9	7475	2	N	474	538	1			101
06	8430	X	7941	-0-	-489	-0-	325 526	1 9	7090	2	N	478	331	1			248
07	8711	X	7508	-0-	-1203	-0-	301 485	1 9	6722	2	N	441	545	1			144
08	8711	X	7330	-0-	-1381	-0-	286 508	1 9	6536	2	N	462	521	1			85
09	8070	X	6874	-0-	-1196	-0-	257 498	1 9	6119	2	N	453	178	1			360
10	8339	X	6876	-0-	-1463	-0-	272 512	1 9	6092	2	N	465	358	1	4	8	463

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
05	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	279 558	1 9	6127	2	N	507	540	1			277
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	320 617	1 9	7119	2	N	561	335	1			503
07	9269	X	9068	-0-	-201	-0-	347 707	1 9	8014	2	N	643	873	1			273
08	9269	X	8024	-0-	-1245	-0-	306 613	1 9	7105	2	N	557	713	1			117
09	8970	X	7203	-0-	-1767	-0-	263 571	1 9	6369	2	N	519	177	1			459
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	275 617	1 9	6208	2	N	561	359	1			661

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
05	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	288 528	1 9	6301	2	N	480	548	1	1	8	213
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	247 389	1 9	5367	2	N	354	341	1			226
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	276 475	1 9	6214	2	N	432	544	1			114
08	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	270 492	1 9	6187	2	N	447	353	1			208
09	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	254 462	1 9	6011	2	N	420	361	1			267
10	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	250 451	1 9	5579	2	N	410	363	1			314

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
05	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	641 530	1 9	5223	2	N	482	684	1	1	8	169
06	6960	X	5064	-0-	-1896	-0-	607 519	1 9	3938	2	N	472	339	1			302
07	7192	X	6485	-0-	-707	-0-	617 525	1 9	5343	2	N	477	532	1			247
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	686 551	1 9	6611	2	N	501	534	1	1	8	213
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	730 716	1 9	8163	2	N	651	539	1			325
*10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	757 715	1 9	7975	2	N	650	536	1	1	8	438

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
05	28303	X	26906	-0-	-1397	-0-	93	1	25204	2	N	1463	1416	1			234
							1609	9									
06	26910	X	19594	-0-	-7316	-0-	80	1	18089	2	N	1295	1234	1			295
							1425	9									
07	25947	X	17960	-0-	-7987	-0-	87	1	16467	2	N	1278	1248	1			325
							1406	9									
08	26908	X	20472	-0-	-6436	-0-	65	1	18993	2	N	1285	1426	1	1	8	183
							1414	9									
09	26040	X	17543	-0-	-8497	-0-	75	1	16071	2	N	1270	882	1			571
							1397	9									
10	26908	X	18720	-0-	-8188	-0-	95	1	16985	2	N	1491	1086	1	1	8	975
							1640	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
05	28241	X	15953	-0-	-12288	-0-	56	1	15079	2	N	744	719	1			163
							818	9									
06	27870	X	16818	-0-	-11052	-0-	70	1	15639	2	N	1008	1032	1			139
							1109	9									
07	28799	X	16772	-0-	-12027	-0-	83	1	15614	2	N	977	888	1			228
							1075	9									
08	28799	X	15208	-0-	-13591	-0-	50	1	14369	2	N	717	718	1	1	8	226
							789	9									
09	16830	X	14769	-0-	-2061	-0-	64	1	13664	2	N	946	710	1			462
							1041	9									
10	17391	X	14681	-0-	-2710	-0-	75	1	13447	2	N	1054	909	1			607
							1159	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
05	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	512	1	10805	2	N	958	1088	1			283
							1054	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	500	1	10297	2	N	913	864	1	1	8	331
							1004	9									
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	522	1	11036	2	N	904	1044	1			191
							994	9									
08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	516	1	10622	2	N	901	896	1	1	8	195
							991	9									
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	502	1	9943	2	N	887	538	1	13	8	531
							976	9									
*10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	539	1	9946	2	N	895	537	1			889
							985	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
05	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	54	1	6519	2	N	421	355	1			189
							463	9									
06	7260	X	5795	-0-	-1465	-0-	45	1	5395	2	N	323	173	1			339
							355	9									
07	7502	X	6962	-0-	-540	-0-	56	1	6478	2	N	389	541	1			187
							428	9									
08	7502	X	5287	-0-	-2215	-0-	38	1	5000	2	N	226	177	1			236
							249	9									
09	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	47	1	5351	2	N	308	358	1			186
							339	9									
10	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-	56	1	5573	2	N	356	184	1			358
							392	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
05	7967	X	7249	-0-	-718	-0-	54 580	1 9	6615	2	N	527	354	1			287
06	7320	X	7155	-0-	-165	-0-	55 559	1 9	6541	2	N	508	507	1			288
07	7285	X	7102	-0-	-183	-0-	56 557	1 9	6489	2	N	506	539	1			255
08	7285	X	4101	-0-	-3184	-0-	29 289	1 9	3783	2	N	263	358	1			160
09	7170	X	6471	-0-	-699	-0-	52 504	1 9	5915	2	N	458	359	1			259
10	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-	56 534	1 9	5652	2	N	485	177	1	3	8	564

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

05	13020	X	11757	-0-	-1263	-0-	87 1099	1 9	10571	2	N	999	903	1			404
06	12600	X	11191	-0-	-1409	-0-	84 1012	1 9	10095	2	N	920	1066	1			258
07	12741	X	10898	-0-	-1843	-0-	85 936	1 9	9877	2	N	851	900	1			209
08	12338	X	11709	-0-	-629	-0-	81 981	1 9	10647	2	N	892	898	1			203
09	11730	X	9713	-0-	-2017	-0-	77 792	1 9	8844	2	N	720	534	1			389
10	11749	X	10278	-0-	-1471	-0-	92 938	1 9	9248	2	N	853	714	1			528

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1300	2	171	9	N	155					207
06	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	1211	2	153	9	N	139	168	1			178
07	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1222	2	154	9	N	140	158	1	1	8	159
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1274	2	168	9	N	153	165	1			147
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1164	2	153	9	N	139	185	1			101
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1171	2	162	9	N	147	173	1	1	8	74

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3137	2	260	9	N	236	157	1			184
06	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	2837	2	238	9	N	216	172	1			228
07	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3079	2	240	9	N	218	179	1			267
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3250	2	248	9	N	225	285	1			207
09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	2905	2	227	9	N	206	325	1			88
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3028	2	239	9	N	217	160	1	1	8	144

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3460	2	253	9	N	230	181	1			119
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3282	2	238	9	N	216	172	1			163
07	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3230	2	229	9	N	208	184	1			187
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3458	2	251	9	N	228	263	1			152
09	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3096	2	227	9	N	206	188	1			170
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3097	2	234	9	N	213	176	1	1	8	206

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
05	10168	X	8223	-0-	-1945	-0-	62 628	1 9	7533	2	N	571	537	1			220
06	9840	X	8291	-0-	-1549	-0-	63 613	1 9	7615	2	N	557	509	1			268
07	10168	X	6963	-0-	-3205	-0-	55 532	1 9	6376	2	N	484	542	1			210
08	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	66 502	1 9	8599	2	N	456	509	1			157
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	68 557	1 9	7760	2	N	506	367	1			296
*10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	82 595	1 9	8286	2	N	541	179	1			658

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
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	57 653	1 9	6932	2	N	594	537	1			303
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	56 614	1 9	6731	2	N	558	698	1			163
07	7595	X	7426	-0-	-169	-0-	58 614	1 9	6754	2	N	558	533	1			188
08	7657	X	6518	-0-	-1139	-0-	45 539	1 9	5934	2	N	490	541	1			137
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	61 559	1 9	6957	2	N	508	369	1			276
*10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	81 554	1 9	8136	2	N	504	358	1			422

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
05	15190	X	12435	-0-	-2755	-0-	94 979	1 9	11362	2	N	890	883	1			154
06	14700	X	11970	-0-	-2730	-0-	92 901	1 9	10977	2	N	819	683	1			290
07	14880	X	12046	-0-	-2834	-0-	95 921	1 9	11030	2	N	837	898	1			229
08	12431	X	11110	-0-	-1321	-0-	78 761	1 9	10271	2	N	692	727	1	1	8	193
09	12030	X	7558	-0-	-4472	-0-	61 539	1 9	6958	2	N	490	361	1			322
10	12431	X	4540	-0-	-7891	-0-	41 370	1 9	4129	2	N	336	185	1			473

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
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2110	2	217	9	N	197	172	1			77
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2070	2	193	9	N	175	162	1			90
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2109	2	200	9	N	182	182	1			90
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2314	2	211	9	N	192	183	1			99
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2134	2	193	9	N	175	187	1			87
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2234	2	202	9	N	184	163	1			108

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
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	265	1	6366	2	Y	586	475	0	108	1	9
							10	4	645	9			2	8			
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	165	1	4955	2	Y	506	505	0	1	8	9
							3	4	557	9							
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	185	1	6305	2	Y	549	547	0	1	8	10
							1	4	604	9							
08	12103	X	5008	-0-	-7095	-0-	162	1	4387	2	Y	417	417	0			10
							459	9									
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
10	7285	X	80	-0-	-7205	-0-	9	1	9	2	Y	56	53	0	2	1	10
							62	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	1166	-0-	-4321	-0-	152	1	126	2	Y	795	647	0	147	1	2
							13	4	875	9			3	8			
06	5310	X	1497	-0-	-3813	-0-	201	1	175	2	Y	1014	1011	0	3	8	2
							6	4	1115	9							
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	222	1	172	2	Y	1054	1052	0	2	8	2
							2	4	1159	9							
08	2977	X	1422	-0-	-1555	-0-	215	1	143	2	Y	967	965	0			4
							1064	9									
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	128	2	Y	819	818	0	1	1	4
							8	4	901	9							
10	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	216	1	157	2	Y	938	895	0	34	1	12
							10	4	1032	9			1	8			

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6756	X	4286	-0-	-2470	-0-	378	1	2947	2	Y	861	700	0	160	1	-0-
							14	4	947	9			3	8			
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	465	1	4495	2	Y	1010	1007	0	3	8	-0-
							6	4	1111	9							
07	DLQ G-10		6100	-0-	6100	6100	470	1	4531	2	Y	997	995	0	2	8	-0-
							2	4	1097	9							
08	11965	X	5865	-0-	-6100	-0-	462	1	4348	2	Y	959	957	0			2
							1055	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	467	1	3593	2	Y	771	770	0	1	1	2
							7	4	848	9							
10	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	518	1	4042	2	Y	863	823	0	31	1	10
							9	4	949	9			1	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	145	1	6085	2	Y	496	404	0	92	1	18
							8	4	546	9			2	8			
06	5670	X	4449	-0-	-1221	-0-	107	1	4134	2	Y	188	188	0			18
							1	4	207	9							
07	DLQ G-10		6732	-0-	6732	6732	180	1	6064	2	Y	443	441	0	1	8	19
							1	4	487	9							
08	13638	X	6906	-0-	-6732	-0-	181	1	6243	2	Y	438	438	0			19
							482	9									
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	295	1	11060	2	Y	409	409	0			19
							4	4	450	9							
*10	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	368	1	12766	2	Y	304	291	0	11	1	21
							3	4	334	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
05	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	448	1	3768	2	Y	623	507	0	116	1	-0-
							11	4	685	9			2	8			
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	507	1	5276	2	Y	677	675	0	2	8	-0-
							4	4	745	9							
07	DLQ G-10		6664	-0-	6664	6664	514	1	5376	2	Y	703	701	0	1	8	1
							1	4	773	9							
08	13377	X	6713	-0-	-6664	-0-	532	1	5413	2	Y	698	697	0			2
							768	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	511	1	4459	2	Y	645	642	0	1	1	4
							6	4	710	9							
10	6758	X	5893	-0-	-865	-0-	539	1	4640	2	Y	643	615	0	23	1	9
							7	4	707	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

05	16213	X	13052	-0-	-3161	-0-	626	1	11856	2	Y	518	492	1			77
							570	9									
06	15690	X	12221	-0-	-3469	-0-	619	1	11123	2	Y	435	388	1			124
							479	9									
07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	5816	318	1	5179	2	Y	290	358	1			56
							319	9									
08	10902	X	5086	-0-	-5816	-0-	318	1	4261	2	Y	461	449	1			68
							507	9									
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	426	1	6131	2	Y	762	758	1			72
							838	9									
10	13051	X	7243	-0-	-5808	-0-	383	1	6073	2	Y	715	675	1	2	8	110
							787	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	548	1	7973	2	Y	1184	1138	1			178
							1302	9									
06	9300	X	8544	-0-	-756	-0-	501	1	6969	2	Y	976	874	1			280
							1074	9									
07	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	256	1	2859	2	Y	619	776	1			123
							681	9									
08	12785	X	8989	-0-	-3796	-0-	481	1	8026	2	Y	438	488	1			73
							482	9									
09	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	526	1	7755	2	Y	872	863	1			82
							959	9									
10	9827	X	9492	-0-	-335	-0-	507	1	8057	2	Y	844	794	1	2	8	130
							928	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	7837	2	1577	9	N	1434	1411	1	1	8	244
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7062	2	1403	9	N	1275	1412	1	1	8	106
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	6935	2	1411	9	N	1283	1226	1			163
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	7285	2	1352	9	N	1229	1190	1	1	8	201
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	8388	2	1298	9	N	1180	1157	1			224
*10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8372	2	1227	9	N	1115	1043	1			296

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

05	3596	X	852	-0-	-2744	-0-	199	2	653	9	N	594	549	1			99
06	3480	X	601	-0-	-2879	-0-	62	2	539	9	N	490	534	1			55
07	3596	X	699	-0-	-2897	-0-	164	2	535	9	N	486	345	1			196
08	2790	X	1321	-0-	-1469	-0-	789	2	532	9	N	484	536	1	1	8	143
09	2700	X	1316	-0-	-1384	-0-	675	2	641	9	N	583	526	1			200
*10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	363	2	653	9	N	594	493	1			301

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
05	11842	X	11574	-0-	-268	-0-	557	1	9378	2	Y	1490	1429	1	1	8	228
							1639	9									
06	11460	X	10821	-0-	-639	-0-	541	1	8847	2	Y	1303	1157	1			374
							1433	9									
07	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	288	1	3864	2	Y	802	1014	1			162
							882	9									
08	13798	X	8764	-0-	-5034	-0-	436	1	6927	2	Y	1274	1248	1			188
							1401	9									
09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	736	1	12198	2	Y	2458	2414	1			232
							2704	9									
*10	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	871	1	16133	2	Y	2743	2549	1	7	8	419
							3017	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	14822	-0-	-1298	-0-	417	1	12964	2	Y	1310	1269	1			197
							1441	9									
06	15810	X	13729	-0-	-2081	-0-	412	1	12086	2	Y	1119	998	1			318
							1231	9									
07	DLQ G-10		6988	-0-	6988	6988	252	1	5941	2	Y	723	900	1			141
							795	9									
08	11185	X	4197	-0-	-6988	-0-	143	1	3859	2	Y	177	277	1			41
							195	9									
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	409	1	12731	2	Y	914	872	1			83
							1005	9									
10	14818	X	13522	-0-	-1296	-0-	426	1	12020	2	Y	978	911	1	3	8	147
							1076	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4271	-0-	-224	-0-	3305	2	966	9	Y	878	687	0	156	1	113
													3	8			
06	4350	X	4024	-0-	-326	-0-	3080	2	944	9	Y	858	786	0	2	8	183
07	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3070	2	925	9	Y	841	893	0	1	8	130
08	7916	X	3921	-0-	-3995	-0-	3007	2	914	9	Y	831	791	0			170
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2701	2	825	9	Y	750	847	0	1	1	72
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	2935	2	865	9	Y	786	647	0	24	1	186
													1	8			

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2056	-0-	-3059	-0-	7	1	1430	2	Y	554	451	0	103	1	7
							10	4	609	9			2	8			
06	4950	X	2654	-0-	-2296	-0-	10	1	1911	2	Y	663	660	0	2	8	8
							4	4	729	9							
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	11	1	1989	2	Y	680	678	0	1	8	9
							1	4	748	9							
08	5513	X	2764	-0-	-2749	-0-	9	1	2003	2	Y	684	683	0			10
							752	9									
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	1724	2	Y	562	562	0	1	1	9
							5	4	618	9							
10	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	1773	2	Y	588	562	0	21	1	14
							6	4	647	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
05	10695	X	9167	-0-	-1528	-0-	400	1	7800	2	Y	879	894	1			45
							967	9									
06	10350	X	9560	-0-	-790	-0-	443	1	8091	2	Y	933	921	1			57
							1026	9									
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	4479	240	1	3767	2	Y	429	468	1			18
							472	9									
08	18195	X	13716	-0-	-4479	-0-	682	1	12089	2	Y	859	810	1	1	8	66
							945	9									
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	496	1	5625	2	Y	880	858	1	7	8	81
							968	9									
*10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	545	1	8783	2	Y	873	913	1	3	8	38
							960	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
05	9455	X	7596	-0-	-1859	-0-	398	1	6427	2	Y	701	717	1			37
							771	9									
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	373	1	5944	2	Y	650	647	1			40
							715	9									
07	DLQ G-10		4195	-0-	4195	4195	247	1	3550	2	Y	362	388	1			14
							398	9									
08	19665	X	15470	-0-	-4195	-0-	724	1	14038	2	Y	644	607	1			51
							708	9									
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	466	1	6079	2	Y	685	666	1	5	8	65
							754	9									
*10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	455	1	7593	2	Y	621	653	1	2	8	31
							683	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
05	12648	X	11848	-0-	-800	-0-	519	1	9910	2	Y	1290	1307	1	2	8	59
							1419	9									
06	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	507	1	9694	2	Y	1229	1219	1	1	8	68
							1352	9									
07	DLQ G-10		7476	-0-	7476	7476	352	1	6408	2	Y	651	701	1	1	8	17
							716	9									
08	21471	X	13995	-0-	-7476	-0-	720	1	11982	2	Y	1175	1109	1	1	8	82
							1293	9									
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	535	1	6998	2	Y	1195	1165	1	9	8	103
							1315	9									
10	11935	X	10463	-0-	-1472	-0-	526	1	8769	2	Y	1062	1121	1	4	8	40
							1168	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
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	427	1	2268	2	Y	193	157	0	36	1	8
							3	4	212	9							
06	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	264	1	1853	2	Y	142	141	0			9
							1	4	156	9							
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	351	1	1676	2	Y	134	134	0			9
							147	9									
08	2849	X	675	-0-	-2174	-0-	115	1	515	2	Y	41	41	0			9
							45	9									
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	522	1	64	2	Y	30	31	0			8
							33	9									
10	2914	X	1450	-0-	-1464	-0-	524	1	574	2	Y	317	302	0	11	1	12
							3	4	349	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
05	6293	X	5691	-0-	-602	-0-	11	1	4768	2	Y	816	664	0	151	1	4
							14	4	898	9			3	8			
06	6780	X	6631	-0-	-149	-0-	14	1	5594	2	Y	925	922	0	3	8	4
							5	4	1018	9							
07	DLQ G-10		6934	-0-	6934	6934	14	1	5922	2	Y	905	904	0	1	8	4
							2	4	996	9							
08	13686	X	6752	-0-	-6934	-0-	11	1	5794	2	Y	861	860	0			5
							947	9									
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	9	1	5222	2	Y	835	836	0	1	1	3
							8	4	919	9							
10	6944	X	6134	-0-	-810	-0-	7	1	5266	2	Y	775	740	0	28	1	9
							8	4	853	9			1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4601	-0-	-2374	-0-	296	1	3154	2	Y	1046	1060	1	1	8	58
							1151	9									
06	5940	X	4190	-0-	-1750	-0-	285	1	2820	2	Y	986	978	1	1	8	65
							1085	9									
07	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	197	1	2014	2	Y	548	586	1			27
							603	9									
08	9688	X	6874	-0-	-2814	-0-	228	1	5877	2	Y	699	666	1			60
							769	9									
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	125	1	3482	2	Y	912	875	1	7	8	90
							1003	9									
10	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	133	1	3213	2	Y	942	979	1	4	8	49
							1036	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 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
05	7130	X	6774	-0-	-356	-0-	373	1	5292	2	N	993	807	0	184	1	4
							17	4	1092	9			4	8			
06	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	423	1	6090	2	N	1185	1181	0	4	8	4
							7	4	1304	9							
07	8277	X	7849	-0-	-428	-0-	426	1	6194	2	N	1115	1114	0	2	8	3
							2	4	1227	9							
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	446	1	6703	2	N	1201	1200	0			4
							1321	9									
09	7830	X	6949	-0-	-881	-0-	398	1	5340	2	N	1091	1090	0	1	1	4
							11	4	1200	9							
10	8091	X	259	-0-	-7832	-0-	212	1	6	2	N	36	38	0	1	1	1
							1	4	40	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 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
05	15779	X	13340	-0-	-2439	-0-	85	1	12390	2	Y	786	827	1			75
							865	9									
06	15270	X	13292	-0-	-1978	-0-	88	1	12395	2	Y	735	649	1			161
							809	9									
07	DLQ G-10		11973	-0-	11973	11973	83	1	11185	2	Y	641	725	1			77
							705	9									
08	26716	X	14743	-0-	-11973	-0-	101	1	13740	2	Y	820	821	1			76
							902	9									
09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	88	1	11237	2	Y	609	514	1			171
							670	9									
10	13733	X	11362	-0-	-2371	-0-	87	1	10656	2	Y	563	493	1			241
							619	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
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	124 1078	1 9	17952	2	Y	980	1016	1			92
06	20100	X	18222	-0-	-1878	-0-	122 1010	1 9	17090	2	Y	918	810	1	1	8	199
07	DLQ G-10		18560	-0-	18560	18560	130 1082	1 9	17348	2	Y	984	1070	1	1	8	112
08	36729	X	18169	-0-	-18560	-0-	125 1062	1 9	16982	2	Y	965	987	1	1	8	89
09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	126 1056	1 9	16115	2	Y	960	789	1			260
10	19158	X	17528	-0-	-1630	-0-	132 1024	1 9	16372	2	Y	931	800	1			391

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
05	15407	X	13076	-0-	-2331	-0-	82 917	1 9	12077	2	Y	834	870	1			81
06	14220	X	12029	-0-	-2191	-0-	78 846	1 9	11105	2	Y	769	679	1			171
07	DLQ G-10		12064	-0-	12064	12064	83 862	1 9	11119	2	Y	784	860	1			95
08	23923	X	11859	-0-	-12064	-0-	80 842	1 9	10937	2	Y	765	784	1			76
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	77 789	1 9	10001	2	Y	717	593	1			200
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	81 812	1 9	10239	2	Y	738	627	1			311

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
05	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	117 1162	1 9	17066	2	Y	1056	1047	1			109
06	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	107 894	1 9	14927	2	Y	813	728	1	1	8	193
07	DLQ G-10		16011	-0-	16011	16011	112 898	1 9	15001	2	Y	816	900	1			109
08	30661	X	14650	-0-	-16011	-0-	102 832	1 9	13716	2	Y	756	779	1			86
09	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	104 844	1 9	13277	2	Y	767	630	1			223
10	18352	X	14247	-0-	-4105	-0-	108 791	1 9	13348	2	Y	719	623	1			319

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
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	665	2	580	9	N	527	524	1	3	8	166
06	1380	N	993	-0-	-387	-0-	475	2	518	9	N	471	523	1	2	8	112
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	545	2	473	9	N	430	359	1	1	8	182
08	1240	N	825	-0-	-415	-0-	432	2	393	9	N	357	343	1	1	8	195
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	785	2	418	9	N	380	351	1	2	8	222
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	630	2	397	9	N	361	272	1	2	8	309

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
05	2976	X	963	-0-	-2013	-0-	247	1	89	2	Y	562	457	0	105	1	3
							9	4	618	9			2	8			
06	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	284	1	125	2	Y	724	721	0	2	8	4
							4	4	796	9							
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	277	1	142	2	Y	874	871	0	1	8	6
							2	4	961	9							
08	1100	N	1513	-0-	413	1795	258	1	148	2	Y	1006	1004	0			8
							1107	9									
09	3000	N	1624	-0-	-1376	419	263	1	168	2	Y	1075	1073	0	1	1	9
							10	4	1183	9							
*10	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	206	1	204	2	Y	1220	1164	0	44	1	20
							13	4	1342	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	5688	-0-	-3891	-0-	824	1	4096	2	Y	698	636	0	145	1	169
							768	9					3	8			
06	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	791	1	4197	2	Y	795	717	0	4	8	243
							875	9									
07	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	233	1	863	2	Y	16	259	0			-0-
							18	9									
08	1114	X	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	197	1	5495	2	Y	802	763	0	29	1	9
							9	4	882	9			1	8			

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
05	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	541	1	2108	2	Y	695	144	0	32	1	827
							765	9									
06	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	534	1	2187	2	Y	515	1215	0	6	8	121
							567	9									
07	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	576	1	2838	2	Y	655	567	0	2	8	207
							721	9									
08	8162	X	4027	-0-	-4135	-0-	593	1	2717	2	Y	652	777	0			82
							717	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	568	1	2668	2	Y	639	417	0			304
							703	9									
10	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	322	1	1168	2	Y	432	302	0	11	1	423
							475	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
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	18	1	6130	2	Y	1369	1112	0	254	1	7
							24	4	1506	9			5	8			
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	20	1	6711	2	Y	1330	1326	0	4	8	7
							7	4	1463	9							
07	DLQ G-10		8104	-0-	8104	8104	23	1	6582	2	Y	1361	1358	0	2	8	8
							2	4	1497	9							
08	16792	X	8688	-0-	-8104	-0-	19	1	7118	2	Y	1410	1409	0			9
							1551	9									
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	14	1	6862	2	Y	1264	1262	0	1	1	9
							12	4	1390	9			1	8			
10	8463	X	8252	-0-	-211	-0-	12	1	6765	2	Y	1328	1268	0	48	1	20
							14	4	1461	9			1	8			

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
05	4774	X	1455	-0-	-3319	-0-	230	1	770	2	Y	407	332	0	75	1	4
							7	4	448	9			2	8			
06	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	312	1	748	2	Y	524	522	0	1	8	5
							3	4	576	9							
07	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	383	1	1561	2	Y	544	543	0	1	8	5
							1	4	598	9							
08	6432	X	3889	-0-	-2543	-0-	530	1	2748	2	Y	555	554	0			6
							611	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	452	1	2195	2	Y	506	508	0	1	1	3
							5	4	557	9							
10	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	362	1	1363	2	Y	508	485	0	18	1	8
							5	4	559	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
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	505	1	3966	2	Y	1039	943	0	215	1	398
							1143	9					4	8			
06	5250	X	4795	-0-	-455	-0-	442	1	3293	2	Y	964	1235	0	6	8	121
							1060	9									
07	DLQ G-10		7090	-0-	7090	7090	714	1	5187	2	Y	1081	926	0	1	8	275
							1189	9									
08	13453	X	6363	-0-	-7090	-0-	665	1	4532	2	Y	1060	1146	0			189
							1166	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	715	1	5555	2	Y	125	8	1			306
							138	9									
10	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	768	1	4324	2	Y	711	565	0	21	1	431
							782	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
05	7874	X	6692	-0-	-1182	-0-	16	1	5343	2	Y	1194	970	0	222	1	5
							20	4	1313	9			5	8			
06	7620	X	7435	-0-	-185	-0-	20	1	5964	2	Y	1313	1308	0	4	8	6
							7	4	1444	9							
07	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	22	1	5679	2	Y	1304	1301	0	2	8	7
							2	4	1434	9							
08	10415	X	3278	-0-	-7137	-0-	8	1	2635	2	Y	577	578	0			6
							635	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	7688	X	5963	-0-	-1725	-0-	16	1	3928	2	Y	1818	1730	0	65	1	22
							19	4	2000	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	4724	-0-	-2654	-0-	563	1	3490	2	Y	601	488	0	112	1	6
							10	4	661	9			2	8			
06	5730	X	2283	-0-	-3447	-0-	456	1	1349	2	Y	433	432	0	1	8	6
							2	4	476	9							
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	396	1	1171	2	Y	420	419	0	1	8	6
							1	4	462	9							
08	5775	X	3745	-0-	-2030	-0-	506	1	2704	2	Y	486	485	0			7
							535	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	437	1	1496	2	Y	441	442	0			6
							4	4	485	9							
10	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	470	1	1410	2	Y	740	706	0	27	1	12
							7	4	814	9			1	8			

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
05	5332	X	2846	-0-	-2486	-0-	216	1	2013	2	Y	552	448	0	103	1	1
							10	4	607	9			2	8			
06	5160	X	4574	-0-	-586	-0-	264	1	3472	2	Y	758	755	0	2	8	2
							4	4	834	9							
07	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	288	1	3912	2	Y	746	745	0	1	8	2
							1	4	821	9							
08	10703	X	5681	-0-	-5022	-0-	330	1	4556	2	Y	723	722	0			3
							795	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	288	1	3225	2	Y	638	637	0	1	1	3
							6	4	702	9							
10	5022	X	4303	-0-	-719	-0-	292	1	3375	2	Y	573	548	0	21	1	7
							6	4	630	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
05	2511	N	1756	-0-	-755	-0-	7	1	1192	2	Y	499	406	0	92	1	5
							8	4	549	9			2	8			
06	2430	N	1558	-0-	-872	-0-	6	1	1047	2	Y	456	454	0	1	8	6
							3	4	502	9							
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	7	1	659	2	Y	450	449	0	1	8	6
							1	4	495	9							
08	1910	X	748	-0-	-1162	-0-	4	1	382	2	Y	329	328	0			7
							362	9									
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	715	2	Y	365	365	0			7
							4	4	402	9							
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	3	1	413	2	Y	383	365	0	14	1	11
							4	4	421	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
05	4836	X	3443	-0-	-1393	-0-	286	1	2442	2	Y	641	521	0	119	1	6
							10	4	705	9			2	8			
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	390	1	3852	2	Y	889	886	0	3	8	6
							5	4	978	9							
07	DLQ G-10		5454	-0-	5454	5454	425	1	4118	2	Y	827	826	0	1	8	6
							1	4	910	9							
08	11363	X	5909	-0-	-5454	-0-	435	1	4590	2	Y	804	802	0			8
							884	9									
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	378	1	3510	2	Y	791	790	0	1	1	8
							8	4	870	9							
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	479	1	4940	2	Y	700	668	0	25	1	14
							8	4	770	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	5880	-0-	-4257	-0-	565	1	4095	2	Y	1093	887	0	202	1	2
							18	4	1202	9			4	8			
06	9810	X	7504	-0-	-2306	-0-	516	1	5538	2	Y	1312	1307	0	4	8	3
							7	4	1443	9							
07	DLQ G-10		8301	-0-	8301	8301	668	1	6026	2	Y	1458	1455	0	3	8	3
							3	4	1604	9							
08	17548	X	9247	-0-	-8301	-0-	568	1	7085	2	Y	1449	1446	0	1	8	5
							1594	9									
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	447	1	5916	2	Y	1098	1098	0	1	1	4
							11	4	1208	9							
10	6758	X	5685	-0-	-1073	-0-	370	1	3999	2	Y	1185	1132	0	43	1	13
							12	4	1304	9			1	8			

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
05	52576 X	42673	-0-	-9903	-0-	224	1	40063	2	Y	2169	2139	1			157
						2386	9									
06	52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	265	1	48110	2	Y	3344	3087	1	1	8	413
						3678	9									
07	DLQ G-10	51832	-0-	51832	51832	275	1	48169	2	Y	3080	3328	1	1	8	164
						3388	9									
08	78592 X	26760	-0-	-51832	-0-	213	1	24896	2	Y	1501	1524	1	1	8	140
						1651	9									
09	31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	266	1	29583	2	Y	1767	1476	1	1	8	430
						1944	9									
10	53785 X	34351	-0-	-19434	-0-	308	1	31370	2	Y	2430	2112	1	15	8	733
						2673	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	130	1	37837	2	Y	2915	2963	1			178
						3207	9									
06	38970 X	38757	-0-	-213	-0-	127	1	35671	2	Y	2690	2490	1	1	8	377
						2959	9									
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317	39317	132	1	36118	2	Y	2788	2965	1	2	8	198
						3067	9									
08	63585 X	24268	-0-	-39317	-0-	89	1	22794	2	Y	1259	1239	1	1	8	217
						1385	9									
09	36458 X	36458	-0-	-0-	-0-	125	1	33637	2	Y	2451	2324	1			344
						2696	9									
10	41168 X	35970	-0-	-5198	-0-	130	1	33123	2	Y	2470	2296	1			518
						2717	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55676 X	20309	-0-	-35367	-0-	110	1	19465	2	Y	667	695	1			40
						734	9									
06	53700 X	16165	-0-	-37535	-0-	87	1	15609	2	Y	426	419	1			47
						469	9									
07	DLQ G-10	15221	-0-	15221	15221	86	1	14907	2	Y	207	250	1			4
						228	9									
08	28475 X	13254	-0-	-15221	-0-	115	1	13077	2	Y	56	60	1			-0-
						62	9									
09	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	115	1	12398	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
10	20305 X	11206	-0-	-9099	-0-	111	1	10975	2	Y	109	84	1	1	8	24
						120	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38936 X	37100	-0-	-1836	-0-	207	1	33737	2	Y	2869	3008	1			101
						3156	9									
06	37680 X	35962	-0-	-1718	-0-	202	1	32789	2	Y	2701	2449	1			353
						2971	9									
07	DLQ G-10	35961	-0-	35961	35961	206	1	32977	2	Y	2525	2666	1			212
						2778	9									
08	71068 X	35107	-0-	-35961	-0-	205	1	32063	2	Y	2581	2526	1	1	8	266
						2839	9									
09	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	196	1	29433	2	Y	2196	1988	1	2	8	472
						2416	9									
10	37169 X	32417	-0-	-4752	-0-	203	1	29339	2	Y	2614	2665	1	8	8	413
						2875	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
05	53506 X	46853	-0-	-6653	-0-	151	1	43721	2	Y	2710	2755	1			176
						2981	9									
06	50190 X	43351	-0-	-6839	-0-	145	1	40485	2	Y	2474	2291	1			359
						2721	9									
07	DLQ G-10	44048	-0-	44048	44048	151	1	41006	2	Y	2628	2786	1			201
						2891	9									
08	62779 X	18731	-0-	-44048	-0-	70	1	17815	2	Y	769	815	1			155
						846	9									
09	37784 X	37784	-0-	-0-	-0-	134	1	35694	2	Y	1778	1672	1			261
						1956	9									
10	46841 X	39277	-0-	-7564	-0-	145	1	36689	2	Y	2221	2013	1			469
						2443	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51894 X	45921	-0-	-5973	-0-	236	1	42382	2	Y	3003	2930	1			206
						3303	9									
06	48360 X	42592	-0-	-5768	-0-	216	1	39266	2	Y	2827	2680	1			353
						3110	9									
07	DLQ G-10	42713	-0-	42713	42713	225	1	39471	2	Y	2743	2955	1			141
						3017	9									
08	57487 X	14774	-0-	-42713	-0-	119	1	13826	2	Y	754	822	1	1	8	72
						829	9									
09	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	287	1	31617	2	Y	1542	1252	1			362
						1696	9									
10	45911 X	32219	-0-	-13692	-0-	293	1	29690	2	Y	2033	1770	1	12	8	613
						2236	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47678 X	46649	-0-	-1029	-0-	244	1	43598	2	Y	2552	2498	1			184
						2807	9									
06	46140 X	43043	-0-	-3097	-0-	220	1	39975	2	Y	2589	2443	1			330
						2848	9									
07	DLQ G-10	43395	-0-	43395	43395	228	1	40075	2	Y	2811	2989	1	1	8	151
						3092	9									
08	53793 X	10398	-0-	-43395	-0-	78	1	9287	2	Y	939	994	1	1	8	95
						1033	9									
09	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	120	1	13640	2	Y	1485	1220	1			360
						1634	9									
10	46655 X	11592	-0-	-35063	-0-	102	1	10406	2	Y	985	989	1	7	8	349
						1084	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983 X	35786	-0-	-1197	-0-	198	1	32300	2	Y	2989	3132	1			118
						3288	9									
06	35790 X	34103	-0-	-1687	-0-	190	1	30867	2	Y	2769	2510	1			377
						3046	9									
07	DLQ G-10	35530	-0-	35530	35530	199	1	32102	2	Y	2935	3053	1	1	8	258
						3229	9									
08	69994 X	34464	-0-	-35530	-0-	200	1	31301	2	Y	2694	2656	1	1	8	295
						2963	9									
09	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	196	1	29508	2	Y	2422	2180	1	4	8	533
						2664	9									
10	35464 X	32752	-0-	-2712	-0-	202	1	29345	2	Y	2914	2963	1	10	8	474
						3205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	20546	-0-	-472	-0-	100 1829	1 9	18617	2	Y	1663	1667	1	1	8	209
06	20340	X	18682	-0-	-1658	-0-	95 1546	1 9	17041	2	Y	1405	1305	1	1	8	308
07	DLQ G-10		18837	-0-	18837	18837	97 1451	1 9	17289	2	Y	1319	1440	1			187
08	36787	X	17950	-0-	-18837	-0-	100 1393	1 9	16457	2	Y	1266	1291	1			162
09	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	91 1465	1 9	14954	2	Y	1332	1197	1			297
10	20553	X	16297	-0-	-4256	-0-	97 1354	1 9	14846	2	Y	1231	982	1			546

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	38455	-0-	-4542	-0-	122 2959	1 9	35374	2	Y	2690	2733	1			185
06	41610	X	35761	-0-	-5849	-0-	118 2591	1 9	33052	2	Y	2355	2187	1			353
07	DLQ G-10		35402	-0-	35402	35402	120 2574	1 9	32708	2	Y	2340	2501	1			192
08	63075	X	27673	-0-	-35402	-0-	101 1528	1 9	26044	2	Y	1389	1323	1	1	8	257
09	37896	X	37896	-0-	-0-	-0-	131 2714	1 9	35051	2	Y	2467	2350	1	1	8	373
10	38440	X	35565	-0-	-2875	-0-	128 2824	1 9	32613	2	Y	2567	2379	1			561

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	19641	-0-	-5686	-0-	97 1643	1 9	17901	2	Y	1494	1496	1			184
06	23220	X	20808	-0-	-2412	-0-	107 1639	1 9	19062	2	Y	1490	1356	1	1	8	317
07	DLQ G-10		21096	-0-	21096	21096	109 1630	1 9	19357	2	Y	1482	1594	1	1	8	204
08	41386	X	20290	-0-	-21096	-0-	114 1527	1 9	18649	2	Y	1388	1419	1	1	8	172
09	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	107 1515	1 9	17523	2	Y	1377	1247	1			302
10	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	113 1537	1 9	17266	2	Y	1397	1097	1			602

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
05	23405	X	21382	-0-	-2023	-0-	106 1675	1 9	19601	2	Y	1523	1540	1	1	8	191
06	22440	X	18231	-0-	-4209	-0-	93 1475	1 9	16663	2	Y	1341	1240	1			292
07	DLQ G-10		17364	-0-	17364	17364	88 1463	1 9	15813	2	Y	1330	1436	1			186
08	33676	X	16312	-0-	-17364	-0-	90 1410	1 9	14812	2	Y	1282	1305	1			163
09	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	95 1320	1 9	15573	2	Y	1200	1095	1			268
10	21390	X	15833	-0-	-5557	-0-	93 1371	1 9	14369	2	Y	1246	975	1			539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	20319	-0-	-3644	-0-	100	1	18535	2	Y	1531	1546	1			180
							1684	9									
06	22290	X	18573	-0-	-3717	-0-	95	1	16960	2	Y	1380	1274	1			286
							1518	9									
07	DLQ G-10		18606	-0-	18606	18606	95	1	17008	2	Y	1366	1475	1			177
							1503	9									
08	36561	X	17955	-0-	-18606	-0-	99	1	16379	2	Y	1343	1364	1	1	8	155
							1477	9									
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	97	1	15910	2	Y	1298	1178	1			275
							1428	9									
10	20305	X	16872	-0-	-3433	-0-	100	1	15354	2	Y	1289	1016	1			548
							1418	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
05	23405	X	21449	-0-	-1956	-0-	106	1	19440	2	Y	1730	1687	1			130
							1903	9									
06	28829	X	28829	-0-	-0-	-0-	141	1	26510	2	Y	1980	1692	1			418
							2178	9									
07	DLQ G-10		23533	-0-	23533	23533	126	1	21649	2	Y	1598	1750	1			266
							1758	9									
08	43432	X	19899	-0-	-23533	-0-	102	1	18267	2	Y	1391	1437	1			220
							1530	9									
09	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	145	1	28055	2	Y	2125	1561	1			784
							2338	9									
10	29791	X	16179	-0-	-13612	-0-	83	1	14908	2	Y	1080	1324	1			540
							1188	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
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	211	1	14464	2	Y	1029	1115	1			145
							1132	9									
06	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	202	1	13591	2	Y	922	824	1			243
							1014	9									
07	DLQ G-10		14623	-0-	14623	14623	204	1	13377	2	Y	947	945	1			245
							1042	9									
08	28628	X	14005	-0-	-14623	-0-	206	1	12872	2	Y	843	943	1			145
							927	9									
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	196	1	11819	2	Y	862	170	1			837
							948	9									
10	15810	X	12457	-0-	-3353	-0-	201	1	11256	2	Y	909	1158	1	10	8	578
							1000	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	23369	-0-	-2981	-0-	403	1	21139	2	Y	1661	1656	1	1	8	118
							1827	9									
06	25500	X	21425	-0-	-4075	-0-	384	1	19472	2	Y	1426	1278	1	1	8	265
							1569	9									
07	DLQ G-10		20749	-0-	20749	20749	366	1	18774	2	Y	1463	1546	1			182
							1609	9									
08	41225	X	20476	-0-	-20749	-0-	388	1	18472	2	Y	1469	1438	1	1	8	212
							1616	9									
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	376	1	17140	2	Y	1491	1296	1	5	8	402
							1640	9									
10	23374	X	18907	-0-	-4467	-0-	384	1	16924	2	Y	1454	1265	1	4	8	587
							1599	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655 X	14728	-0-	-927	-0-	191	1	13306	2	Y	1119	1207	1			153
						1231	9									
06	15150 X	14468	-0-	-682	-0-	192	1	13102	2	Y	1067	946	1			274
						1174	9									
07	DLQ G-10	14940	-0-	14940	14940	203	1	13516	2	Y	1110	1103	1			281
						1221	9									
08	28716 X	13776	-0-	-14940	-0-	199	1	12557	2	Y	927	1051	1			157
						1020	9									
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	195	1	11877	2	Y	973	191	1			939
						1070	9									
10	14942 X	12988	-0-	-1954	-0-	204	1	11612	2	Y	1065	1333	1	12	8	659
						1172	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150 X	14930	-0-	-5220	-0-	104	1	13685	2	Y	1037	1137	1	1	8	111
						1141	9									
06	19500 X	14426	-0-	-5074	-0-	110	1	13239	2	Y	979	859	1			231
						1077	9									
07	DLQ G-10	14138	-0-	14138	14138	112	1	13002	2	Y	931	995	1			167
						1024	9									
08	32213 X	18075	-0-	-14138	-0-	132	1	16593	2	Y	1227	1212	1	1	8	181
						1350	9									
09	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	123	1	14417	2	Y	974	851	1			304
						1071	9									
10	14942 X	13468	-0-	-1474	-0-	117	1	12450	2	Y	819	760	1			363
						901	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29848 X	29848	-0-	-0-	-0-	213	1	27755	2	Y	1709	1811	1	2	8	165
						1880	9									
06	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	207	1	24619	2	Y	1456	1287	1	1	8	333
						1602	9									
07	DLQ G-10	26008	-0-	26008	26008	211	1	24226	2	Y	1428	1518	1			243
						1571	9									
08	51223 X	25215	-0-	-26008	-0-	189	1	23431	2	Y	1450	1483	1	2	8	208
						1595	9									
09	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	192	1	22289	2	Y	1321	1136	1	1	8	392
						1453	9									
10	29853 X	23475	-0-	-6378	-0-	207	1	21812	2	Y	1324	1170	1	1	8	545
						1456	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233 X	25855	-0-	-3378	-0-	128	1	23422	2	Y	2095	2053	1			149
						2305	9									
06	28200 X	24173	-0-	-4027	-0-	117	1	22044	2	Y	1829	1593	1			385
						2012	9									
07	DLQ G-10	24578	-0-	24578	24578	129	1	22319	2	Y	1936	2023	1			298
						2130	9									
08	51707 X	27129	-0-	-24578	-0-	137	1	24694	2	Y	2089	2082	1			305
						2298	9									
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	118	1	22908	2	Y	1929	1493	1			741
						2122	9									
10	25854 X	24864	-0-	-990	-0-	126	1	22696	2	Y	1856	1854	1			743
						2042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	159	1	28970	2	Y	2633	2572	1	1	8	179
							2896	9									
06	30480	X	27405	-0-	-3075	-0-	132	1	24894	2	Y	2163	1891	1	1	8	450
							2379	9									
07	DLQ G-10		28262	-0-	28262	28262	148	1	25651	2	Y	2239	2350	1	2	8	337
							2463	9									
08	60662	X	32400	-0-	-28262	-0-	164	1	29597	2	Y	2399	2395	1	1	8	340
							2639	9									
09	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	127	1	24581	2	Y	2193	1701	1	1	8	831
							2412	9									
*10	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	194	1	34845	2	Y	2799	2602	1	1	8	1027
							3079	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
05	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	359	1	18998	2	Y	1982	1980	1	2	8	144
							2180	9									
06	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	338	1	17358	2	Y	1901	1689	1	1	8	355
							2091	9									
07	DLQ G-10		19151	-0-	19151	19151	331	1	17064	2	Y	1596	1741	1	1	8	209
							1756	9									
08	38565	X	19414	-0-	-19151	-0-	363	1	17343	2	Y	1553	1532	1	1	8	229
							1708	9									
09	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	356	1	16248	2	Y	1511	1321	1	4	8	415
							1662	9									
10	21545	X	16760	-0-	-4785	-0-	336	1	14877	2	Y	1406	1238	1	4	8	579
							1547	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
05	1953	X	1875	-0-	-78	-0-	7	1	1270	2	Y	535	435	0	99	1	7
							9	4	589	9			2	8			
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	2	Y	487	486	0	1	8	7
							3	4	536	9							
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	2385	10	1	1699	2	Y	614	612	0	1	8	8
							1	4	675	9							
08	4570	X	2185	-0-	-2385	-0-	7	1	1553	2	Y	568	568	0			8
							625	9									
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	2	Y	371	373	0			6
							4	4	408	9							
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-	4	1	1312	2	Y	469	448	0	17	1	10
							5	4	516	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6117	2	546	9	Y	496	489	1	1	8	196
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5072	2	548	9	Y	498	478	1	1	8	215
07	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	5207	2	573	9	Y	521	655	1			81
08	10306	X	4526	-0-	-5780	-0-	4089	2	437	9	Y	397	326	1			152
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4493	2	509	9	Y	463	176	1			439
10	6665	X	4273	-0-	-2392	-0-	3808	2	465	9	Y	423	536	1			326

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					111
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8247	2	701	9	Y	637	692	1	2	8	135
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	8619	2	897	9	Y	815	840	1	1	8	109
07	DLQ G-10		9983	-0-	9983	9983	9044	2	939	9	Y	854	894	1	1	8	68
08	20203	X	10220	-0-	-9983	-0-	9326	2	894	9	Y	813	695	1			186
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	8746	2	825	9	Y	750	852	1	1	8	83
10	9982	X	7969	-0-	-2013	-0-	7274	2	695	9	Y	632	523	1			192

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2306	2	424	9	N	385	354	1			165
06	3120	X	2585	-0-	-535	-0-	2158	2	427	9	N	388	326	1			227
07	3224	X	1003	-0-	-2221	-0-	869	2	134	9	N	122	184	1			165
08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2126	2	348	9	N	316	343	1			138
09	2970	X	888	-0-	-2082	-0-	764	2	124	9	N	113	179	1			72
10	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	1696	2	314	9	N	285	169	1			188

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4340	2	428	9	N	389	359	1			191
06	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	3847	2	384	9	N	349	318	1			222
07	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	3777	2	283	9	N	257	348	1			131
08	5022	X	4125	-0-	-897	-0-	3836	2	289	9	N	263	165	1			229
09	4860	X	2887	-0-	-1973	-0-	2687	2	200	9	N	182	331	1	2	8	78
*10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4823	2	219	9	N	199					277

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2850	2	459	9	N	417	350	1			219
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2775	2	451	9	N	410	533	1			96
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	2748	2	425	9	N	386	346	1			136
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2928	2	399	9	N	363	330	1	1	8	168
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3167	2	422	9	N	384	344	1			208
*10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3349	2	406	9	N	369	184	1			393

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
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1928	2	383	9	N	348	365	1			106
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2425	2	531	9	N	483	364	1			225
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2088	2	492	9	N	447	549	1	1	8	122
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1957	2	480	9	N	436	453	1			105
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1266	2	344	9	N	313	356	1			62
*10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1336	2	426	9	N	387	172	1			277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	239	1	363	2	Y	469	382	0	87	1	2
							8	4	516	9			2	8			
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	305	1	709	2	Y	513	511	0	1	8	3
							3	4	564	9							
07	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	273	1	500	2	Y	509	508	0	1	8	3
							1	4	560	9							
08	2560	X	1226	-0-	-1334	-0-	304	1	352	2	Y	518	517	0			4
							570	9									
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	279	1	239	2	Y	398	397	0			5
							4	4	438	9							
10	1643	X	1358	-0-	-285	-0-	309	1	621	2	Y	385	368	0	14	1	8
							4	4	424	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	10127	-0-	-5714	-0-	689	1	7588	2	Y	1656	1345	0	307	1	12
							28	4	1822	9			6	8			
06	15330	X	14279	-0-	-1051	-0-	753	1	11445	2	Y	1883	1877	0	5	8	13
							10	4	2071	9							
07	DLQ G-10		14385	-0-	14385	14385	912	1	11321	2	Y	1954	1950	0	4	8	13
							3	4	2149	9							
08	28700	X	14315	-0-	-14385	-0-	782	1	12049	2	Y	1349	1349	0			13
							1484	9									
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	669	1	10951	2	Y	1564	1561	0	2	1	13
							15	4	1720	9			1	8			
10	14756	X	13348	-0-	-1408	-0-	661	1	10831	2	Y	1671	1595	0	60	1	28
							18	4	1838	9			1	8			

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	288	1	1098	2	Y	476	386	0	89	1	2
							8	4	524	9			2	8			
06	3000	N	3029	-0-	29	29	403	1	2026	2	Y	543	540	0	1	8	4
							3	4	597	9							
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2935	393	1	1898	2	Y	558	557	0	1	8	4
							1	4	614	9							
08	6018	X	3083	-0-	-2935	-0-	404	1	2042	2	Y	579	577	0			6
							637	9									
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	338	1	1435	2	Y	498	496	0	1	1	7
							5	4	548	9							
10	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	305	1	1260	2	Y	483	460	0	17	1	13
							5	4	531	9							

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
05	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	5534	4488	0	1024	1	14
							93	4	6087	9			20	8			
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	537	1	6229	2	Y	1142	1149	0	4	8	3
							6	4	1256	9							
07	DLQ G-10		7284	-0-	7284	7284	516	1	5699	2	Y	970	969	0	2	8	2
							2	4	1067	9							
08	14558	X	7274	-0-	-7284	-0-	518	1	5756	2	Y	909	908	0			3
							1000	9									
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	491	1	5162	2	Y	788	788	0	1	1	2
							8	4	867	9							
10	13919	X	6209	-0-	-7710	-0-	526	1	5222	2	Y	415	397	0	15	1	5
							4	4	457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	495	1	5059	2	Y	1022	831	0	190	1	4
						17	4	1124	9			4	8			
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	555	1	6124	2	Y	1234	1230	0	4	8	4
						7	4	1357	9							
07	DLQ G-10	6854	-0-	6854	6854	476	1	5151	2	Y	1114	1113	0	2	8	3
						2	4	1225	9							
08	13497 X	6643	-0-	-6854	-0-	456	1	4920	2	Y	1152	1151	0			4
						1267	9									
09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	429	1	4272	2	Y	1062	1061	0	1	1	4
						10	4	1168	9							
10	8308 X	4980	-0-	-3328	-0-	434	1	3537	2	Y	908	867	0	33	1	11
						10	4	999	9			1	8			

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

05	3410 X	1677	-0-	-1733	-0-	1069	2	608	9	N	553	512	1			120
06	1650 X	1231	-0-	-419	-0-	656	2	575	9	N	523	498	1			145
07	1705 X	1641	-0-	-64	-0-	1055	2	586	9	N	533	547	1			131
08	1705 X	1293	-0-	-412	-0-	706	2	587	9	N	534	522	1			143
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1297	2	448	9	N	407	341	1			209
*10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2160	2	658	9	N	598	532	1			275

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

05	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	3454	2	329	9	N	299	320	1	1	8	181
06	4470 X	2904	-0-	-1566	-0-	2672	2	232	9	N	211	324	1	1	8	67
07	4619 X	2878	-0-	-1741	-0-	2767	2	111	9	N	101					168
08	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	3011	2	429	9	N	390	446	1			112
09	4080 X	3586	-0-	-494	-0-	3249	2	337	9	N	306	310	1	1	8	107
10	3782 X	3309	-0-	-473	-0-	2970	2	339	9	N	308	151	1			264

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

05	2139 X	1717	-0-	-422	-0-	1432	2	285	9	N	259	306	1			53
06	2400 X	1502	-0-	-898	-0-	1270	2	232	9	N	211	159	1			105
07	2480 X	1390	-0-	-1090	-0-	1142	2	248	9	N	225	178	1			152
08	2480 X	1500	-0-	-980	-0-	1234	2	266	9	N	242	336	1			58
09	1800 X	1274	-0-	-526	-0-	1029	2	245	9	N	223	149	1			132
10	1705 X	1279	-0-	-426	-0-	1041	2	238	9	N	216	158	1			190

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

05	21545 X	8815	-0-	-12730	-0-	212	1	7545	2	Y	947	767	0	175	1	5
						16	4	1042	9			3	8			
06	20850 X	10587	-0-	-10263	-0-	218	1	8802	2	Y	1417	1413	0	4	8	5
						8	4	1559	9							
07	DLQ G-10	12283	-0-	12283	12283	215	1	10504	2	Y	1420	1417	0	2	8	6
						2	4	1562	9							
08	24973 X	12690	-0-	-12283	-0-	229	1	10724	2	Y	1579	1576	0	1	8	8
						1737	9									
09	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	221	1	10238	2	Y	1261	1261	0	1	1	6
						12	4	1387	9			1	8			
10	12276 X	8596	-0-	-3680	-0-	194	1	7562	2	Y	756	723	0	27	1	11
						8	4	832	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	577	1	5876	2	Y	1990	1671	0	382	1	310
							2189	9					18	8			
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	773	1	5588	2	Y	1739	1877	0	13	8	159
							1913	9									
07	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	323	1	1893	2	Y	445	334	0	6	8	264
							490	9									
08	5204	X	2498	-0-	-2706	-0-	676	1	1430	2	Y	356	325	0			295
							392	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	675	1	1982	2	Y	308	466	0	1	1	131
							339	9					5	8			
10	8649	X	3384	-0-	-5265	-0-	687	1	1937	2	Y	691	571	0	21	1	229
							760	9					1	8			

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
05	1550	X	765	-0-	-785	-0-	230	1	67	2	Y	419	341	0	78	1	3
							7	4	461	9			2	8			
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	367	1	1134	2	Y	541	539	0	1	8	4
							3	4	595	9							
07	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	403	1	1331	2	Y	525	524	0	1	8	4
							1	4	578	9							
08	1100	N	526	-0-	-574	1739	161	1	43	2	Y	293	293	0			4
							322	9									
09	2501	N	762	-0-	-1739	-0-	257	1	62	2	Y	399	397	0			6
							4	4	439	9							
10	2294	N	780	-0-	-1514	-0-	275	1	66	2	Y	395	377	0	14	1	10
							4	4	435	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
05	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	306	1	3924	2	Y	790	643	0	146	1	6
							13	4	869	9			3	8			
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	434	1	6248	2	Y	1120	1116	0	4	8	6
							6	4	1232	9							
07	DLQ G-10		8578	-0-	8578	8578	619	1	6837	2	Y	1018	1015	0	2	8	7
							2	4	1120	9							
08	14273	X	5695	-0-	-8578	-0-	698	1	4394	2	Y	548	549	0			6
							603	9									
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	471	1	4755	2	Y	399	400	0			5
							4	4	439	9							
10	8587	X	6745	-0-	-1842	-0-	529	1	4925	2	Y	1163	1108	0	42	1	17
							12	4	1279	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	2013	-0-	-9581	-0-	131	1	954	2	Y	831	676	0	154	1	1
							14	4	914	9			3	8			
06	6780	X	2731	-0-	-4049	-0-	137	1	2038	2	Y	503	503	0	1	8	-0-
							3	4	553	9							
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	153	1	2297	2	Y	617	615	0	1	8	1
							1	4	679	9							
08	4506	X	1376	-0-	-3130	-0-	129	1	368	2	Y	799	798	0			2
							879	9									
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	139	2	Y	891	890	0	1	1	2
							9	4	980	9							
10	3131	X	1078	-0-	-2053	-0-	84	1	130	2	Y	778	744	0	28	1	7
							8	4	856	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	2659	-0-	-7230	-0-	244	1	2215	2	Y	179	145	0	34	1	6
							3	4	197	9							
06	9180	X	5718	-0-	-3462	-0-	462	1	4821	2	Y	394	392	0	1	8	7
							2	4	433	9							
07	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	403	1	2959	2	Y	244	243	0			8
							268	9									
08	5411	X	1781	-0-	-3630	-0-	308	1	1348	2	Y	114	115	0			7
							125	9									
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	482	1	3929	2	Y	236	234	0			9
							2	4	260	9							
10	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	487	1	3839	2	Y	677	645	0	24	1	16
							7	4	745	9			1	8			

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	7052	-0-	-7890	-0-	371	1	5516	2	Y	1043	848	0	193	1	1
							18	4	1147	9			4	8			
06	14460	X	11352	-0-	-3108	-0-	535	1	9341	2	Y	1335	1330	0	4	8	2
							7	4	1469	9							
07	DLQ G-10		4778	-0-	4778	4778	398	1	3985	2	Y	358	359	0	1	8	-0-
							1	4	394	9							
08	5843	X	1065	-0-	-4778	-0-	195	1	648	2	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	365	1	3014	2	Y	412	411	0			1
							4	4	453	9							
10	11718	X	6493	-0-	-5225	-0-	454	1	5505	2	Y	481	460	0	17	1	5
							5	4	529	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28551	X	25391	-0-	-3160	-0-	84	1	23269	2	Y	1853	2009	1	1	8	105
							2038	9									
06	27630	X	23817	-0-	-3813	-0-	82	1	21832	2	Y	1730	1608	1	1	8	226
							1903	9									
07	DLQ G-10		22825	-0-	22825	22825	81	1	21003	2	Y	1583	1720	1			89
							1741	9									
08	44466	X	21641	-0-	-22825	-0-	76	1	19780	2	Y	1623	1598	1			114
							1785	9									
09	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	74	1	18293	2	Y	1540	1251	1			403
							1694	9									
10	25389	X	21343	-0-	-4046	-0-	81	1	19480	2	Y	1620	1478	1			545
							1782	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28365	X	26686	-0-	-1679	-0-	89	1	24545	2	Y	1865	2015	1			100
							2052	9									
06	27240	X	24204	-0-	-3036	-0-	84	1	22294	2	Y	1660	1545	1	1	8	214
							1826	9									
07	DLQ G-10		24694	-0-	24694	24694	87	1	22749	2	Y	1689	1813	1			90
							1858	9									
08	49536	X	24842	-0-	-24694	-0-	89	1	22859	2	Y	1722	1695	1			117
							1894	9									
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	83	1	20657	2	Y	1571	1279	1			409
							1728	9									
10	26691	X	22007	-0-	-4684	-0-	85	1	20299	2	Y	1475	1380	1			504
							1623	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	22042	-0-	-4866	-0-	72	1	20112	2	Y	1689	1839	1			99
							1858	9									
06	26040	X	20460	-0-	-5580	-0-	69	1	18573	2	Y	1653	1531	1			221
							1818	9									
07	DLQ G-10		21343	-0-	21343	21343	74	1	19410	2	Y	1690	1814	1	1	8	96
							1859	9									
08	44280	X	22937	-0-	-21343	-0-	81	1	20899	2	Y	1779	1747	1			128
							1957	9									
09	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	75	1	18767	2	Y	1596	1301	1			423
							1756	9									
10	22041	X	20789	-0-	-1252	-0-	79	1	19057	2	Y	1503	1405	1			521
							1653	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
05	28582	X	27961	-0-	-621	-0-	92	1	25581	2	Y	2080	2257	1	2	8	114
							2288	9									
06	27660	X	26448	-0-	-1212	-0-	91	1	24190	2	Y	1970	1829	1	1	8	254
							2167	9									
07	DLQ G-10		26829	-0-	26829	26829	95	1	24636	2	Y	1907	2059	1	3	8	99
							2098	9									
08	52502	X	25673	-0-	-26829	-0-	91	1	23521	2	Y	1874	1848	1	4	8	121
							2061	9									
09	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	84	1	20775	2	Y	1765	1435	1			451
							1942	9									
10	27962	X	24732	-0-	-3230	-0-	95	1	22709	2	Y	1753	1618	1			586
							1928	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
05	24893	X	21886	-0-	-3007	-0-	71	1	19867	2	Y	1771	1925	1			105
							1948	9									
06	24090	X	20466	-0-	-3624	-0-	69	1	18518	2	Y	1708	1584	1	1	8	228
							1879	9									
07	DLQ G-10		20304	-0-	20304	20304	71	1	18450	2	Y	1621	1753	1			96
							1783	9									
08	40490	X	20186	-0-	-20304	-0-	71	1	18388	2	Y	1570	1551	1			115
							1727	9									
09	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	66	1	16408	2	Y	1488	1209	1			394
							1637	9									
10	21886	X	18040	-0-	-3846	-0-	68	1	16373	2	Y	1454	1348	1			500
							1599	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	24736	-0-	-5334	-0-	427	1	22408	2	Y	1728	1722	1	2	8	126
							1901	9									
06	28470	X	23589	-0-	-4881	-0-	425	1	21486	2	Y	1525	1362	1	1	8	288
							1678	9									
07	DLQ G-10		24512	-0-	24512	24512	437	1	22318	2	Y	1597	1681	1	1	8	203
							1757	9									
08	47904	X	23392	-0-	-24512	-0-	446	1	21176	2	Y	1609	1575	1	1	8	236
							1770	9									
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	395	1	17870	2	Y	1309	1172	1	3	8	370
							1440	9									
10	24738	X	22033	-0-	-2705	-0-	450	1	19797	2	Y	1624	1355	1	5	8	634
							1786	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	6005	-0-	-5434	-0-	156	1	4136	2	Y	1534	1245	0	284	1	3
							26	4	1687	9			5	8			
06	11070	X	7957	-0-	-3113	-0-	188	1	6100	2	Y	1510	1505	0	4	8	4
							8	4	1661	9							
07	DLQ G-10		7951	-0-	7951	7951	196	1	6242	2	Y	1374	1371	0	2	8	5
							2	4	1511	9							
08	15201	X	7250	-0-	-7951	-0-	180	1	5859	2	Y	1101	1100	0			6
							1211	9									
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	134	1	4562	2	Y	551	551	0	1	1	5
							5	4	606	9							
10	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	160	1	4662	2	Y	1687	1608	0	60	1	23
							18	4	1856	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	587	1	10846	2	Y	2918	2374	0	542	1	7
							50	4	3210	9			11	8			
06	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	687	1	14374	2	Y	2816	2807	0	10	8	6
							16	4	3098	9							
07	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	267	1	1535	2	Y	703	706	0	1	8	2
							1	4	773	9							
08	3303	X	727	-0-	-2576	-0-	239	1	58	2	Y	391	391	0			2
							430	9									
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	724	1	5882	2	Y	658	657	0	1	1	2
							6	4	724	9							
10	18786	X	7634	-0-	-11152	-0-	559	1	5901	2	Y	1057	1008	0	38	1	12
							11	4	1163	9			1	8			

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
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	353	1	5181	2	Y	1023	831	0	190	1	-0-
							17	4	1125	9			4	8			
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	518	1	8698	2	Y	2010	2002	0	6	8	2
							11	4	2211	9							
07	DLQ G-10		11780	-0-	11780	11780	728	1	8990	2	Y	1872	1869	0	4	8	1
							3	4	2059	9							
08	14618	X	2838	-0-	-11780	-0-	347	1	1927	2	Y	513	514	0			-0-
							564	9									
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	638	1	8161	2	Y	1923	1915	0	2	1	5
							19	4	2115	9			1	8			
10	11811	X	9855	-0-	-1956	-0-	511	1	7215	2	Y	1917	1830	0	69	1	22
							20	4	2109	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	1462	-0-	-3994	-0-	169	1	728	2	Y	506	411	0	94	1	-0-
							8	4	557	9			2	8			
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	303	1	2970	2	Y	948	945	0	3	8	-0-
							5	4	1043	9							
07	DLQ G-10		4239	-0-	4239	4239	425	1	2805	2	Y	915	913	0	1	8	1
							2	4	1007	9							
08	6821	X	2582	-0-	-4239	-0-	421	1	1624	2	Y	488	488	0			1
							537	9									
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	171	1	20	2	Y	130	131	0			-0-
							1	4	143	9							
10	4464	X	1399	-0-	-3065	-0-	261	1	606	2	Y	479	457	0	17	1	5
							5	4	527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	974	-0-	-4916	-0-	84	1	111	2	Y	697	566	0	129	1	-0-
							12	4	767	9			3	8			
06	3870	X	1234	-0-	-2636	-0-	80	1	481	2	Y	609	608	0	1	8	-0-
							3	4	670	9							
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	80	1	1230	2	Y	399	398	0	1	8	-0-
							1	4	439	9							
08	4428	X	2678	-0-	-1750	-0-	97	1	1592	2	Y	899	896	0			3
							989	9									
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	573	573	0	1	1	2
							6	4	630	9							
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	Y	399	382	0	14	1	5
							4	4	439	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

05	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	287	1	12918	2	Y	4814	3908	0	893	1	10
							81	4	5295	9			18	8			
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	215	1	7809	2	Y	2890	2886	0	10	8	4
							16	4	3179	9							
07	DLQ G-10		9827	-0-	9827	9827	215	1	7372	2	Y	2033	2031	0	4	8	2
							4	4	2236	9							
08	16853	X	7026	-0-	-9827	-0-	173	1	5762	2	Y	992	992	0			2
							1091	9									
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	158	1	5245	2	Y	1077	1076	0	1	1	2
							10	4	1185	9							
10	18569	X	4890	-0-	-13679	-0-	147	1	3871	2	Y	785	751	0	28	1	7
							8	4	864	9			1	8			

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

05	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	250	1	5224	2	Y	515	621	1			102
							567	9									
06	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	240	1	4996	2	Y	465	480	1	1	8	86
							512	9									
07	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	247	1	5133	2	Y	464	365	1			185
							510	9									
08	11690	X	5800	-0-	-5890	-0-	248	1	5046	2	Y	460	481	1			164
							506	9									
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	209	1	4374	2	Y	337	314	1			187
							371	9									
10	6045	X	5444	-0-	-601	-0-	250	1	4701	2	Y	448	327	1			308
							493	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

05	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	955	2	554	9	N	504	533	1			114
06	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	1423	2	649	9	N	590	467	1			237
07	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1008	2	598	9	N	544	684	1			97
08	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	1198	2	704	9	N	640	661	1			76
09	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1250	2	653	9	N	594	476	1	1	8	193
10	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	982	2	840	9	N	764	646	1			311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7478	-0-	-644	-0-	212	1	6749	2	Y	463	376	0	85	1	6
							8	4	509	9			2	8			
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	183	1	8538	2	Y	274	273	0	1	8	6
							2	4	301	9							
07	DLQ G-10		8466	-0-	8466	8466	255	1	7768	2	Y	402	400	0	1	8	7
							1	4	442	9							
08	16688	X	8222	-0-	-8466	-0-	261	1	7520	2	Y	401	400	0			8
							441	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	198	1	3755	2	Y	327	328	0			7
							3	4	360	9							
10	9331	X	6572	-0-	-2759	-0-	231	1	6309	2	Y	28	28	0	1	1	6
							1	4	31	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	7240	-0-	-3393	-0-	213	1	6395	2	Y	566	460	0	105	1	4
							9	4	623	9			2	8			
06	10260	X	5773	-0-	-4487	-0-	137	1	5202	2	Y	393	392	0	1	8	4
							2	4	432	9							
07	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	217	1	5381	2	Y	543	541	0	1	8	5
							1	4	597	9							
08	12514	X	6318	-0-	-6196	-0-	225	1	5513	2	Y	527	526	0			6
							580	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	228	1	3913	2	Y	508	508	0	1	1	5
							5	4	559	9							
10	7254	X	4349	-0-	-2905	-0-	206	1	3702	2	Y	397	380	0	14	1	8
							4	4	437	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11287	-0-	-834	-0-	208	1	9136	2	Y	1739	1411	0	322	1	7
							30	4	1913	9			6	8			
06	10950	X	9467	-0-	-1483	-0-	182	1	7470	2	Y	1642	1637	0	5	8	7
							9	4	1806	9							
07	DLQ G-10		12471	-0-	12471	12471	209	1	10236	2	Y	1839	1835	0	4	8	7
							3	4	2023	9							
08	26091	X	13620	-0-	-12471	-0-	230	1	11331	2	Y	1872	1869	0	1	8	9
							2059	9									
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	242	1	11935	2	Y	1730	1728	0	2	1	8
							17	4	1903	9			1	8			
10	12462	X	9978	-0-	-2484	-0-	206	1	8206	2	Y	1411	1348	0	51	1	19
							14	4	1552	9			1	8			

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5766	X	3570	-0-	-2196	-0-	264	1	2957	2	Y	313	254	0	58	1	6
							5	4	344	9							
06	4290	X	3083	-0-	-1207	-0-	393	1	2263	2	Y	386	384	0	1	8	7
							2	4	425	9							
07	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	384	1	2163	2	Y	438	436	0	1	8	8
							1	4	482	9							
08	6977	X	3947	-0-	-3030	-0-	416	1	2984	2	Y	497	497	0			8
							547	9									
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	392	1	2436	2	Y	349	349	0			8
							3	4	384	9							
10	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	408	1	2536	2	Y	352	335	0	13	1	12
							4	4	387	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
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	340	1	5026	2	Y	489	398	0	91	1	3
							8	4	538	9			2	8			
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	512	1	5993	2	Y	560	557	0	1	8	5
							3	4	616	9							
07	DLQ G-10		8207	-0-	8207	8207	523	1	6920	2	Y	694	692	0	1	8	6
							1	4	763	9							
08	16131	X	7924	-0-	-8207	-0-	524	1	6677	2	Y	657	655	0			8
							723	9									
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	498	1	5803	2	Y	585	584	0	1	1	8
							6	4	644	9							
10	8215	X	6575	-0-	-1640	-0-	509	1	5478	2	Y	530	507	0	19	1	12
							5	4	583	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
05	8370	X	2411	-0-	-5959	-0-	177	1	1776	2	Y	411	333	0	76	1	-0-
							6	4	452	9			2	8			
06	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	348	1	3895	2	Y	1221	1216	0	4	8	1
							7	4	1343	9							
07	DLQ G-10		5635	-0-	5635	5635	415	1	3652	2	Y	1424	1421	0	2	8	2
							2	4	1566	9							
08	10469	X	4834	-0-	-5635	-0-	370	1	3800	2	Y	604	605	0			1
							664	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	306	1	3578	2	Y	591	591	0	1	1	-0-
							6	4	650	9							
10	5766	X	1931	-0-	-3835	-0-	205	1	1091	2	Y	572	547	0	21	1	4
							6	4	629	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
05	7657	X	5989	-0-	-1668	-0-	9	1	5201	2	Y	697	567	0	129	1	1
							12	4	767	9			3	8			
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	7219	2	Y	964	961	0	3	8	1
							5	4	1060	9							
07	DLQ G-10		8399	-0-	8399	8399	16	1	7293	2	Y	989	986	0	2	8	2
							2	4	1088	9							
08	16242	X	7843	-0-	-8399	-0-	12	1	6838	2	Y	903	901	0			4
							993	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	9	1	5379	2	Y	755	754	0	1	1	4
							7	4	831	9							
10	8587	X	6350	-0-	-2237	-0-	7	1	5481	2	Y	776	740	0	28	1	11
							8	4	854	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	3097	-0-	-5707	-0-	211	1	2515	2	Y	332	269	0	62	1	-0-
							6	4	365	9			1	8			
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	497	1	7630	2	Y	930	926	0	3	8	1
							5	4	1023	9							
07	DLQ G-10		6701	-0-	6701	6701	440	1	5428	2	Y	756	754	0	1	8	2
							1	4	832	9							
08	13168	X	6467	-0-	-6701	-0-	392	1	4113	2	Y	1784	1778	0	1	8	7
							1962	9									
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	518	1	6621	2	Y	1300	1301	0	1	1	4
							13	4	1430	9			1	8			
10	9455	X	5347	-0-	-4108	-0-	405	1	4013	2	Y	837	801	0	30	1	9
							8	4	921	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11226	-0-	-1019	-0-	349	1	9330	2	Y	1385	1121	0	256	1	4
							23	4	1524	9			12	8			
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	410	1	10194	2	Y	1766	1759	0	6	8	5
							10	4	1943	9							
07	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	381	1	9551	2	Y	1843	1840	0	4	8	4
							3	4	2027	9							
08	13386	X	1424	-0-	-11962	-0-	155	1	152	2	Y	1015	1015	0			4
							1117	9									
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	49	1	66	2	Y	422	424	0			2
							4	4	464	9							
*10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	347	1	9219	2	Y	3467	3301	0	124	1	42
							36	4	3814	9			2	8			

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15845	-0-	-182	-0-	414	1	13481	2	Y	1746	1417	0	323	1	-0-
							29	4	1921	9			6	8			
06	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	498	1	16142	2	Y	2401	2392	0	8	8	1
							13	4	2641	9							
07	DLQ G-10		18873	-0-	18873	18873	506	1	15771	2	Y	2356	2351	0	5	8	1
							4	4	2592	9							
08	35036	X	16163	-0-	-18873	-0-	477	1	13483	2	Y	2003	2002	0	1	8	1
							2203	9									
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	357	1	6823	2	Y	1669	1667	0	2	1	-0-
							16	4	1836	9			1	8			
10	19933	X	9023	-0-	-10910	-0-	331	1	6791	2	Y	1713	1635	0	61	1	16
							17	4	1884	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3561	-0-	-1523	-0-	126	1	2895	2	Y	484	394	0	90	1	4
							8	4	532	9			2	8			
06	4920	X	4449	-0-	-471	-0-	130	1	3690	2	Y	569	567	0	1	8	5
							3	4	626	9							
07	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	124	1	3715	2	Y	577	576	0	1	8	5
							1	4	635	9							
08	9492	X	5017	-0-	-4475	-0-	135	1	4303	2	Y	526	526	0			5
							579	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	138	1	4556	2	Y	502	503	0	1	1	3
							5	4	552	9							
*10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4059	2	Y	444	424	0	16	1	7
							5	4	488	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
05	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	276 1132	1 9	18147	2	Y	1029	999	1	1	8	253
06	16440	X	14782	-0-	-1658	-0-	188 842	1 9	13752	2	Y	765	828	1	1	8	189
07	DLQ G-10		9777	-0-	9777	9777	127 559	1 9	9091	2	Y	508	612	1			85
08	9777	X	-0-	-0-	-9777	-0-					Y	-0-					85
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	184 600	1 9	6859	2	Y	545	630	1			-0-
10	19561	X	16413	-0-	-3148	-0-	152 882	1 9	15379	2	Y	802	795	1			7

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
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	91 506	1 9	9519	2	Y	460	472	1			87
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	103 560	1 9	10926	2	Y	509	370	1			226
07	DLQ G-10		11643	-0-	11643	11643	108 574	1 9	10961	2	Y	522	610	1			138
08	28580	X	16937	-0-	-11643	-0-	298 589	1 9	16050	2	Y	535	355	1	1	8	317
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	56 372	1 9	7123	2	Y	338	482	1			173
10	11966	X	9821	-0-	-2145	-0-	88 465	1 9	9268	2	Y	423	394	1	1	8	201

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
05	19003	X	14902	-0-	-4101	-0-	133 837	1 9	13932	2	Y	761	798	1			147
06	18390	X	13280	-0-	-5110	-0-	117 766	1 9	12397	2	Y	696	523	1	1	8	319
07	DLQ G-10		12127	-0-	12127	12127	111 689	1 9	11327	2	Y	626	770	1			175
08	15274	X	3147	-0-	-12127	-0-	54 172	1 9	2921	2	Y	156	172	1			159
09	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	174 901	1 9	22162	2	Y	819	719	1			259
*10	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	161 843	1 9	16941	2	Y	766	677	1	3	8	345

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
05	24056	X	20170	-0-	-3886	-0-	179 1141	1 9	18850	2	Y	1037	1072	1	1	8	177
06	22500	X	19369	-0-	-3131	-0-	170 1086	1 9	18113	2	Y	987	736	1	1	8	427
07	DLQ G-10		19953	-0-	19953	19953	184 1047	1 9	18722	2	Y	952	1142	1			237
08	21715	X	1762	-0-	-19953	-0-	30 118	1 9	1614	2	Y	107	190	1	1	8	153
09	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	160 965	1 9	20446	2	Y	877	773	1			257
10	20181	X	17270	-0-	-2911	-0-	154 946	1 9	16170	2	Y	860	752	1	4	8	361

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
05	25017	X	20352	-0-	-4665	-0-	204 1108	1 9	19040	2	Y	1007	1082	1	1	8	135
06	22650	X	17548	-0-	-5102	-0-	190 936	1 9	16422	2	Y	851	598	1			388
07	DLQ G-10		11035	-0-	11035	11035	134 618	1 9	10283	2	Y	562	855	1			95
08	13118	X	2083	-0-	-11035	-0-	17 70	1 9	1996	2	Y	64					159
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	120 424	1 9	9026	2	Y	385	306	1			238
10	20367	X	14247	-0-	-6120	-0-	197 803	1 9	13247	2	Y	730	644	1	7	8	317

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
05	24924	X	20354	-0-	-4570	-0-	204 1118	1 9	19032	2	Y	1016	1083	1	1	8	148
06	22830	X	18924	-0-	-3906	-0-	205 1037	1 9	17682	2	Y	943	653	1	1	8	437
07	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	156 688	1 9	11898	2	Y	625	942	1			120
08	17237	X	4495	-0-	-12742	-0-	36 144	1 9	4315	2	Y	131	1	8			250
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	262 941	1 9	19666	2	Y	855	609	1			496
10	20367	X	15513	-0-	-4854	-0-	211 1114	1 9	14188	2	Y	1013	993	1	12	8	504

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
05	18848	X	9351	-0-	-9497	-0-	132 540	1 9	8679	2	Y	491	461	1			124
06	22440	X	16299	-0-	-6141	-0-	207 903	1 9	15189	2	Y	821	761	1			184
07	DLQ G-10		12439	-0-	12439	12439	163 616	1 9	11660	2	Y	560	643	1			101
08	12439	X	-0-	-0-	-12439	-0-					Y	1					102
09	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	416 413	1 9	15453	2	Y	375	465	1	2	8	10
*10	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	256 899	1 9	25956	2	Y	817	807	1	2	8	18

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
05	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	181 707	1 9	4453	2	N	643	617	1			57
06	5490	X	4677	-0-	-813	-0-	129 915	1 9	3633	2	N	832	813	1			76
07	5425	X	4017	-0-	-1408	-0-	117 696	1 9	3204	2	N	633	639	1	1	8	69
08	5332	X	2535	-0-	-2797	-0-	58 656	1 9	1821	2	N	596	618	1			47
09	5160	X	2933	-0-	-2227	-0-	79 590	1 9	2264	2	N	536	507	1			76
10	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	113 597	1 9	3044	2	N	543	527	1			92

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
05	8122	X	7169	-0-	-953	-0-	6473	2	696	9	N	633	636	0			26
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	6324	2	675	9	N	614	613	0			27
07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6288	2	559	9	N	508	506	0			29
08	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	5835	2	703	9	N	639	658	0			10
09	7290	X	4356	-0-	-2934	-0-	3886	2	470	9	N	427	428	0			9
10	7223	X	1218	-0-	-6005	-0-	1096	2	1	4	N	110	113	0			6
							121	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

05	6293	X	3938	-0-	-2355	-0-	364	1	3023	2	N	501	602	1	1	8	156
							551	9									
06	6450	X	1308	-0-	-5142	-0-	194	1	951	2	N	148	185	1	1	8	118
							163	9									
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					118
08	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	298	1	3333	2	N	483	465	1	1	8	135
							531	9									
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	388	1	4573	2	N	584	568	1	1	8	150
							642	9									
10	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	491	1	1615	2	N	480	409	1			221
							528	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

05	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	2687	2	570	9	N	518	517	1			98
06	5220	X	2851	-0-	-2369	-0-	2341	2	510	9	N	464	466	1			96
07	4185	X	1900	-0-	-2285	-0-	1570	2	330	9	N	300	327	1			69
08	4185	X	1898	-0-	-2287	-0-	1482	2	416	9	N	378	364	1			83
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	83	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

05	9486	X	7287	-0-	-2199	-0-	282	1	5732	2	Y	1139	926	0	211	1	5
							20	4	1253	9			4	8			
06	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	375	1	8580	2	Y	1921	1913	0	5	8	8
							11	4	2113	9							
07	DLQ G-10		11843	-0-	11843	11843	480	1	9677	2	Y	1530	1527	0	3	8	8
							3	4	1683	9							
08	18048	X	6205	-0-	-11843	-0-	271	1	5096	2	Y	762	763	0			7
							838	9									
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	438	1	1518	2	Y	544	544	0	1	1	6
							5	4	598	9							
10	11842	X	5714	-0-	-6128	-0-	516	1	4263	2	Y	843	804	0	30	1	14
							8	4	927	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

05	11811	X	9374	-0-	-2437	-0-	524	1	8129	2	Y	645	525	0	119	1	4
							11	4	710	9			2	8			
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	527	1	11057	2	Y	1316	1310	0	4	8	6
							7	4	1448	9							
07	DLQ G-10		9255	-0-	9255	9255	459	1	7356	2	Y	1307	1305	0	2	8	6
							2	4	1438	9							
08	9997	X	742	-0-	-9255	-0-	132	1	72	2	Y	489	490	0			5
							538	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	209	1	2101	2	Y	469	471	0	1	1	2
							5	4	516	9							
10	13485	X	4605	-0-	-8880	-0-	370	1	3438	2	Y	718	685	0	26	1	8
							7	4	790	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9183	-0-	-520	-0-	308	1	6546	2	Y	2085	1697	0	387	1	2
							35	4	2294	9			8	8			
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	451	1	11699	2	Y	3260	3248	0	10	8	4
							18	4	3586	9							
07	DLQ G-10		15364	-0-	15364	15364	525	1	11565	2	Y	2972	2967	0	6	8	3
							5	4	3269	9							
08	23080	X	7716	-0-	-15364	-0-	294	1	5766	2	Y	1505	1507	0	1	8	-0-
							1656	9									
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	71	1	27	2	Y	170	170	0			-0-
							2	4	187	9							
10	16275	X	311	-0-	-15964	-0-	275	1	5	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
							1	4	30	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5914	-0-	-1960	-0-	223	1	4481	2	Y	1084	881	0	201	1	1
							18	4	1192	9			4	8			
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	267	1	6257	2	Y	1740	1734	0	5	8	2
							10	4	1914	9							
07	DLQ G-10		9079	-0-	9079	9079	381	1	6562	2	Y	1939	1935	0	4	8	2
							3	4	2133	9							
08	13599	X	4520	-0-	-9079	-0-	224	1	3325	2	Y	883	885	0			-0-
							971	9									
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
10	9083	X	1527	-0-	-7556	-0-	188	1	175	2	Y	1048	997	0	37	1	13
							11	4	1153	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	10792	-0-	-3065	-0-	370	1	9293	2	Y	1011	820	0	188	1	-0-
							17	4	1112	9			4	8			
06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	466	1	13134	2	Y	1658	1651	0	5	8	2
							9	4	1824	9							
07	DLQ G-10		14799	-0-	14799	14799	553	1	12701	2	Y	1403	1401	0	2	8	2
							2	4	1543	9							
08	22445	X	7646	-0-	-14799	-0-	310	1	6548	2	Y	716	717	0			1
							788	9									
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	410	1	1223	2	Y	1309	1306	0	1	1	2
							13	4	1440	9			1	8			
10	15934	X	4597	-0-	-11337	-0-	445	1	3118	2	Y	931	890	0	33	1	9
							10	4	1024	9			1	8			

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	11036	-0-	-4247	-0-	360	1	9804	2	Y	781	635	0	145	1	1
							13	4	859	9			3	8			
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	387	1	11324	2	Y	1201	1196	0	4	8	2
							7	4	1321	9							
07	DLQ G-10		6371	-0-	6371	6371	266	1	5169	2	Y	850	849	0	1	8	2
							1	4	935	9							
08	7550	X	1179	-0-	-6371	-0-	85	1	714	2	Y	345	345	0			2
							380	9									
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	502	1	4510	2	Y	1779	1772	0	2	1	6
							17	4	1957	9			1	8			
10	13485	X	9660	-0-	-3825	-0-	642	1	7882	2	Y	1023	979	0	37	1	12
							11	4	1125	9			1	8			

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
05	17980	X	7109	-0-	-10871	-0-	267	1	6209	2	Y	567	461	0	105	1	-0-
							9	4	624	9			2	8			
06	17400	X	17164	-0-	-236	-0-	480	1	15735	2	Y	858	855	0	3	8	-0-
							5	4	944	9							
07	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	273	1	5211	2	Y	440	439	0	1	8	-0-
							1	4	484	9							
08	8002	X	2033	-0-	-5969	-0-	121	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	178	1	18	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	17732	X	3937	-0-	-13795	-0-	462	1	3420	2	Y	49	47	0	2	1	-0-
							1	4	54	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	10781	-0-	-1867	-0-	372	1	9431	2	Y	875	711	0	163	1	-0-
							15	4	963	9			3	8			
06	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	450	1	12506	2	Y	1505	1499	0	4	8	2
							8	4	1656	9							
07	DLQ G-10		13718	-0-	13718	13718	461	1	12048	2	Y	1097	1096	0	2	8	1
							2	4	1207	9							
08	18529	X	4811	-0-	-13718	-0-	182	1	3988	2	Y	583	584	0			-0-
							641	9									
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
10	15097	X	417	-0-	-14680	-0-	249	1	22	2	Y	131	125	0	5	1	1
							2	4	144	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	9588	-0-	-5664	-0-	333	1	7741	2	Y	1355	1102	0	252	1	4
							23	4	1491	9			5	8			
06	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	449	1	12205	2	Y	2071	2064	0	7	8	4
							11	4	2278	9							
07	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	374	1	8469	2	Y	1319	1318	0	2	8	3
							2	4	1451	9							
08	13526	X	3230	-0-	-10296	-0-	140	1	2595	2	Y	450	452	0			1
							495	9									
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	53	54	0			-0-
							1	4	58	9							
10	15438	X	3073	-0-	-12365	-0-	251	1	1576	2	Y	1122	1067	0	40	1	14
							12	4	1234	9			1	8			

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6881	-0-	-1613	-0-	5893	2	988	9	Y	898	901	0			33
06	8820	X	6779	-0-	-2041	-0-	5865	2	914	9	Y	831	830	0			34
07	9114	X	6351	-0-	-2763	-0-	5599	2	752	9	Y	684	679	0			39
08	9114	X	6200	-0-	-2914	-0-	5394	2	806	9	Y	733	759	0			13
09	7740	X	4879	-0-	-2861	-0-	4220	2	659	9	Y	599	599	0	2	8	11
10	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	1513	2	2	4	Y	288	291	0			8
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 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
05	5053	X	3946	-0-	-1107	-0-	125	1	3069	2	N	684	655	1	1	8	58
							752	9									
06	4500	X	3416	-0-	-1084	-0-	89	1	2504	2	N	748	740	1			66
							823	9									
07	4650	X	2759	-0-	-1891	-0-	74	1	2030	2	N	595	597	1			64
							655	9									
08	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	55	1	1717	2	N	804	806	1	1	8	61
							884	9									
09	4140	X	3418	-0-	-722	-0-	85	1	2432	2	N	819	766	1	1	8	113
							901	9									
10	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	114	1	3061	2	N	522	542	1			93
							574	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

05	5983	X	3949	-0-	-2034	-0-	3443	2	506	9	N	460	434	1			59
06	4770	X	3814	-0-	-956	-0-	3266	2	548	9	N	498	519	1			38
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	4886	2	638	9	N	580	552	1			66
08	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	4025	2	674	9	N	613	612	1			67
09	4620	X	3349	-0-	-1271	-0-	2894	2	455	9	N	414	395	1			86
10	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	3048	2	540	9	N	491	428	1			149

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

05	37913	X	4215	-0-	-33698	-0-	467	1	3348	2	Y	358	290	0	66	1	1
							6	4	394	9			1	8			
06	34410	X	7251	-0-	-27159	-0-	636	1	5153	2	Y	1323	1316	0	4	8	4
							7	4	1455	9							
07	DLQ G-10		4892	-0-	4892	4892	462	1	3529	2	Y	818	818	0	1	8	3
							1	4	900	9							
08	12435	X	7543	-0-	-4892	-0-	640	1	6485	2	Y	380	379	0			4
							418	9									
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	659	1	5522	2	Y	118	120	0			2
							1	4	130	9							
*10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	797	1	7706	2	Y	1530	1457	0	55	1	19
							16	4	1683	9			1	8			

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

05	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	64	1	1560	2	N	532	510	1			47
							585	9									
06	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	46	1	1289	2	N	295	314	1			28
							325	9									
07	4278	X	1602	-0-	-2676	-0-	39	1	1059	2	N	458	438	1			48
							504	9									
08	4278	X	1592	-0-	-2686	-0-	28	1	859	2	N	641	639	1			50
							705	9									
09	4140	X	1790	-0-	-2350	-0-	38	1	1086	2	N	605	569	1			86
							666	9									
10	2201	X	1952	-0-	-249	-0-	47	1	1271	2	N	576	563	1			99
							634	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
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	1173	1	8908	2	N	915	912	0			32
							1007	9									
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1179	1	7253	2	N	840	839	0			33
							924	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1038	1	5499	2	N	548	550	0			31
							603	9									
08	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	1189	1	2512	2	N	524	545	0			10
							576	9									
09	6690	X	1207	-0-	-5483	-0-	704	1	30	2	N	430	430	0			10
							473	9									
10	6913	X	299	-0-	-6614	-0-	277	1	1	2	N	19	21	0			8
							21	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

05	34844	X	24049	-0-	-10795	-0-	732	1	21166	2	Y	1955	1949	1	5	8	228
							2151	9									
06	33720	X	22378	-0-	-11342	-0-	675	1	19744	2	Y	1781	1588	1	5	8	416
							1959	9									
07	DLQ G-10		22584	-0-	22584	22584	619	1	20111	2	Y	1685	1911	1	2	8	188
							1854	9									
08	45489	X	22905	-0-	-22584	-0-	656	1	20337	2	Y	1738	1717	1	3	8	206
							1912	9									
09	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	591	1	18076	2	Y	1671	1496	1	9	8	372
							1838	9									
*10	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	982	1	21161	2	Y	1800	1537	1	1	8	634
							1980	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

05	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	740	1	24861	2	Y	2253	2239	1	6	8	255
							2478	9									
06	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	705	1	23739	2	Y	2082	1855	1	6	8	476
							2290	9									
07	DLQ G-10		26229	-0-	26229	26229	639	1	23457	2	Y	1939	2205	1	3	8	207
							2133	9									
08	49988	X	23759	-0-	-26229	-0-	599	1	21137	2	Y	1839	1831	1	4	8	211
							2023	9									
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	605	1	20666	2	Y	1883	1676	1	12	8	406
							2071	9									
10	28086	X	11922	-0-	-16164	-0-	397	1	10434	2	Y	992	994	1			404
							1091	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

05	10323	X	9162	-0-	-1161	-0-	211	1	7856	2	Y	995	985	1	2	8	106
							1095	9									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	248	1	7633	2	Y	939	834	1	3	8	208
							1033	9									
07	DLQ G-10		10778	-0-	10778	10778	425	1	9069	2	Y	1167	1262	1	1	8	112
							1284	9									
08	20750	X	9972	-0-	-10778	-0-	418	1	8329	2	Y	1114	1103	1	2	8	121
							1225	9									
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	432	1	7717	2	Y	1108	989	1	6	8	234
							1219	9									
10	10788	X	8184	-0-	-2604	-0-	304	1	7014	2	Y	787	730	1			291
							866	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
05	6634	X	5131	-0-	-1503	-0-	357	1	4071	2	N	629	511	0	117	1	-0-
							11	4	692	9			2	8			
06	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	439	1	4648	2	N	718	715	0	2	8	1
							4	4	790	9							
07	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	373	1	3530	2	N	646	645	0	1	8	1
							1	4	711	9							
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	453	1	4465	2	N	837	836	0			2
							921	9									
09	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	441	1	3911	2	N	703	703	0	1	1	1
							7	4	773	9							
10	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	468	1	3970	2	N	740	706	0	27	1	7
							7	4	814	9			1	8			

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
05	14539	X	6323	-0-	-8216	-0-	389	1	3917	2	Y	1805	1466	0	335	1	-0-
							31	4	1986	9			6	8			
06	14070	X	7697	-0-	-6373	-0-	495	1	4678	2	Y	2283	2275	0	7	8	1
							13	4	2511	9							
07	DLQ G-10		8238	-0-	8238	8238	545	1	5260	2	Y	2208	2203	0	4	8	2
							4	4	2429	9							
08	15112	X	6874	-0-	-8238	-0-	494	1	4159	2	Y	2019	2016	0	1	8	4
							2221	9									
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	452	1	3020	2	Y	1755	1754	0	2	1	2
							17	4	1931	9			1	8			
10	8246	X	5354	-0-	-2892	-0-	418	1	2915	2	Y	1820	1737	0	65	1	19
							19	4	2002	9			1	8			

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
05	9114	X	4931	-0-	-4183	-0-	382	1	3749	2	Y	716	581	0	133	1	-0-
							12	4	788	9			3	8			
06	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	438	1	3430	2	Y	921	918	0	3	8	-0-
							5	4	1013	9							
07	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	492	1	4105	2	Y	909	908	0	1	8	-0-
							2	4	1000	9							
08	10636	X	5037	-0-	-5599	-0-	468	1	3666	2	Y	821	821	0			-0-
							903	9									
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	437	1	2760	2	Y	719	718	0	1	1	-0-
							7	4	791	9							
10	5611	X	4701	-0-	-910	-0-	476	1	3347	2	Y	791	756	0	28	1	6
							8	4	870	9			1	8			

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
05	15872	X	12748	-0-	-3124	-0-	641	1	10911	2	Y	1070	867	0	199	1	-0-
							19	4	1177	9			4	8			
06	15180	X	14562	-0-	-618	-0-	761	1	12003	2	Y	1626	1619	0	5	8	2
							9	4	1789	9							
07	DLQ G-10		14796	-0-	14796	14796	825	1	12221	2	Y	1588	1585	0	3	8	2
							3	4	1747	9							
08	28266	X	13470	-0-	-14796	-0-	768	1	11218	2	Y	1349	1347	0			4
							1484	9									
09	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	745	1	10171	2	Y	1220	1218	0	1	1	4
							12	4	1342	9			1	8			
10	15035	X	11485	-0-	-3550	-0-	738	1	9470	2	Y	1150	1098	0	41	1	14
							12	4	1265	9			1	8			

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
05	11129	X	6816	-0-	-4313	-0-	313	1	5570	2	Y	835	678	0	155	1	-0-
							14	4	919	9			3	8			
06	10770	X	7002	-0-	-3768	-0-	418	1	5355	2	Y	1112	1107	0	4	8	1
							6	4	1223	9							
07	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	357	1	4125	2	Y	1085	1083	0	2	8	1
							2	4	1194	9							
08	10747	X	5069	-0-	-5678	-0-	349	1	3562	2	Y	1053	1052	0			2
							1158	9									
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	328	1	2604	2	Y	709	710	0	1	1	-0-
							7	4	780	9							
10	7223	X	5578	-0-	-1645	-0-	408	1	4011	2	Y	1044	995	0	37	1	11
							11	4	1148	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	359	1	3971	2	Y	610	495	0	113	1	6
							11	4	671	9			2	8			
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	436	1	4583	2	Y	682	680	0	2	8	6
							4	4	750	9							
07	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	423	1	3591	2	Y	665	663	0	1	8	7
							1	4	732	9							
08	10229	X	5482	-0-	-4747	-0-	453	1	4305	2	Y	658	657	0			8
							724	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	455	1	4287	2	Y	584	584	0	1	1	7
							6	4	642	9							
10	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	484	1	4396	2	Y	659	628	0	24	1	14
							7	4	725	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
05	10540	X	7117	-0-	-3423	-0-	15	1	5856	2	Y	1115	907	0	207	1	5
							19	4	1227	9			4	8			
06	9030	X	7604	-0-	-1426	-0-	19	1	6188	2	Y	1264	1260	0	4	8	5
							7	4	1390	9							
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	21	1	6164	2	Y	1255	1252	0	2	8	6
							2	4	1381	9							
08	15075	X	7507	-0-	-7568	-0-	16	1	6126	2	Y	1241	1239	0			8
							1365	9									
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	12	1	5430	2	Y	1133	1133	0	1	1	7
							11	4	1246	9							
10	7843	X	6293	-0-	-1550	-0-	10	1	5083	2	Y	1081	1032	0	39	1	16
							11	4	1189	9			1	8			

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
05	32519	X	22975	-0-	-9544	-0-	410	1	20477	2	Y	1869	1516	0	347	1	-0-
							32	4	2056	9			6	8			
06	29040	X	23489	-0-	-5551	-0-	489	1	20347	2	Y	2400	2391	0	8	8	1
							13	4	2640	9							
07	DLQ G-10		23952	-0-	23952	23952	514	1	20716	2	Y	2471	2466	0	5	8	1
							4	4	2718	9							
08	46590	X	22638	-0-	-23952	-0-	481	1	19464	2	Y	2448	2445	0	2	8	2
							2693	9									
09	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	454	1	17158	2	Y	2163	2162	0	2	1	-0-
							21	4	2379	9			1	8			
10	24273	X	18409	-0-	-5864	-0-	435	1	15791	2	Y	1966	1879	0	71	1	15
							20	4	2163	9			1	8			

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
05	15965 X	11407	-0-	-4558	-0-	145	1	9261	2	Y	1792	1454	0	332	1	-0-
						30	4	1971	9			6	8			
06	13920 X	10424	-0-	-3496	-0-	142	1	8104	2	Y	1970	1963	0	6	8	1
						11	4	2167	9							
07	DLQ G-10	10607	-0-	10607	10607	152	1	8359	2	Y	1903	1899	0	4	8	1
						3	4	2093	9							
08	20720 X	10113	-0-	-10607	-0-	147	1	7965	2	Y	1819	1816	0	1	8	3
						2001	9									
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	92	1	3971	2	Y	988	989	0	1	1	1
						10	4	1087	9							
10	11408 X	5571	-0-	-5837	-0-	102	1	4159	2	Y	1180	1126	0	42	1	12
						12	4	1298	9			1	8			

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
05	17360 X	15181	-0-	-2179	-0-	623	1	13143	2	Y	1267	1027	0	235	1	-0-
						21	4	1394	9			5	8			
06	16800 X	14591	-0-	-2209	-0-	596	1	12027	2	Y	1780	1773	0	5	8	2
						10	4	1958	9							
07	DLQ G-10	14368	-0-	14368	14368	606	1	11797	2	Y	1784	1781	0	4	8	1
						3	4	1962	9							
08	26620 X	12252	-0-	-14368	-0-	568	1	10111	2	Y	1430	1429	0	1	8	1
						1573	9									
09	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	723	1	12089	2	Y	1470	1468	0	2	1	-0-
						14	4	1617	9			1	8			
10	13795 X	13298	-0-	-497	-0-	661	1	10858	2	Y	1603	1531	0	58	1	13
						16	4	1763	9			1	8			

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
05	19313 X	16464	-0-	-2849	-0-	648	1	13037	2	Y	2488	2020	0	462	1	-0-
						42	4	2737	9			9	8			
06	19560 X	17754	-0-	-1806	-0-	723	1	14094	2	Y	2656	2647	0	9	8	-0-
						15	4	2922	9							
07	DLQ G-10	17988	-0-	17988	17988	748	1	14292	2	Y	2675	2670	0	5	8	-0-
						5	4	2943	9							
08	34578 X	16590	-0-	-17988	-0-	735	1	13071	2	Y	2531	2528	0	2	8	1
						2784	9									
09	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	703	1	10609	2	Y	2038	2036	0	2	1	-0-
						20	4	2242	9			1	8			
10	18352 X	14151	-0-	-4201	-0-	721	1	11043	2	Y	2149	2052	0	77	1	18
						23	4	2364	9			2	8			

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
05	8587 X	3637	-0-	-4950	-0-	10	1	2776	2	Y	762	621	0	142	1	4
						13	4	838	9			3	8			
06	7620 X	6608	-0-	-1012	-0-	20	1	5111	2	Y	1336	1330	0	4	8	6
						7	4	1470	9							
07	DLQ G-10	6249	-0-	6249	6249	23	1	4704	2	Y	1382	1379	0	2	8	7
						2	4	1520	9							
08	11905 X	5656	-0-	-6249	-0-	17	1	4250	2	Y	1263	1262	0			8
						1389	9									
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	14	1	3827	2	Y	1287	1284	0	1	1	9
						13	4	1416	9			1	8			
10	6820 X	5341	-0-	-1479	-0-	11	1	3971	2	Y	1224	1169	0	44	1	19
						13	4	1346	9			1	8			

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
05	36859	X	27646	-0-	-9213	-0-	454	1	24096	2	Y	2772	2247	0	515	1	-0-
							47	4	3049	9			10	8			
06	35670	X	30301	-0-	-5369	-0-	573	1	25960	2	Y	3408	3397	0	11	8	-0-
							19	4	3749	9							
07	DLQ G-10		29580	-0-	29580	29580	580	1	25416	2	Y	3253	3246	0	6	8	1
							6	4	3578	9							
08	58644	X	29064	-0-	-29580	-0-	582	1	25010	2	Y	3156	3151	0	2	8	4
							3472	9									
09	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	564	1	22471	2	Y	2853	2850	0	3	1	3
							28	4	3138	9			1	8			
10	30287	X	25979	-0-	-4308	-0-	572	1	22250	2	Y	2844	2716	0	102	1	27
							29	4	3128	9			2	8			

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
05	13051	X	10001	-0-	-3050	-0-	548	1	8215	2	Y	1108	902	0	206	1	7
							19	4	1219	9			4	8			
06	12630	X	12289	-0-	-341	-0-	732	1	9594	2	Y	1775	1768	0	5	8	9
							10	4	1953	9							
07	DLQ G-10		11298	-0-	11298	11298	670	1	9031	2	Y	1449	1447	0	3	8	8
							3	4	1594	9							
08	21842	X	10544	-0-	-11298	-0-	612	1	8320	2	Y	1465	1463	0	1	8	9
							1612	9									
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	544	1	6205	2	Y	1108	1109	0	1	1	7
							11	4	1219	9							
10	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	745	1	8585	2	Y	1386	1323	0	50	1	19
							14	4	1525	9			1	8			

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
05	11346	X	9221	-0-	-2125	-0-	374	1	7794	2	Y	943	767	0	175	1	1
							16	4	1037	9			3	8			
06	10980	X	6851	-0-	-4129	-0-	408	1	5418	2	Y	927	924	0	3	8	1
							5	4	1020	9							
07	DLQ G-10		10117	-0-	10117	10117	505	1	8136	2	Y	1340	1336	0	2	8	3
							2	4	1474	9							
08	19647	X	9530	-0-	-10117	-0-	504	1	7614	2	Y	1284	1283	0			4
							1412	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	487	1	6174	2	Y	1073	1073	0	1	1	3
							10	4	1180	9							
10	10106	X	5944	-0-	-4162	-0-	420	1	4454	2	Y	964	921	0	35	1	10
							10	4	1060	9			1	8			

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
05	7936	X	5529	-0-	-2407	-0-	290	1	4404	2	Y	747	609	0	139	1	1
							13	4	822	9			3	8			
06	7680	X	6679	-0-	-1001	-0-	322	1	5296	2	Y	960	957	0	3	8	1
							5	4	1056	9							
07	DLQ G-10		8395	-0-	8395	8395	371	1	6761	2	Y	1146	1143	0	2	8	2
							2	4	1261	9							
08	17348	X	8953	-0-	-8395	-0-	409	1	7258	2	Y	1169	1167	0			4
							1286	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	2	Y	822	822	0	1	1	3
							8	4	904	9							
10	8401	X	6493	-0-	-1908	-0-	397	1	5200	2	Y	806	770	0	29	1	9
							9	4	887	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 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
05	10230	X	5932	-0-	-4298	-0-	293	1	4426	2	Y	1086	881	0	201	1	-0-
							18	4	1195	9			4	8			
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	386	1	6328	2	Y	1455	1451	0	4	8	-0-
							8	4	1601	9							
07	DLQ G-10		9362	-0-	9362	9362	403	1	7313	2	Y	1494	1490	0	3	8	1
							3	4	1643	9							
08	17401	X	8039	-0-	-9362	-0-	358	1	6332	2	Y	1226	1225	0			2
							1349	9									
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	321	1	4598	2	Y	1081	1080	0	1	1	2
							11	4	1189	9							
10	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	313	1	4127	2	Y	1008	963	0	36	1	10
							11	4	1109	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	19250	-0-	-12680	-0-	559	1	15780	2	Y	2606	2113	0	484	1	-0-
							44	4	2867	9			9	8			
06	30330	X	25357	-0-	-4973	-0-	749	1	21129	2	Y	3147	3137	0	10	8	-0-
							17	4	3462	9							
07	DLQ G-10		24218	-0-	24218	24218	777	1	19858	2	Y	3252	3246	0	6	8	-0-
							6	4	3577	9							
08	48314	X	24096	-0-	-24218	-0-	767	1	19893	2	Y	3124	3119	0	2	8	3
							3436	9									
09	24389	X	24389	-0-	-0-	-0-	804	1	20429	2	Y	2844	2841	0	3	1	2
							28	4	3128	9			1	8			
10	26195	X	21189	-0-	-5006	-0-	737	1	17213	2	Y	2916	2784	0	105	1	27
							31	4	3208	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	372	1	9294	2	Y	1268	1028	0	236	1	-0-
							22	4	1395	9			5	8			
06	12540	X	8446	-0-	-4094	-0-	320	1	6909	2	Y	1101	1097	0	4	8	-0-
							6	4	1211	9							
07	DLQ G-10		8284	-0-	8284	8284	332	1	6731	2	Y	1108	1105	0	2	8	1
							2	4	1219	9							
08	17751	X	9467	-0-	-8284	-0-	402	1	7574	2	Y	1355	1351	0			5
							1491	9									
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	314	1	4159	2	Y	1223	1222	0	1	1	4
							12	4	1345	9			1	8			
10	11098	X	8513	-0-	-2585	-0-	405	1	6833	2	Y	1148	1096	0	41	1	14
							12	4	1263	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	12165	-0-	-3986	-0-	371	1	9742	2	Y	1837	1491	0	341	1	-0-
							31	4	2021	9			6	8			
06	14550	X	10536	-0-	-4014	-0-	378	1	7783	2	Y	2148	2140	0	7	8	1
							12	4	2363	9							
07	DLQ G-10		9945	-0-	9945	9945	392	1	7369	2	Y	1983	1979	0	4	8	1
							3	4	2181	9							
08	16832	X	6887	-0-	-9945	-0-	304	1	4705	2	Y	1707	1706	0	1	8	1
							1878	9									
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	308	1	5185	2	Y	1343	1341	0	2	1	-0-
							13	4	1477	9			1	8			
10	12152	X	8077	-0-	-4075	-0-	372	1	5838	2	Y	1681	1604	0	60	1	16
							18	4	1849	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	128	1	40708	2	Y	1863	1871	1			188
						2049	9									
06	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	121	1	37742	2	Y	1674	1636	1			226
						1841	9									
07	DLQ G-10	34241	-0-	34241	34241	108	1	32571	2	Y	1420	1571	1			75
						1562	9									
08	59148 X	24907	-0-	-34241	-0-	71	1	23886	2	Y	864	849	1	1	8	89
						950	9									
09	37317 X	37317	-0-	-0-	-0-	132	1	35557	2	Y	1480	1269	1	2	8	298
						1628	9									
10	42873 X	39118	-0-	-3755	-0-	127	1	37150	2	Y	1674	1545	1	3	8	424
						1841	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

05	12183 X	8623	-0-	-3560	-0-	12	1	7626	2	Y	882	718	0	163	1	-0-
						15	4	970	9			3	8			
06	10320 X	7249	-0-	-3071	-0-	16	1	6044	2	Y	1075	1070	0	3	8	2
						6	4	1183	9							
07	DLQ G-10	8093	-0-	8093	8093	21	1	6650	2	Y	1291	1288	0	2	8	3
						2	4	1420	9							
08	16694 X	8601	-0-	-8093	-0-	17	1	7148	2	Y	1305	1303	0			5
						1436	9									
09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	12	1	6378	2	Y	1049	1050	0	1	1	3
						10	4	1154	9							
10	8618 X	6617	-0-	-2001	-0-	11	1	5268	2	Y	1205	1150	0	43	1	14
						12	4	1326	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

05	15624 X	12676	-0-	-2948	-0-	20	1	11008	2	Y	1475	1196	0	274	1	-0-
						25	4	1623	9			5	8			
06	15120 X	13646	-0-	-1474	-0-	28	1	11561	2	Y	1861	1854	0	5	8	2
						10	4	2047	9							
07	DLQ G-10	13664	-0-	13664	13664	33	1	11443	2	Y	1986	1981	0	4	8	3
						3	4	2185	9							
08	25965 X	12301	-0-	-13664	-0-	24	1	10305	2	Y	1793	1791	0	1	8	4
						1972	9									
09	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	17	1	9272	2	Y	1610	1609	0	2	1	2
						16	4	1771	9			1	8			
10	14105 X	10519	-0-	-3586	-0-	14	1	8751	2	Y	1579	1508	0	57	1	15
						17	4	1737	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

05	18135 X	8943	-0-	-9192	-0-	113	1	7752	2	Y	965	782	0	179	1	-0-
						16	4	1062	9			4	8			
06	16770 X	15467	-0-	-1303	-0-	183	1	12983	2	Y	2081	2072	0	7	8	2
						12	4	2289	9							
07	DLQ G-10	14073	-0-	14073	14073	184	1	11843	2	Y	1857	1853	0	4	8	2
						3	4	2043	9							
08	26895 X	12822	-0-	-14073	-0-	173	1	10836	2	Y	1648	1646	0	1	8	3
						1813	9									
09	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	200	1	10307	2	Y	1541	1540	0	2	1	1
						15	4	1695	9			1	8			
10	15035 X	11795	-0-	-3240	-0-	196	1	9997	2	Y	1443	1378	0	52	1	13
						15	4	1587	9			1	8			

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
05	12586	X	8854	-0-	-3732	-0-	448	1	6555	2	Y	1657	1344	0	307	1	-0-
							28	4	1823	9			6	8			
06	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	499	1	6745	2	Y	1949	1942	0	5	8	2
							11	4	2144	9							
07	DLQ G-10		9065	-0-	9065	9065	505	1	6426	2	Y	1937	1933	0	4	8	2
							3	4	2131	9							
08	18743	X	9678	-0-	-9065	-0-	602	1	6885	2	Y	1992	1989	0	2	8	3
							2191	9									
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	543	1	5743	2	Y	1681	1680	0	2	1	1
							16	4	1849	9			1	8			
10	9703	X	7960	-0-	-1743	-0-	550	1	5638	2	Y	1595	1525	0	57	1	13
							17	4	1755	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	7280	-0-	-12157	-0-	333	1	5600	2	Y	1205	978	0	224	1	-0-
							21	4	1326	9			5	8			
06	18060	X	14383	-0-	-3677	-0-	635	1	11480	2	Y	2052	2044	0	7	8	1
							11	4	2257	9							
07	DLQ G-10		16645	-0-	16645	16645	746	1	13245	2	Y	2409	2403	0	5	8	2
							4	4	2650	9							
08	32042	X	15397	-0-	-16645	-0-	744	1	12325	2	Y	2116	2113	0	2	8	3
							2328	9									
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	584	1	6828	2	Y	1492	1492	0	2	1	-0-
							15	4	1641	9			1	8			
10	15345	X	12948	-0-	-2397	-0-	670	1	10156	2	Y	1911	1824	0	69	1	17
							20	4	2102	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	11833	-0-	-2706	-0-	499	1	10038	2	Y	1161	945	0	215	1	3
							19	4	1277	9			4	8			
06	12210	X	11791	-0-	-419	-0-	496	1	9573	2	Y	1557	1551	0	5	8	4
							9	4	1713	9							
07	DLQ G-10		11136	-0-	11136	11136	493	1	9105	2	Y	1396	1394	0	2	8	4
							2	4	1536	9							
08	21611	X	10475	-0-	-11136	-0-	496	1	8639	2	Y	1218	1216	0			6
							1340	9									
09	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	589	1	9284	2	Y	1186	1186	0	1	1	4
							12	4	1305	9			1	8			
10	12183	X	10599	-0-	-1584	-0-	543	1	8595	2	Y	1315	1256	0	47	1	15
							14	4	1447	9			1	8			

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56141	X	50114	-0-	-6027	-0-	149	1	47192	2	Y	2521	2528	1	2	8	227
							2773	9									
06	54330	X	46238	-0-	-8092	-0-	140	1	43674	2	Y	2204	2160	1	1	8	270
							2424	9									
07	DLQ G-10		38931	-0-	38931	38931	122	1	36701	2	Y	1916	2112	1	1	8	73
							2108	9									
08	56826	X	17895	-0-	-38931	-0-	50	1	17045	2	Y	727	745	1	1	8	54
							800	9									
09	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	154	1	41558	2	Y	1926	1623	1	4	8	353
							2119	9									
10	50127	X	46835	-0-	-3292	-0-	152	1	44430	2	Y	2048	1904	1	4	8	493
							2253	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
05	50995	X	43247	-0-	-7748	-0-	128	1	40855	2	Y	2058	2125	1			207
							2264	9									
06	49350	X	40143	-0-	-9207	-0-	121	1	37977	2	Y	1859	1821	1	1	8	244
							2045	9									
07	DLQ G-10		33925	-0-	33925	33925	107	1	32084	2	Y	1576	1744	1			76
							1734	9									
08	59075	X	25150	-0-	-33925	-0-	71	1	24002	2	Y	979	961	1	1	8	93
							1077	9									
09	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	110	1	29729	2	Y	1512	1304	1	2	8	299
							1663	9									
*10	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	147	1	43086	2	Y	1702	1574	1	3	8	424
							1872	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
05	62651	X	52963	-0-	-9688	-0-	160	1	50405	2	Y	2180	2193	1			210
							2398	9									
06	58800	X	49132	-0-	-9668	-0-	150	1	46833	2	Y	1954	1909	1	1	8	254
							2149	9									
07	DLQ G-10		41400	-0-	41400	41400	131	1	39464	2	Y	1641	1818	1			77
							1805	9									
08	69785	X	28385	-0-	-41400	-0-	81	1	27227	2	Y	979	964	1	1	8	91
							1077	9									
09	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	140	1	37740	2	Y	1587	1363	1	3	8	312
							1746	9									
10	52948	X	41840	-0-	-11108	-0-	136	1	39705	2	Y	1817	1676	1	4	8	449
							1999	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
05	57505	X	53463	-0-	-4042	-0-	160	1	50554	2	Y	2499	2458	1			229
							2749	9									
06	55650	X	49459	-0-	-6191	-0-	151	1	46825	2	Y	2257	2199	1	1	8	286
							2483	9									
07	DLQ G-10		41598	-0-	41598	41598	131	1	39432	2	Y	1850	2056	1			80
							2035	9									
08	73221	X	31623	-0-	-41598	-0-	90	1	30179	2	Y	1231	1204	1	1	8	106
							1354	9									
09	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	159	1	42940	2	Y	1373	1209	1	2	8	268
							1510	9									
10	53475	X	43905	-0-	-9570	-0-	143	1	41707	2	Y	1868	1688	1	4	8	444
							2055	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
05	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	17	1	7826	2	Y	1272	1034	0	236	1	2
							22	4	1399	9			5	8			
06	9360	X	8563	-0-	-797	-0-	22	1	6848	2	Y	1531	1526	0	5	8	2
							9	4	1684	9							
07	DLQ G-10		8208	-0-	8208	8208	25	1	6476	2	Y	1549	1546	0	3	8	2
							3	4	1704	9							
08	16033	X	7825	-0-	-8208	-0-	19	1	6187	2	Y	1472	1470	0	1	8	3
							1619	9									
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	16	1	5939	2	Y	1380	1378	0	2	1	2
							13	4	1518	9			1	8			
10	9269	X	7402	-0-	-1867	-0-	12	1	5944	2	Y	1303	1245	0	47	1	12
							13	4	1433	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 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
05	36673	X	32450	-0-	-4223	-0-	97	1	30769	2	Y	1440	1446	1			143
							1584	9									
06	35490	X	30259	-0-	-5231	-0-	92	1	28734	2	Y	1303	1272	1			174
							1433	9									
07	DLQ G-10		25877	-0-	25877	25877	82	1	24567	2	Y	1116	1233	1			57
							1228	9									
08	41657	X	15780	-0-	-25877	-0-	44	1	15107	2	Y	572	569	1	1	8	59
							629	9									
09	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	100	1	27030	2	Y	1194	1015	1	2	8	236
							1313	9									
*10	36088	X	36088	-0-	-0-	-0-	117	1	34290	2	Y	1528	1385	1	2	8	377
							1681	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	812	1	10494	2	N	1234	1297	1	4	8	76
							1357	9									
06	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	608	1	9206	2	N	1244	1043	1	5	8	272
							1368	9									
07	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	615	1	9575	2	N	1829	1960	1	4	8	137
							2012	9									
08	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	621	1	9046	2	N	1698	1630	1			205
							1868	9									
09	11460	X	4502	-0-	-6958	-0-	395	1	3401	2	N	642	719	1	1	8	127
							706	9									
10	11842	X	933	-0-	-10909	-0-	280	1	653	2	N	-0-	127	1			-0-

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	7931	-0-	-3973	-0-	309	1	7094	2	N	473	386	0	87	1	3
							8	4	520	9			2	8			
06	11190	X	10927	-0-	-263	-0-	386	1	9738	2	N	726	724	0	2	8	3
							4	4	799	9							
07	11563	X	9721	-0-	-1842	-0-	442	1	8566	2	N	647	645	0	1	8	4
							1	4	712	9							
08	11067	X	4965	-0-	-6102	-0-	255	1	4346	2	N	331	331	0			4
							364	9									
09	10920	X	8233	-0-	-2687	-0-	546	1	6986	2	N	632	631	0	1	1	4
							6	4	695	9							
10	11284	X	7280	-0-	-4004	-0-	565	1	5985	2	N	657	627	0	24	1	10
							7	4	723	9							

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5411	-0-	-3455	-0-	245	1	4452	2	N	640	521	0	119	1	-0-
							10	4	704	9			2	8			
06	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	310	1	6141	2	N	853	850	0	3	8	-0-
							5	4	938	9							
07	8184	X	6852	-0-	-1332	-0-	369	1	5719	2	N	694	693	0	1	8	-0-
							1	4	763	9							
08	7967	X	3495	-0-	-4472	-0-	216	1	2892	2	N	352	352	0			-0-
							387	9									
09	7380	X	148	-0-	-7232	-0-	123	1	3	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
10	7626	X	1941	-0-	-5685	-0-	373	1	1093	2	N	428	407	0	15	1	6
							4	4	471	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
05	11842	X	8719	-0-	-3123	-0-	18	1	7171	2	Y	1369	1113	0	254	1	1
							24	4	1506	9			5	8			
06	10440	X	8080	-0-	-2360	-0-	20	1	6581	2	Y	1338	1334	0	4	8	1
							7	4	1472	9							
07	DLQ G-10		9308	-0-	9308	9308	26	1	7510	2	Y	1608	1604	0	3	8	2
							3	4	1769	9							
08	18588	X	9280	-0-	-9308	-0-	21	1	7533	2	Y	1569	1567	0	1	8	3
							1726	9									
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	14	1	6007	2	Y	1235	1235	0	1	1	1
							12	4	1359	9			1	8			
10	9300	X	6463	-0-	-2837	-0-	10	1	5177	2	Y	1149	1098	0	41	1	10
							12	4	1264	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	10987	-0-	-2684	-0-	601	1	8759	2	Y	1457	1183	0	270	1	-0-
							24	4	1603	9			5	8			
06	13230	X	10999	-0-	-2231	-0-	635	1	8607	2	Y	1589	1584	0	5	8	-0-
							9	4	1748	9							
07	DLQ G-10		11840	-0-	11840	11840	702	1	9211	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
							3	4	1924	9							
08	22319	X	10479	-0-	-11840	-0-	616	1	8000	2	Y	1694	1691	0	1	8	2
							1863	9									
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	2	Y	1615	1612	0	2	1	2
							16	4	1777	9			1	8			
10	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	675	1	7686	2	Y	1680	1605	0	60	1	16
							18	4	1848	9			1	8			

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	7351	-0-	-6630	-0-	225	1	6292	2	Y	746	607	0	138	1	-0-
							13	4	821	9			3	8			
06	13530	X	6994	-0-	-6536	-0-	202	1	5717	2	Y	973	970	0	3	8	-0-
							5	4	1070	9							
07	DLQ G-10		7641	-0-	7641	7641	225	1	6040	2	Y	1249	1245	0	2	8	2
							2	4	1374	9							
08	15657	X	8016	-0-	-7641	-0-	262	1	6367	2	Y	1261	1260	0			3
							1387	9									
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	240	1	5868	2	Y	1084	1084	0	1	1	2
							11	4	1192	9							
10	7626	X	6119	-0-	-1507	-0-	211	1	5025	2	Y	795	760	0	29	1	7
							8	4	875	9			1	8			

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
05	12710	X	9794	-0-	-2916	-0-	18	1	8251	2	Y	1365	1106	0	254	1	-0-
							23	4	1502	9			5	8			
06	11700	X	9446	-0-	-2254	-0-	21	1	7836	2	Y	1437	1432	0	4	8	1
							8	4	1581	9							
07	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	23	1	7186	2	Y	1368	1366	0	2	8	1
							2	4	1505	9							
08	16597	X	7881	-0-	-8716	-0-	17	1	6452	2	Y	1284	1283	0			2
							1412	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	13	1	6224	2	Y	1205	1204	0	1	1	1
							12	4	1326	9			1	8			
10	9796	X	30	-0-	-9766	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	13516 X	10085	-0-	-3431	-0-	27	1	7831	2	Y	1994	1621	0	370	1	2
						34	4	2193	9			7	8			
06	12240 X	9802	-0-	-2438	-0-	34	1	7219	2	Y	2305	2297	0	7	8	3
						13	4	2536	9							
07	DLQ G-10	10477	-0-	10477	10477	37	1	7915	2	Y	2292	2287	0	5	8	3
						4	4	2521	9							
08	21175 X	10698	-0-	-10477	-0-	34	1	7828	2	Y	2578	2574	0	2	8	5
						2836	9									
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	21	1	5062	2	Y	1932	1930	0	2	1	4
						19	4	2125	9			1	8			
10	10478 X	8338	-0-	-2140	-0-	18	1	6156	2	Y	1949	1860	0	70	1	22
						20	4	2144	9			1	8			

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058 X	9724	-0-	-6334	-0-	493	1	8129	2	Y	986	801	0	183	1	-0-
						17	4	1085	9			4	8			
06	14670 X	11862	-0-	-2808	-0-	601	1	9809	2	Y	1314	1310	0	4	8	-0-
						7	4	1445	9							
07	DLQ G-10	12087	-0-	12087	12087	644	1	9917	2	Y	1385	1382	0	2	8	1
						2	4	1524	9							
08	24401 X	12314	-0-	-12087	-0-	700	1	10136	2	Y	1344	1342	0			3
						1478	9									
09	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	626	1	8750	2	Y	1176	1175	0	1	1	2
						11	4	1294	9			1	8			
10	12245 X	10440	-0-	-1805	-0-	635	1	8447	2	Y	1223	1168	0	44	1	12
						13	4	1345	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895 X	6476	-0-	-10419	-0-	374	1	5039	2	Y	952	771	0	177	1	-0-
						16	4	1047	9			4	8			
06	14640 X	12146	-0-	-2494	-0-	486	1	9921	2	Y	1573	1567	0	5	8	1
						9	4	1730	9							
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	505	1	10112	2	Y	1622	1618	0	4	8	1
						3	4	1784	9							
08	24364 X	11960	-0-	-12404	-0-	516	1	9759	2	Y	1532	1530	0	1	8	2
						1685	9									
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	324	1	3750	2	Y	664	665	0	1	1	-0-
						6	4	730	9							
10	12555 X	8606	-0-	-3949	-0-	452	1	6536	2	Y	1457	1389	0	52	1	15
						15	4	1603	9			1	8			

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	859	1	11447	2	N	1004	1064	1	2	8	53
						1104	9									
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	701	1	11619	2	N	922	777	1	2	8	196
						1014	9									
07	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	759	1	12292	2	N	205	378	1			23
						226	9									
08	13423 X	12054	-0-	-1369	-0-	746	1	11114	2	N	176	180	1			19
						194	9									
09	13320 X	13140	-0-	-180	-0-	886	1	11414	2	N	764	670	1			113
						840	9									
*10	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	1032	1	14955	2	N	1256	971	1	1	8	397
						1382	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
05	12679 X	10517	-0-	-2162	-0-	17	1	9089	2	Y	1264	1026	0	234	1	-0-
						21	4	1390	9			5	8			
06	11190 X	11077	-0-	-113	-0-	24	1	9248	2	Y	1633	1627	0	5	8	1
						9	4	1796	9							
07	DLQ G-10	11041	-0-	11041	11041	28	1	9123	2	Y	1715	1712	0	4	8	-0-
						3	4	1887	9							
08	21412 X	10371	-0-	-11041	-0-	21	1	8568	2	Y	1620	1618	0	1	8	1
						1782	9									
09	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	16	1	7791	2	Y	1386	1384	0	2	1	-0-
						13	4	1525	9			1	8			
10	11439 X	10436	-0-	-1003	-0-	14	1	8649	2	Y	1596	1522	0	57	1	16
						17	4	1756	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189 X	14241	-0-	-4948	-0-	268	1	11870	2	Y	1883	1528	0	349	1	-0-
						32	4	2071	9			6	8			
06	16530 X	12891	-0-	-3639	-0-	298	1	10346	2	Y	2033	2026	0	7	8	-0-
						11	4	2236	9							
07	DLQ G-10	13252	-0-	13252	13252	319	1	10753	2	Y	1979	1975	0	4	8	-0-
						3	4	2177	9							
08	26323 X	13071	-0-	-13252	-0-	318	1	10639	2	Y	1922	1919	0	1	8	2
						2114	9									
09	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	296	1	9024	2	Y	1635	1634	0	2	1	-0-
						16	4	1799	9			1	8			
10	14229 X	11316	-0-	-2913	-0-	314	1	9184	2	Y	1637	1563	0	59	1	14
						17	4	1801	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298 X	11800	-0-	-5498	-0-	279	1	10222	2	Y	1164	945	0	216	1	-0-
						19	4	1280	9			4	8			
06	16740 X	6717	-0-	-10023	-0-	259	1	5089	2	Y	1238	1234	0	4	8	-0-
						7	4	1362	9							
07	DLQ G-10	7575	-0-	7575	7575	275	1	5826	2	Y	1338	1334	0	2	8	2
						2	4	1472	9							
08	22930 X	15355	-0-	-7575	-0-	418	1	12694	2	Y	2039	2034	0	1	8	6
						2243	9									
09	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	501	1	15364	2	Y	1726	1724	0	2	1	5
						17	4	1899	9			1	8			
*10	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	380	1	9867	2	Y	1678	1602	0	60	1	20
						18	4	1846	9			1	8			

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
05	26474 X	9917	-0-	-16557	-0-	211	1	7929	2	Y	1591	1293	0	295	1	-0-
						27	4	1750	9			6	8			
06	25620 X	12816	-0-	-12804	-0-	307	1	10346	2	Y	1956	1949	0	6	8	1
						11	4	2152	9							
07	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	313	1	10723	2	Y	1635	1632	0	4	8	-0-
						3	4	1799	9							
08	25780 X	12942	-0-	-12838	-0-	326	1	10898	2	Y	1562	1560	0	1	8	1
						1718	9									
09	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	370	1	11576	2	Y	1592	1589	0	2	1	1
						15	4	1751	9			1	8			
*10	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	379	1	11564	2	Y	1507	1439	0	54	1	14
						15	4	1658	9			1	8			

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
05	26474 X	20699	-0-	-5775	-0-	348	1	18683	2	Y	1494	1215	0	277	1	3
						25	4	1643	9			5	8			
06	26365 X	26365	-0-	-0-	-0-	500	1	23135	2	Y	2469	2459	0	9	8	4
						14	4	2716	9							
07	DLQ G-10	25396	-0-	25396	25396	487	1	21848	2	Y	2778	2772	0	5	8	5
						5	4	3056	9							
08	40017 X	14621	-0-	-25396	-0-	313	1	12097	2	Y	2010	2009	0	1	8	5
						2211	9									
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	Y	603	607	0	1	1	-0-
						6	4	663	9							
10	27249 X	14724	-0-	-12525	-0-	334	1	12057	2	Y	2101	2002	0	75	1	23
						22	4	2311	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687 X	4951	-0-	-6736	-0-	131	1	3691	2	Y	1011	819	0	188	1	-0-
						17	4	1112	9			4	8			
06	9270 X	5025	-0-	-4245	-0-	162	1	3456	2	Y	1273	1268	0	4	8	1
						7	4	1400	9							
07	DLQ G-10	4985	-0-	4985	4985	168	1	3293	2	Y	1384	1382	0	2	8	1
						2	4	1522	9							
08	9574 X	4589	-0-	-4985	-0-	161	1	2922	2	Y	1369	1367	0			3
						1506	9									
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	172	1	3182	2	Y	1214	1213	0	1	1	2
						12	4	1335	9			1	8			
10	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	164	1	3129	2	Y	1587	1514	0	57	1	17
						17	4	1746	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283 X	10142	-0-	-5141	-0-	205	1	8254	2	Y	1506	1223	0	279	1	-0-
						26	4	1657	9			5	8			
06	13620 X	11355	-0-	-2265	-0-	265	1	9185	2	Y	1723	1718	0	5	8	-0-
						10	4	1895	9							
07	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	289	1	9777	2	Y	1895	1890	0	4	8	1
						3	4	2085	9							
08	23511 X	11357	-0-	-12154	-0-	280	1	9055	2	Y	1838	1836	0	1	8	2
						2022	9									
09	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	246	1	6770	2	Y	1474	1473	0	2	1	-0-
						14	4	1621	9			1	8			
10	12152 X	9325	-0-	-2827	-0-	245	1	7069	2	Y	1811	1728	0	65	1	17
						19	4	1992	9			1	8			

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
05	14415 X	9988	-0-	-4427	-0-	17	1	8540	2	Y	1281	1040	0	238	1	-0-
						22	4	1409	9			5	8			
06	13380 X	11880	-0-	-1500	-0-	26	1	9973	2	Y	1702	1696	0	5	8	1
						9	4	1872	9							
07	DLQ G-10	11801	-0-	11801	11801	32	1	9563	2	Y	2002	1997	0	4	8	2
						4	4	2202	9							
08	24367 X	12566	-0-	-11801	-0-	26	1	10355	2	Y	1986	1983	0	2	8	3
						2185	9									
09	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	15	1	8247	2	Y	1346	1346	0	2	1	-0-
						13	4	1481	9			1	8			
10	12276 X	7300	-0-	-4976	-0-	11	1	5923	2	Y	1230	1175	0	44	1	10
						13	4	1353	9			1	8			

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
05	15531 X	8674	-0-	-6857	-0-	179	1	6974	2	Y	1362	1105	0	252	1	-0-
						23	4	1498	9			5	8			
06	15030 X	11644	-0-	-3386	-0-	271	1	9596	2	Y	1607	1601	0	5	8	1
						9	4	1768	9							
07	DLQ G-10	12254	-0-	12254	12254	286	1	10261	2	Y	1549	1546	0	3	8	1
						3	4	1704	9							
08	24261 X	12007	-0-	-12254	-0-	291	1	10076	2	Y	1491	1489	0	1	8	2
						1640	9									
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	308	1	9615	2	Y	1382	1381	0	2	1	-0-
						13	4	1520	9			1	8			
10	12245 X	10234	-0-	-2011	-0-	288	1	8458	2	Y	1340	1280	0	48	1	11
						14	4	1474	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

05	24149 X	18489	-0-	-5660	-0-	313	1	15497	2	N	2398	1946	0	444	1	4
						41	4	2638	9			9	8			
06	21930 X	20293	-0-	-1637	-0-	393	1	16547	2	N	3033	3023	0	10	8	4
						17	4	3336	9							
07	22196 X	20236	-0-	-1960	-0-	408	1	16504	2	N	3017	3011	0	6	8	4
						5	4	3319	9							
08	21111 X	19320	-0-	-1791	-0-	398	1	15954	2	N	2698	2694	0	2	8	6
						2968	9									
09	20430 X	16704	-0-	-3726	-0-	373	1	13911	2	N	2181	2180	0	2	1	4
						21	4	2399	9			1	8			
10	20956 X	16622	-0-	-4334	-0-	376	1	13913	2	N	2101	2007	0	75	1	22
						22	4	2311	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

05	20181 X	16478	-0-	-3703	-0-	21	1	14719	2	Y	1556	1263	0	289	1	-0-
						26	4	1712	9			5	8			
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	31	1	16153	2	Y	2124	2116	0	7	8	1
						12	4	2336	9							
07	DLQ G-10	16521	-0-	16521	16521	35	1	14141	2	Y	2128	2123	0	4	8	2
						4	4	2341	9							
08	34022 X	17501	-0-	-16521	-0-	29	1	15061	2	Y	2192	2188	0	2	8	4
						2411	9									
09	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	25	1	15767	2	Y	2210	2206	0	3	1	4
						21	4	2431	9			1	8			
10	18104 X	11086	-0-	-7018	-0-	15	1	9173	2	Y	1709	1633	0	61	1	18
						18	4	1880	9			1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

05	122109 X	83278	-0-	-38831	-0-	305	1	78464	2	Y	4099	4171	1	4	8	198
						4509	9									
06	107970 X	75019	-0-	-32951	-0-	292	1	70683	2	Y	3676	3661	1	2	8	211
						4044	9									
07	DLQ G-10	77980	-0-	77980	77980	413	1	73773	2	Y	3449	3549	1	2	8	109
						3794	9									
08	156109 X	78129	-0-	-77980	-0-	374	1	73409	2	Y	3951	3766	1	3	8	291
						4346	9									
09	62594 X	62594	-0-	-0-	-0-	273	1	58963	2	Y	3053	3043	1	24	8	277
						3358	9									
10	83266 X	61335	-0-	-21931	-0-	278	1	57849	2	Y	2916	3060	1	11	8	122
						3208	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
05	122450	X	83923	-0-	-38527	-0-	301	1	79429	2	Y	3812	3876	1	4	8	191
							4193	9									
06	108450	X	75196	-0-	-33254	-0-	287	1	71173	2	Y	3396	3382	1	1	8	204
							3736	9									
07	DLQ G-10		75045	-0-	75045	75045	399	1	70931	2	Y	3377	3462	1	3	8	116
							3715	9									
08	148779	X	73734	-0-	-75045	-0-	351	1	69351	2	Y	3665	3499	1	2	8	280
							4032	9									
09	63179	X	63179	-0-	-0-	-0-	277	1	59461	2	Y	3128	3091	1	24	8	293
							3441	9									
10	83917	X	62401	-0-	-21516	-0-	290	1	58521	2	Y	3264	3398	1	13	8	146
							3590	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
05	129580	X	78031	-0-	-51549	-0-	295	1	73030	2	Y	4278	4353	1	4	8	206
							4706	9									
06	104700	X	69358	-0-	-35342	-0-	279	1	64909	2	Y	3791	3776	1	2	8	219
							4170	9									
07	DLQ G-10		33280	-0-	33280	33280	187	1	31126	2	Y	1788	1948	1	1	8	58
							1967	9									
08	77721	X	44441	-0-	-33280	-0-	222	1	41356	2	Y	2603	2468	1	2	8	191
							2863	9									
09	61076	X	61076	-0-	-0-	-0-	270	1	57359	2	Y	3134	3022	1	24	8	279
							3447	9									
10	78027	X	58328	-0-	-19699	-0-	271	1	54709	2	Y	3044	3181	1	12	8	130
							3348	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
05	94736	X	64722	-0-	-30014	-0-	243	1	60670	2	Y	3463	3521	1	4	8	169
							3809	9									
06	83520	X	61560	-0-	-21960	-0-	244	1	57799	2	Y	3197	3179	1	1	8	186
							3517	9									
07	DLQ G-10		29206	-0-	29206	29206	162	1	27391	2	Y	1503	1637	1	1	8	51
							1653	9									
08	68525	X	39319	-0-	-29206	-0-	191	1	36825	2	Y	2094	1988	1	1	8	156
							2303	9									
09	54109	X	54109	-0-	-0-	-0-	241	1	50726	2	Y	2856	2736	1	21	8	255
							3142	9									
10	64728	X	53569	-0-	-11159	-0-	247	1	50305	2	Y	2743	2868	1	11	8	119
							3017	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
05	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	305	1	13885	2	N	2294	1863	0	426	1	-0-
							39	4	2523	9			9	8			
06	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	378	1	15346	2	N	2794	2784	0	9	8	1
							15	4	3073	9							
07	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	414	1	14753	2	N	2592	2587	0	5	8	1
							5	4	2851	9							
08	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	422	1	13754	2	N	2265	2262	0	2	8	2
							2492	9									
09	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	471	1	12322	2	N	2232	2230	0	3	1	-0-
							22	4	2455	9			1	8			
10	15655	X	11842	-0-	-3813	-0-	420	1	9277	2	N	1931	1845	0	69	1	16
							21	4	2124	9			1	8			

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
05	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-	528	1	41585	2	N	3838	3119	0	712	1	8
							65	4	4222	9			14	8			
06	38568	X	38568	-0-	-0-	-0-	498	1	34444	2	N	3280	3272	0	11	8	5
							18	4	3608	9							
07	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	533	1	33571	2	N	3054	3048	0	6	8	5
							5	4	3359	9							
08	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	452	1	19816	2	N	1827	1827	0	1	8	4
							2010	9									
09	15570	X	369	-0-	-15201	-0-	220	1	18	2	N	118	122	0			-0-
							1	4	130	9							
10	16089	X	306	-0-	-15783	-0-	292	1	2	2	N	11	11	0			-0-
							12	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
05	68820	X	40145	-0-	-28675	-0-	473	1	34149	2	N	4945	4015	0	917	1	3
							83	4	5440	9			18	8			
06	65910	X	35394	-0-	-30516	-0-	463	1	30332	2	N	4160	4149	0	14	8	-0-
							23	4	4576	9							
07	60016	X	33339	-0-	-26677	-0-	485	1	28349	2	N	4089	4080	0	7	8	2
							7	4	4498	9							
08	48205	X	19471	-0-	-28734	-0-	388	1	16468	2	N	2377	2377	0	2	8	-0-
							2615	9									
09	38850	X	324	-0-	-38526	-0-	153	1	21	2	N	135	135	0			-0-
							1	4	149	9							
10	40145	X	223	-0-	-39922	-0-	221	1	2	9	N	2	2	0			-0-

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
05	32209	X	32209	-0-	-0-	-0-	392	1	27877	2	N	3528	2865	0	655	1	-0-
							59	4	3881	9			14	8			
06	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	397	1	24460	2	N	3835	3823	0	12	8	-0-
							21	4	4219	9							
07	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	378	1	20989	2	N	2711	2706	0	5	8	-0-
							5	4	2982	9							
08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	314	1	12186	2	N	1758	1757	0	1	8	-0-
							1934	9									
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	144	1	67	2	N	431	431	0			-0-
							4	4	474	9							
*10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	71	68	0	3	1	-0-
							78	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
05	81344	X	53088	-0-	-28256	-0-	787	1	48601	2	N	3364	3475	1	3	8	97
							3700	9									
06	75120	X	47736	-0-	-27384	-0-	782	1	42916	2	N	3671	3516	1	4	8	248
							4038	9									
07	69936	X	46737	-0-	-23199	-0-	863	1	42033	2	N	3492	3577	1	2	8	161
							3841	9									
08	61876	X	29464	-0-	-32412	-0-	268	1	27702	2	N	1358	1454	1	3	8	62
							1494	9									
09	57390	X	43337	-0-	-14053	-0-	825	1	40366	2	N	1951	1844	1	7	8	162
							2146	9									
10	53103	X	44746	-0-	-8357	-0-	941	1	41351	2	N	2231	2138	1	6	8	249
							2454	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
05	107756	X	71511	-0-	-36245	-0-	1054 5415	1 9	65042	2	N	4923	5016	1	6	8	139
06	97170	X	62568	-0-	-34602	-0-	1038 4576	1 9	56954	2	N	4160	4012	1	5	8	282
07	98177	X	60374	-0-	-37803	-0-	1128 4253	1 9	54993	2	N	3866	3967	1	2	8	179
08	85901	X	48650	-0-	-37251	-0-	437 2941	1 9	45272	2	N	2674	2729	1	5	8	119
09	75840	X	47696	-0-	-28144	-0-	885 3455	1 9	43356	2	N	3141	2987	1	10	8	263
10	71517	X	47253	-0-	-24264	-0-	976 3401	1 9	42876	2	N	3092	2996	1	10	8	349

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
05	86986	X	61885	-0-	-25101	-0-	923 3913	1 9	57049	2	N	3557	3651	1	4	8	102
06	84180	X	63952	-0-	-20228	-0-	1076 3795	1 9	59081	2	N	3450	3313	1	4	8	235
07	86986	X	72719	-0-	-14267	-0-	1390 3650	1 9	67679	2	N	3318	3397	1	2	8	154
08	83483	X	60468	-0-	-23015	-0-	554 2602	1 9	57312	2	N	2365	2409	1	4	8	106
09	72630	X	59181	-0-	-13449	-0-	1122 3133	1 9	54926	2	N	2848	2705	1	10	8	239
10	72726	X	57388	-0-	-15338	-0-	1206 3216	1 9	52966	2	N	2924	2823	1	8	8	332

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
05	105648	X	84469	-0-	-21179	-0-	1714 6092	1 9	76663	2	N	5538	5455	1	1	8	165
06	102240	X	73101	-0-	-29139	-0-	1457 5192	1 9	66452	2	N	4720	4673	1	4	8	208
07	105648	X	66178	-0-	-39470	-0-	1849 4530	1 9	59799	2	N	4118	4152	1	2	8	172
08	99045	X	51353	-0-	-47692	-0-	1371 2925	1 9	47057	2	N	2659	2692	1	4	8	135
09	88860	X	51022	-0-	-37838	-0-	1350 3153	1 9	46519	2	N	2866	2723	1	12	8	266
10	84475	X	51723	-0-	-32752	-0-	1381 3772	1 9	46570	2	N	3429	3515	1	6	8	174

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
05	100254	X	62767	-0-	-37487	-0-	1255 5225	1 9	56287	2	N	4750	4672	1	1	8	145
06	85920	X	55528	-0-	-30392	-0-	1096 4388	1 9	50044	2	N	3989	3950	1	3	8	181
07	79856	X	49378	-0-	-30478	-0-	1358 3951	1 9	44069	2	N	3592	3618	1	1	8	154
08	71982	X	42547	-0-	-29435	-0-	1125 2691	1 9	38731	2	N	2446	2466	1	4	8	130
09	61080	X	41536	-0-	-19544	-0-	1082 3044	1 9	37410	2	N	2767	2623	1	10	8	264
10	62775	X	41903	-0-	-20872	-0-	1107 3388	1 9	37408	2	N	3080	3173	1	5	8	166

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
05	119753	X	78076	-0-	-41677	-0-	1531	1	68957	2	N	6898	6787	1	3	8	200
							7588	9									
06	104520	X	70990	-0-	-33530	-0-	1375	1	62962	2	N	6048	5980	1	7	8	261
							6653	9									
07	96069	X	72012	-0-	-24057	-0-	1945	1	63399	2	N	6062	6075	1	3	8	245
							6668	9									
08	86490	X	53619	-0-	-32871	-0-	1364	1	47411	2	N	4404	4425	1	7	8	217
							4844	9									
09	80190	X	56345	-0-	-23845	-0-	1422	1	49426	2	N	4997	4736	1	19	8	459
							5497	9									
10	78089	X	60270	-0-	-17819	-0-	1564	1	53021	2	N	5168	5356	1	10	8	261
							5685	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

05	43393	X	43393	-0-	-0-	-0-	277	1	35245	2	Y	7047	5724	0	1307	1	13
							119	4	7752	9			25	8			
06	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	283	1	34478	2	Y	6304	6286	0	20	8	11
							35	4	6934	9							
07	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	284	1	34099	2	Y	6073	6061	0	12	8	11
							11	4	6680	9							
08	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	267	1	33450	2	Y	5881	5872	0	3	8	17
							6469	9									
09	35583	X	35583	-0-	-0-	-0-	247	1	29469	2	Y	5287	5280	0	6	1	15
							51	4	5816	9			3	8			
*10	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	250	1	29669	2	Y	4902	4682	0	176	1	56
							51	4	5392	9			3	8			

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

05	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	49	1	30781	2	N	3635	2955	0	675	1	3
							61	4	3999	9			14	8			
06	42690	X	28502	-0-	-14188	-0-	46	1	25058	2	N	3074	3066	0	10	8	1
							17	4	3381	9							
07	44113	X	25357	-0-	-18756	-0-	45	1	22286	2	N	2746	2741	0	5	8	1
							5	4	3021	9							
08	44113	X	14156	-0-	-29957	-0-	21	1	12365	2	N	1609	1609	0	1	8	-0-
							1770	9									
09	41310	X	5825	-0-	-35485	-0-	7	1	5098	2	N	649	648	0	1	1	-0-
							6	4	714	9							
10	34875	X	16451	-0-	-18424	-0-	17	1	14384	2	N	1846	1758	0	66	1	21
							19	4	2031	9			1	8			

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

05	49001	X	49001	-0-	-0-	-0-	299	1	41733	2	Y	6239	5069	0	1157	1	7
							106	4	6863	9			23	8			
06	44237	X	44237	-0-	-0-	-0-	284	1	37984	2	Y	5399	5385	0	16	8	5
							30	4	5939	9							
07	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	277	1	36010	2	Y	5045	5036	0	9	8	5
							9	4	5550	9							
08	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	253	1	33515	2	Y	4796	4790	0	2	8	9
							5276	9									
09	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	225	1	28506	2	Y	4194	4192	0	5	1	3
							41	4	4613	9			3	8			
*10	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	228	1	27966	2	Y	3929	3753	0	141	1	35
							40	4	4322	9			3	8			

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
05	50583	X	50583	-0-	-0-	-0-	77	1	44099	2	N	5736	4661	0	1065	1	11
							97	4	6310	9			20	8			
06	46770	X	43578	-0-	-3192	-0-	74	1	38059	2	N	4925	4912	0	15	8	9
							27	4	5418	9							
07	48329	X	41158	-0-	-7171	-0-	76	1	35941	2	N	4666	4657	0	8	8	10
							8	4	5133	9							
08	48329	X	38018	-0-	-10311	-0-	53	1	33509	2	N	4051	4047	0	2	8	12
							4456	9									
09	46770	X	26675	-0-	-20095	-0-	36	1	22986	2	N	3292	3291	0	4	1	7
							32	4	3621	9			2	8			
10	48329	X	26058	-0-	-22271	-0-	30	1	22335	2	N	3325	3176	0	119	1	35
							35	4	3658	9			2	8			

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
05	40012	X	40012	-0-	-0-	-0-	530	1	35071	2	N	3949	3208	0	733	1	4
							67	4	4344	9			14	8			
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	509	1	28809	2	N	3842	3831	0	12	8	3
							21	4	4226	9							
07	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	473	1	25358	2	N	3098	3094	0	6	8	1
							5	4	3408	9							
08	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	291	1	14535	2	N	1797	1797	0	1	8	-0-
							1977	9									
09	35239	X	35239	-0-	-0-	-0-	641	1	30517	2	N	3677	3665	0	4	1	6
							36	4	4045	9			2	8			
*10	55193	X	55193	-0-	-0-	-0-	865	1	50542	2	N	3410	3257	0	122	1	35
							35	4	3751	9			2	8			

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
05	30190	X	30190	-0-	-0-	-0-	426	1	25300	2	N	3997	3250	0	742	1	6
							67	4	4397	9			14	8			
06	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	347	1	19514	2	N	2288	2285	0	7	8	2
							13	4	2517	9							
07	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	586	1	33183	2	N	4776	4760	0	8	8	10
							8	4	5254	9							
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	362	1	18864	2	N	2690	2691	0	2	8	7
							2959	9									
09	29696	X	29696	-0-	-0-	-0-	554	1	25086	2	N	3655	3646	0	4	1	10
							35	4	4021	9			2	8			
*10	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	757	1	44092	2	N	3198	3055	0	115	1	36
							33	4	3518	9			2	8			

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
05	62558	X	29643	-0-	-32915	-0-	497	1	24546	2	N	4118	3347	0	765	1	8
							70	4	4530	9			15	8			
06	60540	X	32823	-0-	-27717	-0-	591	1	26956	2	N	4773	4756	0	15	8	10
							26	4	5250	9							
07	62558	X	30819	-0-	-31739	-0-	582	1	25354	2	N	4432	4424	0	8	8	10
							8	4	4875	9							
08	38564	X	27412	-0-	-11152	-0-	592	1	22665	2	N	3777	3773	0	2	8	12
							4155	9									
09	34380	X	26622	-0-	-7758	-0-	724	1	21618	2	N	3857	3851	0	4	1	11
							37	4	4243	9			3	8			
10	33914	X	26790	-0-	-7124	-0-	761	1	21858	2	N	3756	3587	0	135	1	42
							39	4	4132	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	178	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	177	1			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	1			139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	178	1			78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

05	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	3817	1833	3	96	9	Y	87					172
06	DLQ	G-10	874	-0-	874	4691	787	3	87	9	Y	79	10	1			241
07		5668 X	977	-0-	-4691	-0-	977	3			Y	-0-	222	1			19
*08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	418	3	200	9	Y	182	199	1			2
09		1890 X	538	-0-	-1352	-0-	508	3	30	9	Y	27					29
10		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	174	1			172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					406
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	354	1			264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	175	1			297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	175	1			329
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	2	59	9	N	54	339	1			67
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	55	2	44	9	N	40					107
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	3	36	9	N	33					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	177	1			150
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
05	116994	X	88424	-0-	-28570	-0-	564	1	87860	2	N	-0-					-0-
06	113220	X	26868	-0-	-86352	-0-	251	1	26617	2	N	-0-					-0-
07	105338	X	98739	-0-	-6599	-0-	1141	1	97598	2	N	-0-					-0-
08	101711	X	96236	-0-	-5475	-0-	1706	1	94530	2	N	-0-					-0-
09	93810	X	84664	-0-	-9146	-0-	1449	1	83215	2	N	-0-					-0-
10	98735	X	79536	-0-	-19199	-0-	1680	1	77856	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114018	X	86313	-0-	-27705	-0-	544	1	85769	2	N	-0-					-0-
06	110340	X	69139	-0-	-41201	-0-	639	1	68500	2	N	-0-					-0-
07	106144	X	79927	-0-	-26217	-0-	915	1	79012	2	N	-0-					-0-
08	99076	X	77272	-0-	-21804	-0-	1370	1	75902	2	N	-0-					-0-
09	87540	X	68528	-0-	-19012	-0-	1161	1	67367	2	N	-0-					-0-
10	86304	X	68551	-0-	-17753	-0-	1448	1	67103	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122760 X	85509	-0-	-37251	-0-	85462	2	47	9	N	43					95
06	105240 X	40536	-0-	-64704	-0-	1298	1	39192	2	N	42					137
						46	9									
07	105152 X	-0-	-0-	-105152	-0-					N	-0-					137
08	90396 X	562	-0-	-89834	-0-	562	2			N	-0-	88	1			49
09	87480 X	1310	-0-	-86170	-0-	1014	2	296	5	N	-0-					49
10	85498 X	19903	-0-	-65595	-0-	995	1	11054	2	N	-0-					49
						7854	5									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

05	163618 X	93598	-0-	-70020	-0-	869	1	92684	2	Y	41	52	1			52
						45	9									
06	121650 X	85013	-0-	-36637	-0-	941	1	84029	2	Y	39	50	1			41
						43	9									
07	DLQ G-10	78364	-0-	78364	78364	113	1	78206	2	Y	41	17	1			65
						45	9									
08	DLQ G-10	51335	-0-	51335	129699	1134	1	50177	2	Y	22	64	1			23
						24	9									
09	168614 X	38915	-0-	-129699	-0-	611	1	38293	2	Y	10					33
						11	9									
10	93589 X	34486	-0-	-59103	-0-	271	1	34203	2	Y	11	26	1			18
						12	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

05	164083 X	99472	-0-	-64611	-0-	923	1	98501	2	Y	44	52	1			93
						48	9									
06	128910 X	89176	-0-	-39734	-0-	987	1	88144	2	Y	41	53	1			81
						45	9									
07	DLQ G-10	81321	-0-	81321	81321	118	1	81156	2	Y	43	18	1			106
						47	9									
08	DLQ G-10	52474	-0-	52474	133795	1162	1	51288	2	Y	22	66	1			62
						24	9									
09	174316 X	40521	-0-	-133795	-0-	637	1	39873	2	Y	10					72
						11	9									
10	99479 X	53032	-0-	-46447	-0-	418	1	52595	2	Y	17	26	1			63
						19	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

05	208227 X	125904	-0-	-82323	-0-	1168	1	124675	2	Y	55	73	1			71
						61	9									
06	192390 X	113463	-0-	-78927	-0-	1255	1	112151	2	Y	52	68	1			55
						57	9									
07	DLQ G-10	114700	-0-	114700	114700	166	1	114468	2	Y	60	23	1			92
						66	9									
08	DLQ G-10	67604	-0-	67604	182304	467	1	67105	2	Y	29	90	1			31
						32	9									
09	245448 X	63144	-0-	-182304	-0-	989	1	62137	2	Y	16					47
						18	9									
10	125891 X	87820	-0-	-38071	-0-	689	1	87100	2	Y	28	37	1			38
						31	9									

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
05	138322 X	89311	-0-	-49011	-0-	89259	2	52	9	N	47					95
06	114510 X	42152	-0-	-72358	-0-	1350	1	40777	2	N	23					118
						25	9									
07	107849 X	-0-	-0-	-107849	-0-					N	-0-					118
08	97805 X	1608	-0-	-96197	-0-	1605	2	3	9	N	3	105	1			16
09	91440 X	1470	-0-	-89970	-0-	1375	2	95	5	N	-0-					16
10	89311 X	19990	-0-	-69321	-0-	1075	1	12105	2	N	2					18
						6808	5	2	9							

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

05	278008 X	133378	-0-	-144630	-0-	2623	1	130755	2	N	-0-					14
06	269040 X	115427	-0-	-153613	-0-	2859	1	112568	2	N	-0-					14
07	278008 X	104852	-0-	-173156	-0-	3192	1	101660	2	N	-0-					14
08	209777 X	93417	-0-	-116360	-0-	3760	1	89657	2	N	-0-					14
*09	162930 X	81047	-0-	-81883	-0-	3342	1	77705	2	N	-0-					14
10	133393 X	74115	-0-	-59278	-0-	4615	1	69500	2	N	-0-					38

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

05	331421 X	173368	-0-	-158053	-0-	3409	1	169959	2	N	-0-					18
06	320730 X	150689	-0-	-170041	-0-	3729	1	146960	2	N	-0-					18
07	331421 X	138094	-0-	-193327	-0-	4204	1	133890	2	N	-0-					18
08	205871 X	121831	-0-	-84040	-0-	4903	1	116928	2	N	-0-					18
*09	199230 X	101915	-0-	-97315	-0-	4203	1	97712	2	N	-0-					18
10	173383 X	94807	-0-	-78576	-0-	5903	1	88904	2	N	-0-					46

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

05	202368 X	80505	-0-	-121863	-0-	1583	1	78922	2	N	-0-					9
06	195840 X	67461	-0-	-128379	-0-	1671	1	65790	2	N	-0-					9
07	202368 X	61614	-0-	-140754	-0-	1876	1	59738	2	N	-0-					9
08	136493 X	54988	-0-	-81505	-0-	2213	1	52775	2	N	-0-					9
*09	100800 X	48305	-0-	-52495	-0-	1992	1	46313	2	N	-0-					9
10	80507 X	44980	-0-	-35527	-0-	2801	1	42179	2	N	-0-					23

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

05	0	28652	-0-	28652	28652	37	1	28615	2	N	-0-					-0-
06	0	301596	-0-	301596	330248	283	1	301313	2	N	-0-					-0-
07	652630 X	322382	-0-	-330248	-0-	280	1	322102	2	N	-0-					-0-
08	372930 X	270985	-0-	-101945	-0-	469	1	270516	2	N	-0-					-0-
09	360900 X	247165	-0-	-113735	-0-	247165	2			N	-0-					-0-
10	372930 X	225986	-0-	-146944	-0-	939	1	225047	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	42796	-0-	42796	42796	55	1	42741	2	N	-0-					-0-
06	0	361885	-0-	361885	404681	339	1	361546	2	N	-0-					-0-
07	765113 X	360432	-0-	-404681	-0-	313	1	360119	2	N	-0-					-0-
08	416175 X	324570	-0-	-91605	-0-	562	1	324008	2	N	-0-					-0-
09	402750 X	282598	-0-	-120152	-0-	282598	2			N	-0-					-0-
10	416175 X	268443	-0-	-147732	-0-	1115	1	267328	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 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
05	0	66943	-0-	66943	66943	85	1	66858	2	N	-0-					-0-
06	0	310046	-0-	310046	376989	291	1	309755	2	N	-0-					-0-
07	676776 X	299787	-0-	-376989	-0-	260	1	299527	2	N	-0-					-0-
08	359011 X	256680	-0-	-102331	-0-	445	1	256235	2	N	-0-					-0-
09	347430 X	233255	-0-	-114175	-0-	233255	2			N	-0-					-0-
10	359011 X	210024	-0-	-148987	-0-	872	1	209152	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	27166	-0-	27166	27166	35	1	27131	2	N	-0-					-0-
06	0	366020	-0-	366020	393186	343	1	365677	2	N	-0-					-0-
07	805118 X	411932	-0-	-393186	-0-	358	1	411574	2	N	-0-					-0-
08	437782 X	358890	-0-	-78892	-0-	622	1	358268	2	N	-0-					-0-
09	423660 X	328656	-0-	-95004	-0-	328656	2			N	-0-					-0-
10	437782 X	318764	-0-	-119018	-0-	1324	1	317440	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

05	28892 X	1210	-0-	-27682	-0-	1210	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	27540 X	17056	-0-	-10484	-0-	205	1	15079	2	Y	1611	1578	0			33
						1772	9									
07	DLQ G-10	4575	-0-	4575	4575	110	1	4029	2	Y	396	420	0			9
						436	9									
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	19798	120	1	13747	2	Y	1233	1225	0			17
						1356	9									
09	DLQ G-10	14715	-0-	14715	34513	116	1	13144	2	Y	1323	1267	0			73
						1455	9									
*10	48791 X	14278	-0-	-34513	-0-	111	1	12752	2	Y	1286	1254	0	1	8	104
						1415	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

05	28427 X	7129	-0-	-21298	-0-	7129	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	27300 X	1834	-0-	-25466	-0-	13	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	2826	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14149	-0-	14149	16980	134	1	12522	2	Y	1357	1338	0			19
						1493	9									
09	DLQ G-10	15873	-0-	15873	32853	127	1	14151	2	Y	1450	1383	0	6	8	80
						1595	9									
*10	49576 X	16723	-0-	-32853	-0-	181	1	14261	2	Y	2074	1985	0	5	8	164
						2281	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

05	42129 X	2132	-0-	-39997	-0-	2132	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	40770 X	2907	-0-	-37863	-0-	48	1	2699	2	Y	145	142	0			3
						160	9									
07	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-	3	0			-0-
08	DLQ G-10	16720	-0-	16720	17110	140	1	15003	2	Y	1434	1414	0			20
						1577	9									
09	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35087	142	1	16047	2	Y	1625	1555	0			90
						1788	9									
*10	53437 X	18350	-0-	-35087	-0-	202	1	15594	2	Y	2322	2226	0	2	8	184
						2554	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
05	34658 X	10261	-0-	-24397	-0-	75	1	9123	2	Y	966	943	0			25
						1063	9									
06	32790 X	8481	-0-	-24309	-0-	121	1	7458	2	Y	820	827	0			18
						902	9									
07	DLQ G-10	10601	-0-	10601	10601	70	1	9623	2	Y	825	825	0			18
						908	9									
08	DLQ G-10	24677	-0-	24677	35278	207	1	22010	2	Y	2236	2223	0			31
						2460	9									
09	DLQ G-10	24675	-0-	24675	59953	197	1	21997	2	Y	2255	2161	0			125
						2481	9									
*10	83375 X	23422	-0-	-59953	-0-	211	1	20554	2	Y	2415	2346	0			194
						2657	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63364 X	32290	-0-	-31074	-0-	605	1	27528	2	Y	3779	3686	0			96
						4157	9									
06	61320 X	42779	-0-	-18541	-0-	59	1	38445	2	Y	3886	3899	0			83
						4275	9									
07	DLQ G-10	44522	-0-	44522	44522	229	1	39612	2	Y	4255	4245	0			93
						4681	9									
08	DLQ G-10	44216	-0-	44216	88738	355	1	39680	2	Y	3801	3840	0			54
						4181	9									
09	DLQ G-10	41476	-0-	41476	130214	329	1	37010	2	Y	3761	3606	0			209
						4137	9									
*10	172257 X	42043	-0-	-130214	-0-	333	1	37538	2	Y	3793	3696	0			306
						4172	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61473 X	47487	-0-	-13986	-0-	314	1	42766	3	Y	4006	4039	1			105
						4407	9									
06	56040 X	44972	-0-	-11068	-0-	505	1	39956	3	Y	4101	4119	1			87
						4511	9									
07	DLQ G-10	45172	-0-	45172	45172	234	1	40180	2	Y	4325	4317	0			95
						4758	9									
08	DLQ G-10	43439	-0-	43439	88611	355	1	38904	2	Y	3800	3841	0			54
						4180	9									
09	DLQ G-10	40993	-0-	40993	129604	324	1	36598	2	Y	3701	3549	0			206
						4071	9									
*10	170772 X	41168	-0-	-129604	-0-	326	1	36773	2	Y	3699	3606	0			299
						4069	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57784 X	44279	-0-	-13505	-0-	593	1	39623	2	Y	3694	3724	0			97
						4063	9									
06	52740 X	41438	-0-	-11302	-0-	462	1	36837	2	Y	3763	3780	0			80
						4139	9									
07	DLQ G-10	40508	-0-	40508	40508	206	1	36114	2	Y	3807	3803	0			84
						4188	9									
08	DLQ G-10	39246	-0-	39246	79754	322	1	35116	2	Y	3462	3497	0			49
						3808	9									
09	DLQ G-10	37012	-0-	37012	116766	291	1	33081	2	Y	3309	3174	0			184
						3640	9									
*10	153234 X	36468	-0-	-116766	-0-	290	1	32523	2	Y	3323	3239	0			268
						3655	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
05	50933	X	43728	-0-	-7205	-0-	585	1	39110	2	Y	3666	3692	0			96
							4033	9									
06	48210	X	41790	-0-	-6420	-0-	463	1	37155	2	Y	3793	3808	0			81
							4172	9									
07	DLQ G-10		41853	-0-	41853	41853	216	1	37222	2	Y	4014	4007	0			88
							4415	9									
08	DLQ G-10		40223	-0-	40223	82076	328	1	36016	2	Y	3526	3564	0			50
							3879	9									
09	DLQ G-10		37879	-0-	37879	119955	299	1	33808	2	Y	3429	3289	0			190
							3772	9									
*10	158000	X	38045	-0-	-119955	-0-	302	1	33949	2	Y	3449	3361	0			278
							3794	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68851	X	65411	-0-	-3440	-0-	870	1	58572	2	Y	5426	5466	0			142
							5969	9									
06	65400	X	61894	-0-	-3506	-0-	683	1	55105	2	Y	5551	5575	0			118
							6106	9									
07	DLQ G-10		61529	-0-	61529	61529	322	1	54660	2	Y	5952	5939	0			131
							6547	9									
08	DLQ G-10		53199	-0-	53199	114728	478	1	47582	2	Y	4672	4736	0			67
							5139	9									
09	DLQ G-10		57129	-0-	57129	171857	457	1	50948	2	Y	5204	4982	0			289
							5724	9									
*10	229977	X	58120	-0-	-171857	-0-	460	1	51866	2	Y	5267	5131	0			425
							5794	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83359	X	78915	-0-	-4444	-0-	1055	1	70640	2	Y	6564	6609	0			172
							7220	9									
06	79560	X	75271	-0-	-4289	-0-	828	1	67014	2	Y	6754	6782	0			144
							7429	9									
07	DLQ G-10		65888	-0-	65888	65888	310	1	59463	2	Y	5559	5580	0			123
							6115	9									
08	DLQ G-10		58268	-0-	58268	124156	479	1	52125	2	Y	5149	5199	0			73
							5664	9									
09	DLQ G-10		55698	-0-	55698	179854	446	1	49628	2	Y	5113	4902	0			284
							5624	9									
*10	237010	X	57156	-0-	-179854	-0-	457	1	50973	2	Y	5205	5069	0			420
							5726	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80452	X	80452	-0-	-0-	-0-	527	1	72516	2	Y	6735	6781	0			177
							7409	9									
06	77722	X	77722	-0-	-0-	-0-	440	1	69515	2	Y	7061	7088	0			150
							7767	9									
07	DLQ G-10		72125	-0-	72125	72125	65197	2	6928	9	Y	6298	6309	0			139
08	DLQ G-10		64534	-0-	64534	136659	195	1	58033	2	Y	5733	5790	0			82
							6306	9									
09	DLQ G-10		56587	-0-	56587	193246	146	1	51379	2	Y	4602	4428	0			256
							5062	9									
*10	251804	X	58558	-0-	-193246	-0-	175	1	52451	2	Y	5393	5217	0			432
							5932	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
05	79639	X	62330	-0-	-17309	-0-	1064	1	53952	2	Y	6649	6484	0			169
							7314	9									
06	76320	X	73596	-0-	-2724	-0-	817	1	65452	2	Y	6661	6688	0			142
							7327	9									
07	DLQ G-10		65988	-0-	65988	65988	298	1	59600	2	Y	5536	5556	0			122
							6090	9									
08	DLQ G-10		56490	-0-	56490	122478	464	1	50529	2	Y	4997	5047	0	1	8	71
							5497	9									
09	DLQ G-10		53653	-0-	53653	176131	431	1	47829	2	Y	4903	4702	0			272
							5393	9									
*10	231354	X	55223	-0-	-176131	-0-	442	1	49229	2	Y	5047	4912	0			407
							5552	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

05	64759	X	19632	-0-	-45127	-0-	345	1	16912	2	Y	2159	2108	0			55
							2375	9									
06	61260	X	34459	-0-	-26801	-0-	364	1	30838	2	Y	2961	2953	0			63
							3257	9									
07	DLQ G-10		26094	-0-	26094	26094	202	1	23108	2	Y	2531	2538	0			56
							2784	9									
08	DLQ G-10		31524	-0-	31524	57618	274	1	28009	2	Y	2946	2956	0	4	8	42
							3241	9									
09	DLQ G-10		32596	-0-	32596	90214	260	1	29093	2	Y	2948	2824	0	2	8	164
							3243	9									
*10	125694	X	35480	-0-	-90214	-0-	287	1	31606	2	Y	3261	3162	0	1	8	262
							3587	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

06	0		28444	-0-	28444	28444	481	1	25668	2	N	2086	2043	0			43
							2295	9									
07	100898	X	72454	-0-	-28444	-0-	404	1	63829	2	Y	7474	7355	0			162
							8221	9									
08	66216	X	56049	-0-	-10167	-0-	397	1	50966	2	Y	4260	4361	0			61
							4686	9									
09	64080	X	50195	-0-	-13885	-0-	399	1	44800	2	Y	4542	4351	0			252
							4996	9									
10	66216	X	52874	-0-	-13342	-0-	426	1	47102	2	Y	4860	4721	0			391
							5346	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

07	0		42018	-0-	42018	42018	37874	2	4144	9	Y	3767	3686	0			81
08	93904	X	51886	-0-	-42018	-0-	162	1	46500	2	Y	4749	4763	0			67
							5224	9									
09	54800	X	54800	-0-	-0-	-0-	148	1	49490	2	Y	4693	4499	0			261
							5162	9									
*10	61364	X	61364	-0-	-0-	-0-	188	1	54761	2	Y	5832	5627	0			466
							6415	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
06	0		8154	-0-	8154	8154	122	1	7330	2	N	638	625	0			13
							702	9									
*07	61159	X	53005	-0-	-8154	-0-	273	1	47175	2	Y	5052	4956	0			109
							5557	9									
*08	53405	X	53405	-0-	-0-	-0-	419	1	48029	2	Y	4506	4551	0			64
							4957	9									
*09	55126	X	55126	-0-	-0-	-0-	443	1	49125	2	Y	5053	4837	0			280
							5558	9									
*10	57806	X	57806	-0-	-0-	-0-	470	1	51439	2	Y	5361	5210	0			431
							5897	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

07	0		44952	-0-	44952	44952	40675	2	4277	9	Y	3888	3804	0			84
*08	99421	X	54469	-0-	-44952	-0-	170	1	48837	2	Y	4965	4979	0			70
							5462	9									
*09	53296	X	53296	-0-	-0-	-0-	138	1	48393	2	Y	4332	4161	0			241
							4765	9									
*10	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	171	1	50531	2	Y	5266	5086	0			421
							5793	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

05	10137	X	4497	-0-	-5640	-0-	120	1	4109	3	Y	244	246	1			20
							268	9									
06	5490	X	4537	-0-	-953	-0-	113	1	4127	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	157	1	4295	3	Y	275	267	1			31
							303	9									
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	290	277	1			44
							319	9									
*09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	202	1	4044	3	Y	326	307	1			63
							359	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					63

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	3	Y	178	194	1	1	8	13
							196	9									
06	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	81	1	2963	3	Y	127	127	1	1	8	12
							140	9									
07	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	104	1	2865	3	Y	92	90	1			14
							101	9									
08	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	109	1	2815	3	Y	170	157	1			27
							187	9									
09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	129	1	2564	3	Y	83	87	1	1	8	22
							91	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	132 235	1 9	4524	3	Y	214	221	1			22
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	141 87	1 9	5130	3	Y	79	83	1			18
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	174 146	1 9	4753	3	Y	133	126	1			25
08	5177	X	4204	-0-	-973	-0-	152 125	1 9	3927	3	Y	114	110	1			29
09	5370	X	3823	-0-	-1547	-0-	173 185	1 9	3465	3	Y	168	154	1			43
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	275 246	1 9	9238	3	Y	224	253	1	1	8	12
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	226 255	1 9	8246	3	Y	232	226	1	1	8	17
07	10013	X	8557	-0-	-1456	-0-	293 212	1 9	8052	3	Y	193	186	1			24
08	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	313 184	1 9	8070	3	Y	167	166	1			25
09	9450	X	8174	-0-	-1276	-0-	385 163	1 9	7626	3	Y	148	142	1	1	8	30
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	10354	X	9107	-0-	-1247	-0-	241 613	1 9	8253	3	Y	557	565	1	1	8	30
06	10020	X	9783	-0-	-237	-0-	245 586	1 9	8952	3	Y	533	522	1			41
07	10354	X	9906	-0-	-448	-0-	329 582	1 9	8995	3	Y	529	512	1			58
08	10106	X	9843	-0-	-263	-0-	342 679	1 9	8822	3	Y	617	584	1	1	8	90
09	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	380 460	1 9	7623	3	Y	418	421	1			87
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	106 141	1 9	2896	3	Y	128	116	1			12
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	130 321	1 9	3359	3	Y	292	265	1			39
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	121 96	1 9	2422	3	Y	87	105	1			21
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	155	1	2793	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2994	3	22	9	Y	20	16	1			4
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	30	1	2862	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	17	1	2924	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
09	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2731	3	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	112	1	3825	3	Y	287	294	1			18
							316	9									
06	4260	X	3990	-0-	-270	-0-	100	1	3649	3	Y	219	219	1			18
							241	9									
07	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	143	1	3908	3	Y	222	215	1			25
							244	9									
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	137	1	3531	3	Y	199	193	1			31
							219	9									
09	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	168	1	3364	3	Y	172	167	1			36
							189	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	Y	173	178	1			8
							190	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	3	Y	154	151	1			11
							169	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	110	1	2997	3	Y	158	152	1			17
							174	9									
08	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	96	1	2491	3	Y	153	147	1			23
							168	9									
09	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	76	1	1527	3	Y	159	151	1			31
							175	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	54	1	3080	3	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2610	X	1815	-0-	-795	-0-	30	1	1784	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	37	1	1833	3	Y	106	73	1	1	8	32
							117	9									
08	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	35	1	1562	3	Y	75	68	1			39
							83	9									
09	3030	X	1784	-0-	-1246	-0-	25	1	1475	3	Y	258	199	1	1	8	97
							284	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3782	-0-	-1581	-0-	101 210	1 9	3471	3	Y	191	199	1			12
06	5190	X	4748	-0-	-442	-0-	121 215	1 9	4412	3	Y	195	191	1			16
07	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	170 237	1 9	4641	3	Y	215	207	1			24
08	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	175 235	1 9	4522	3	Y	214	206	1			32
09	5130	X	4509	-0-	-621	-0-	203 237	1 9	4069	3	Y	215	205	1			42
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	1302	X	849	-0-	-453	-0-	14 2	1 9	833	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
06	1200	X	832	-0-	-368	-0-	14 11	1 9	807	3	Y	10	6	1	2	8	2
07	1550	X	768	-0-	-782	-0-	15 1	1 9	752	3	Y	1	1	1	1	8	1
08	1550	X	609	-0-	-941	-0-	13 2	1 9	594	3	Y	2	2	1			1
09	990	X	585	-0-	-405	-0-	9 33	1 9	543	3	Y	30	21	1	3	8	7
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	36	1	2060	3	N	-0-					30
06	2190	X	1898	-0-	-292	-0-	32 1	1 9	1865	3	N	1	1	8			30
07	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	37	1	1803	3	N	-0-					30
08	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	39	1	1719	3	N	-0-					30
09	2040	X	1416	-0-	-624	-0-	23 24	1 9	1369	3	N	22					52
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					52

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
05	1922	N	767	-0-	-1155	-0-	20 67	1 9	680	3	Y	61	61	1			16
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	27 140	1 9	970	3	Y	127	121	1			22
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	62 187	1 9	1691	3	Y	170	162	1			30
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	48 73	1 9	1228	3	Y	66	72	1			24
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57 25	1 9	1145	3	Y	23	27	1			20
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	25 105	1 9	849	3	Y	95	94	1			12
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	729	3	Y	60	61	1			11
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34 282	1 9	924	3	Y	256	236	1			31
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	33 156	1 9	856	3	Y	142	144	1	1	8	28
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36 99	1 9	715	3	Y	90	93	1			25
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	4712	X	3512	-0-	-1200	-0-	96 133	1 9	3283	3	Y	121	125	1			21
06	4560	X	3554	-0-	-1006	-0-	92 108	1 9	3354	3	Y	98	93	1			26
07	7006	X	3606	-0-	-3400	-0-	123 124	1 9	3359	3	Y	113	108	1			31
08	7006	X	3913	-0-	-3093	-0-	140 162	1 9	3611	3	Y	147	138	1			40
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	165 185	1 9	3314	3	Y	168	158	1			50
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	3286	X	1064	-0-	-2222	-0-	17 64	1 9	983	3	N	58					128
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	32 24	1 9	1918	3	N	22	72	1	1	8	77
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	2617	3	N	24	1	8			100
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	2702	3	N	10					110
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	3219	3	N	20					130
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					130

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
05	10199	X	8124	-0-	-2075	-0-	226 176	1 9	7722	3	Y	160	169	1			31
06	9870	X	6951	-0-	-2919	-0-	182 122	1 9	6647	3	Y	111	112	1			30
07	10912	X	6719	-0-	-4193	-0-	233 118	1 9	6368	3	Y	107	104	1			33
08	10912	X	6367	-0-	-4545	-0-	232 136	1 9	5999	3	Y	124	117	1			40
09	8310	X	6507	-0-	-1803	-0-	302 152	1 9	6053	3	Y	138	130	1			48
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	312 371	1 9	10484	3	Y	337	381	1			19
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	275 408	1 9	10023	3	Y	371	364	1			26
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	383 376	1 9	10509	3	Y	342	328	1			40
08	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	384 318	1 9	9889	3	Y	289	287	1			42
*09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	499 339	1 9	9889	3	Y	308	290	1			60
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	682	N	325	-0-	-357	-0-	8 26	1 9	291	3	Y	24	24	1			5
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8 86	1 9	292	3	Y	78	72	1			11
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25 87	1 9	682	3	Y	79	76	1			14
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29 57	1 9	761	3	Y	52	51	1	1	8	14
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90 95	1 9	1795	3	Y	86	78	1			22
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	234 310	1 9	7854	3	Y	282	336	1			35
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	195 296	1 9	7101	3	Y	269	279	1			25
07	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	286 301	1 9	7859	3	Y	274	262	1			37
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	308 275	1 9	7929	3	Y	250	246	1			41
*09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	395 299	1 9	7822	3	Y	272	256	1			57
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	7037	X	6579	-0-	-458	-0-	112 30	1 9	6437	3	Y	27	32	1	5	8	8
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	6517	3	Y	17	19	1	2	8	4
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	6761	3	Y	9	8	1	1	8	4
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	153 6	1 9	6779	3	Y	5	3	1	4	8	2
*09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	7096	3	Y	12	8	1	1	8	5
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	120 257	1 9	4030	3	Y	234	250	1			13
06	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	121 265	1 9	4397	3	Y	241	236	1			18
07	4929	X	4416	-0-	-513	-0-	148 220	1 9	4048	3	Y	200	194	1			24
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	148 190	1 9	3816	3	Y	173	172	1			25
09	4770	X	3692	-0-	-1078	-0-	166 228	1 9	3298	3	Y	207	193	1			39
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	8277	X	7981	-0-	-296	-0-	221 334	1 9	7426	3	Y	304	336	1			17
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	209 315	1 9	7613	3	Y	286	282	1			21
07	8587	X	8381	-0-	-206	-0-	285 278	1 9	7818	3	Y	253	244	1			30
08	8587	X	8329	-0-	-258	-0-	301 265	1 9	7763	3	Y	241	236	1			35
*09	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	681 260	1 9	13481	3	Y	236	224	1			47
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	155 307	1 9	5319	3	Y	279	282	1			26
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	113 173	1 9	4113	3	Y	157	162	1			21
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	182 403	1 9	4971	3	Y	366	342	1			45
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	332 285	1 9	8585	3	Y	259	257	1			47
*09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	697 255	1 9	13981	3	Y	232	226	1			53
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	5673	X	4988	-0-	-685	-0-	84 59	1 9	4845	3	Y	54	57	1			15
06	5430	X	5178	-0-	-252	-0-	86 35	1 9	5057	3	Y	32	37	1			10
07	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	106	1	5218	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	111 23	1 9	4937	3	Y	21	10	1			11
09	5190	X	4645	-0-	-545	-0-	77 21	1 9	4547	3	Y	19	18	1			12
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	25 37	1 9	845	3	Y	34	46	1			2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	1105	3	Y	44	43	1			3
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46 121	1 9	1257	3	Y	110	101	1			12
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43 85	1 9	1110	3	Y	77	78	1			11
09	1170	N	954	-0-	-216	-0-	43 51	1 9	860	3	Y	46	48	1			9
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	42 79	1 9	1402	3	Y	72	87	1			4
06	1950	X	1778	-0-	-172	-0-	46 67	1 9	1665	3	Y	61	60	1			5
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	70 172	1 9	1934	3	Y	156	143	1			18
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	70 142	1 9	1798	3	Y	129	128	1			19
*09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	108 69	1 9	2132	3	Y	63	68	1			14
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14539	X	12684	-0-	-1855	-0-	216 34	1 9	12434	3	Y	31	28	1			60
06	14070	X	13167	-0-	-903	-0-	219 17	1 9	12931	3	Y	15	45	1			30
07	14539	X	12990	-0-	-1549	-0-	257 63	1 9	12670	3	Y	57	68	1			19
08	14570	X	13657	-0-	-913	-0-	298 117	1 9	13242	3	Y	106	70	1			55
09	14100	X	12844	-0-	-1256	-0-	211 117	1 9	12516	3	Y	106	117	1			44
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	138 172	1 9	4630	3	Y	156	157	1	1	8	7
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	185 217	1 9	6733	3	Y	197	190	1			14
07	8711	X	7000	-0-	-1711	-0-	241 154	1 9	6605	3	Y	140	136	1			18
08	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	225 172	1 9	5795	3	Y	156	151	1			23
09	7140	X	5118	-0-	-2022	-0-	237 194	1 9	4687	3	Y	176	164	1			35
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4703	-0-	-1125	-0-	80	1	4623	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	80	1	4733	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	96	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	100	1	4459	3	Y	45	29	1			16
							50	9									
09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	74	1	4406	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	130	1	4457	3	Y	106	110	1			24
							117	9									
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	114	1	4139	3	Y	108	105	1			27
							119	9									
07	4991	X	3233	-0-	-1758	-0-	110	1	3021	3	Y	93	91	1			29
							102	9									
08	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	127	1	3291	3	Y	121	114	1			36
							133	9									
09	5370	X	3353	-0-	-2017	-0-	154	1	3077	3	Y	111	107	1			40
							122	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	91	1	3128	3	Y	65	62	1			9
							72	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	105	1	3832	3	Y	99	95	1			13
							109	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2835	3	Y	111	107	1			17
							122	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	107	1	2767	3	Y	116	112	1			21
							128	9									
09	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	124	1	2481	3	Y	90	89	1			22
							99	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	11377	X	7302	-0-	-4075	-0-	204	1	6959	3	Y	126	130	1			6
							139	9									
06	10440	X	7446	-0-	-2994	-0-	195	1	7098	3	Y	139	135	1			10
							153	9									
07	9517	X	6913	-0-	-2604	-0-	238	1	6507	3	Y	153	147	1			16
							168	9									
08	9362	X	8159	-0-	-1203	-0-	294	1	7589	3	Y	251	231	1			36
							276	9									
09	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	363	1	7270	3	Y	198	193	1			41
							218	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-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 #: 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
05	3875	X	2765	-0-	-1110	-0-	77	1	2615	3	Y	66	70	1			5
							73	9									
06	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	73	1	2679	3	Y	72	70	1			7
							79	9									
07	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	114	1	3117	3	Y	78	75	1			10
							86	9									
08	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	102	1	2638	3	Y	85	81	1			14
							94	9									
09	3390	X	1530	-0-	-1860	-0-	66	1	1328	3	Y	124	113	1			25
							136	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	12834	X	427	-0-	-12407	-0-	5	1	100	2	Y	32	37	1	4	8	10
							287	3	35	9							
06	12420	X	5920	-0-	-6500	-0-	62	1	2146	2	Y	36	4	8			42
							3672	3	40	9							
07	12834	X	11075	-0-	-1759	-0-	146	1	3718	2	Y	18	43	1	2	8	15
							7191	3	20	9							
08	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	229	1	10189	3	Y	16	2	8			29
							18	9									
09	8400	X	6528	-0-	-1872	-0-	108	1	6406	3	Y	13	1	8			41
							14	9									
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-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
05	11005	X	6560	-0-	-4445	-0-	112	1	6448	3	Y	-0-					-0-
06	10650	X	4792	-0-	-5858	-0-	79	1	4660	3	Y	48	38	1			10
							53	9									
07	9331	X	4777	-0-	-4554	-0-	95	1	4682	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	7068	X	4516	-0-	-2552	-0-	99	1	4409	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	65	1	3836	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14446	X	11276	-0-	-3170	-0-	297	1	10179	3	Y	727	760	1	1	8	37
							800	9									
06	13980	X	11569	-0-	-2411	-0-	284	1	10358	3	Y	843	820	1	1	8	59
							927	9									
07	14446	X	11767	-0-	-2679	-0-	388	1	10607	3	Y	702	686	1	1	8	74
							772	9									
08	13485	X	12273	-0-	-1212	-0-	431	1	11142	3	Y	636	617	1			93
							700	9									
09	12180	X	11708	-0-	-472	-0-	530	1	10615	3	Y	512	504	1			101
							563	9									
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	169	1	3040	3	Y	93	50	1			61
							102	9									
06	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	3160	3	96	9	Y	87	119	1			29
07	3875	X	3108	-0-	-767	-0-	31	1	3051	3	Y	24					53
							26	9									
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	17	1	2988	3	Y	38					91
							42	9									
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2779	3	12	9	Y	11	83	1			19
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	13640	X	12286	-0-	-1354	-0-	332	1	11382	3	Y	520	531	1	1	8	31
							572	9									
06	12960	X	11998	-0-	-962	-0-	308	1	11249	3	Y	401	397	1			35
							441	9									
07	13392	X	12200	-0-	-1192	-0-	414	1	11322	3	Y	422	408	1			49
							464	9									
08	13020	X	12160	-0-	-860	-0-	435	1	11239	3	Y	442	422	1			69
							486	9									
09	12330	X	11566	-0-	-764	-0-	527	1	10559	3	Y	436	417	1			88
							480	9									
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	109	1	6261	3	Y	50	49	1			21
							55	9									
06	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	89	1	5290	3	Y	105	101	1			25
							116	9									
07	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	109	1	5371	3	Y	27	35	1			17
							30	9									
08	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	85	1	3784	3	Y	37	44	1			10
							41	9									
09	5940	X	3572	-0-	-2368	-0-	59	1	3470	3	Y	39	37	1			12
							43	9									
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4309	X	3405	-0-	-904	-0-	95	1	3253	3	Y	52	54	1			10
							57	9									
06	4170	X	3024	-0-	-1146	-0-	79	1	2865	3	Y	73	70	1			13
							80	9									
07	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	96	1	2617	3	Y	90	86	1			17
							99	9									
08	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	77	1	1985	3	Y	110	104	1			23
							121	9									
09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	135	1	2704	3	Y	108	103	1			28
							119	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	95	1	3225	3	Y	441	444	1	1	8	25
							485	9									
06	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	83	1	3014	3	Y	578	560	1			43
							636	9									
07	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	101	1	2764	3	Y	157	178	1			22
							173	9									
08	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	111	1	2860	3	Y	82	87	1			17
							90	9									
09	3840	X	2764	-0-	-1076	-0-	127	1	2541	3	Y	87	84	1			20
							96	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	9207	X	3406	-0-	-5801	-0-	56	1	3236	3	Y	104	83	1			34
							114	9									
06	8910	X	3483	-0-	-5427	-0-	57	1	3360	3	Y	60	76	1			18
							66	9									
07	9207	X	3167	-0-	-6040	-0-	63	1	3104	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	5735	X	2946	-0-	-2789	-0-	65	1	2867	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	3660	X	1468	-0-	-2192	-0-	24	1	1410	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5921	X	5448	-0-	-473	-0-	152	1	5188	3	Y	98	103	1			11
							108	9									
06	5730	X	5047	-0-	-683	-0-	132	1	4801	3	Y	104	102	1			13
							114	9									
07	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	173	1	4727	3	Y	132	126	1			19
							145	9									
08	5766	X	4502	-0-	-1264	-0-	164	1	4226	3	Y	102	101	1			20
							112	9									
09	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	212	1	4248	3	Y	166	152	1			34
							183	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	143	1	4889	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	125	1	4568	3	Y	75	74	1			44
							83	9									
07	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	160	1	4370	3	Y	108	102	1			50
							119	9									
08	5425	X	4292	-0-	-1133	-0-	156	1	4041	3	Y	86	84	1			52
							95	9									
09	5190	X	3684	-0-	-1506	-0-	169	1	3391	3	Y	113	105	1			60
							124	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	130 427	1 9	4449	3	Y	388	389	1			23
06	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	122 521	1 9	4463	3	Y	474	460	1			37
07	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	155 405	1 9	4242	3	Y	368	363	1			42
08	5580	X	4145	-0-	-1435	-0-	149 141	1 9	3855	3	Y	128	145	1			25
09	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	209 155	1 9	4195	3	Y	141	135	1			31
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-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
05	17918	X	15700	-0-	-2218	-0-	428 627	1 9	14645	3	Y	570	590	1	1	8	34
06	17340	X	15575	-0-	-1765	-0-	399 612	1 9	14564	3	Y	556	543	1			47
07	17639	X	15874	-0-	-1765	-0-	539 595	1 9	14740	3	Y	541	525	1			63
08	17639	X	15953	-0-	-1686	-0-	570 669	1 9	14714	3	Y	608	578	1			93
09	16350	X	15144	-0-	-1206	-0-	686 705	1 9	13753	3	Y	641	608	1			126
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					126

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
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	181 37	1 9	10384	3	Y	34	15	1	6	8	40
06	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	176 47	1 9	10389	3	Y	43	40	1	8	8	35
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	208 25	1 9	10237	3	Y	23	38	1	3	8	17
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	225 26	1 9	10018	3	Y	24	18	1	4	8	19
09	10620	X	8592	-0-	-2028	-0-	142 37	1 9	8413	3	Y	34	33	1	3	8	17
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	11284	X	7776	-0-	-3508	-0-	132 46	1 9	7598	3	Y	42	13	1			29
06	10530	X	7988	-0-	-2542	-0-	132 61	1 9	7795	3	Y	55	48	1			36
07	9796	X	8143	-0-	-1653	-0-	161 77	1 9	7905	3	Y	70	80	1			26
08	9703	X	8264	-0-	-1439	-0-	179 130	1 9	7955	3	Y	118	79	1			65
09	9390	X	8135	-0-	-1255	-0-	133 144	1 9	7858	3	Y	131	140	1			56
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	132 541	1 9	4537	3	Y	492	483	1	1 8		32
06	5400	X	3527	-0-	-1873	-0-	90 152	1 9	3285	3	Y	138	152	1			18
07	5580	X	3586	-0-	-1994	-0-	120 196	1 9	3270	3	Y	178	170	1			26
08	4805	X	1828	-0-	-2977	-0-	63 150	1 9	1615	3	Y	136	134	1			28
09	5040	X	2187	-0-	-2853	-0-	96 169	1 9	1922	3	Y	154	146	1			36
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					3
06	4050	X	582	-0-	-3468	-0-	12 121	1 9	449	3	Y	110	104	1			9
07	4185	X	280	-0-	-3905	-0-	8 48	1 9	224	3	Y	44	45	1			8
08	465	X	149	-0-	-316	-0-	5 18	1 9	126	3	Y	16	18	1			6
09	570	X	155	-0-	-415	-0-	6 29	1 9	120	3	Y	26	24	1			8
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	203 474	1 9	6935	3	Y	431	445	1	1 8		44
06	6420	X	6284	-0-	-136	-0-	161 259	1 9	5864	3	Y	235	253	1			26
07	6634	X	5754	-0-	-880	-0-	194 264	1 9	5296	3	Y	240	231	1			35
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	271 484	1 9	6991	3	Y	440	405	1			70
09	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	318 212	1 9	6380	3	Y	193	211	1			52
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					52

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26257	X	24061	-0-	-2196	-0-	408 211	1 9	23442	3	Y	192	200	1			33
06	25410	X	21746	-0-	-3664	-0-	360 84	1 9	21302	3	Y	76	88	1			21
07	26257	X	23079	-0-	-3178	-0-	456 173	1 9	22450	3	Y	157	131	1			47
08	23963	X	19508	-0-	-4455	-0-	426 175	1 9	18907	3	Y	159	156	1			50
09	23280	X	16430	-0-	-6850	-0-	271 138	1 9	16021	3	Y	125	135	1			40
10	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	142 360	1 9	4873	3	Y	327	344	1			30
06	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	116 295	1 9	4232	3	Y	268	280	1			18
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	161 271	1 9	4391	3	Y	246	239	1			25
08	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	152 255	1 9	3916	3	Y	232	224	1			33
09	5190	X	4481	-0-	-709	-0-	204 184	1 9	4093	3	Y	167	168	1			32
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	12679	X	10133	-0-	-2546	-0-	262 916	1 9	8955	3	Y	833	844	1	1	8	51
06	12270	X	9958	-0-	-2312	-0-	237 1087	1 9	8634	3	Y	988	957	1	1	8	81
07	11470	X	10093	-0-	-1377	-0-	313 1214	1 9	8566	3	Y	1104	1061	1	1	8	123
08	11997	X	10039	-0-	-1958	-0-	329 1216	1 9	8494	3	Y	1105	1060	1			168
09	11610	X	9020	-0-	-2590	-0-	394 732	1 9	7894	3	Y	665	685	1			148
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					148

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	23996	-0-	-2664	-0-	407 178	1 9	23411	3	Y	162	174	1			44
06	25800	X	22371	-0-	-3429	-0-	370 141	1 9	21860	3	Y	128	131	1			41
07	26660	X	23036	-0-	-3624	-0-	456 147	1 9	22433	3	Y	134	119	1			56
08	23746	X	21565	-0-	-2181	-0-	471 168	1 9	20926	3	Y	153	149	1			60
09	23220	X	19554	-0-	-3666	-0-	323 80	1 9	19151	3	Y	73	92	1			41
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	163 482	1 9	5588	3	Y	438	440	1	1	8	38
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	158 257	1 9	5768	3	Y	234	255	1			17
07	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	186 219	1 9	5076	3	Y	199	196	1			20
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	249 199	1 9	6433	3	Y	181	176	1			25
*09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	296 117	1 9	5942	3	Y	106	110	1			21
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	5306	-0-	-4366	-0-	145 202	1 9	4959	3	Y	184	202	1			17
06	9360	X	7824	-0-	-1536	-0-	201 283	1 9	7340	3	Y	257	254	1			20
07	10292	X	7880	-0-	-2412	-0-	269 246	1 9	7365	3	Y	224	219	1			25
08	10292	X	8185	-0-	-2107	-0-	294 283	1 9	7608	3	Y	257	244	1			38
09	9150	X	8069	-0-	-1081	-0-	368 325	1 9	7376	3	Y	295	277	1			56
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	118 670	1 9	4026	3	Y	609	598	1	1	8	39
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	107 227	1 9	3898	3	Y	206	225	1			20
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	140 322	1 9	3839	3	Y	293	279	1			34
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	157 377	1 9	4044	3	Y	343	324	1			53
09	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	143 110	1 9	2862	3	Y	100	123	1			30
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	14880	X	14058	-0-	-822	-0-	240 39	1 9	13779	3	Y	35	21	1			48
06	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	226 45	1 9	13380	3	Y	41	52	1			37
07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	279 35	1 9	13735	3	Y	32	53	1			16
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	313 15	1 9	13895	3	Y	14	18	1			12
09	13650	X	13036	-0-	-614	-0-	216 7	1 9	12813	3	Y	6	14	1			4
10	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					4

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	320 75	1 9	18391	3	Y	68	81	1	6	8	19
06	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	291 106	1 9	17208	3	Y	96	96	1	7	8	12
07	23436	X	17875	-0-	-5561	-0-	353 142	1 9	17380	3	Y	129	107	1	6	8	28
08	23436	X	17272	-0-	-6164	-0-	378 87	1 9	16807	3	Y	79	86	1	1	8	20
09	19440	X	14141	-0-	-5299	-0-	233 87	1 9	13821	3	Y	79	85	1	4	8	10
10	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	51	1	2937	3	Y	317	217	1			154
							349	9									
06	3150	X	2755	-0-	-395	-0-	43	1	2521	3	Y	174	276	1			52
							191	9									
07	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	55	1	2696	3	Y	87	96	1			43
							96	9									
08	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	60	1	2648	3	Y	69	72	1			40
							76	9									
09	3240	X	2379	-0-	-861	-0-	39	1	2332	3	Y	7	32	1			15
							8	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7649	-0-	-938	-0-	204	1	7001	3	Y	404	412	1	1	8	22
							444	9									
06	8310	X	7868	-0-	-442	-0-	201	1	7323	3	Y	313	310	1			25
							344	9									
07	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	276	1	7547	3	Y	338	326	1			37
							372	9									
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	292	1	7531	3	Y	301	292	1			46
							331	9									
*09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	454	1	9099	3	Y	372	347	1			71
							409	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	153	1	8785	3	N	114	112	1	1	8	35
							125	9									
06	8730	X	8531	-0-	-199	-0-	140	1	8304	3	N	79	99	1	2	8	13
							87	9									
07	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	169	1	8298	3	N	26	1	8			38
							29	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	181	1	8043	3	N	-0-					38
09	8760	X	7603	-0-	-1157	-0-	126	1	7470	3	N	6	1	8			43
							7	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					43

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
05	20894	X	19176	-0-	-1718	-0-	328	1	18838	3	Y	9	10	1	4	8	5
							10	9									
06	20220	X	17735	-0-	-2485	-0-	295	1	17431	3	Y	8	6	1	2	8	5
							9	9									
07	20894	X	17960	-0-	-2934	-0-	357	1	17558	3	Y	41	33	1			13
							45	9									
08	18848	X	17770	-0-	-1078	-0-	391	1	17367	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
09	18570	X	15850	-0-	-2720	-0-	263	1	15573	3	Y	13	14	1	1	8	5
							14	9									
10	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	4639	3	Y	9	9	8			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4039	-0-	-1045	-0-	110 251	1 9	3678	3	Y	228	237	1			14
06	4920	X	3784	-0-	-1136	-0-	94 262	1 9	3428	3	Y	238	232	1			20
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	147 279	1 9	4022	3	Y	254	241	1			33
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	141 218	1 9	3631	3	Y	198	199	1			32
09	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	153 165	1 9	3039	3	Y	150	148	1			34
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	248 521	1 9	8508	3	Y	474	453	1	1	8	20
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	256 612	1 9	9321	3	Y	556	539	1			37
07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	349 584	1 9	9555	3	Y	531	515	1			53
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	314 627	1 9	8124	3	Y	570	544	1			79
09	10200	X	9031	-0-	-1169	-0-	402 575	1 9	8054	3	Y	523	505	1			97
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	13268	X	8529	-0-	-4739	-0-	229 450	1 9	7850	3	Y	409	390	1	1	8	23
06	12840	X	9219	-0-	-3621	-0-	226 747	1 9	8246	3	Y	679	650	1	1	8	51
07	13268	X	9600	-0-	-3668	-0-	313 737	1 9	8550	3	Y	670	648	1	1	8	72
08	10261	X	9976	-0-	-285	-0-	351 561	1 9	9064	3	Y	510	503	1			79
*09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	422 596	1 9	8470	3	Y	542	515	1			106
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					106

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
05	8401	X	5602	-0-	-2799	-0-	151	1	5161	3	Y	264	252	1			19
							290	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	183	1	6664	3	Y	367	353	1			33
							404	9									
07	8153	X	8020	-0-	-133	-0-	267	1	7301	3	Y	411	395	1			49
							452	9									
08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	3	Y	478	453	1			74
							526	9									
*09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	375	1	7524	3	Y	461	441	1			94
							507	9									
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	45	1	1530	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1260	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1818	3	Y	49	45	1			12
							54	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	104	1	2090	3	Y	42	41	1			13
							46	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5394	X	3004	-0-	-2390	-0-	78	1	2672	3	Y	231	233	1			20
							254	9									
06	4890	X	2748	-0-	-2142	-0-	69	1	2510	3	Y	154	155	1			19
							169	9									
07	5053	X	3370	-0-	-1683	-0-	113	1	3097	3	Y	145	141	1			23
							160	9									
08	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	130	1	3361	3	Y	178	169	1			32
							196	9									
09	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	118	1	2370	3	Y	146	143	1			35
							161	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4278	X	561	-0-	-3717	-0-	9	1	298	3	Y	231	230	1			17
							254	9									
06	4140	X	253	-0-	-3887	-0-	3	1	118	3	Y	120	125	1			12
							132	9									
07	4278	X	36	-0-	-4242	-0-	1	1	27	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
08	3782	X	229	-0-	-3553	-0-	8	1	204	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	2760	X	529	-0-	-2231	-0-	23	1	458	3	Y	44	39	1			11
							48	9									
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	8339	X	7583	-0-	-756	-0-	203 416	1 9	6964	3	Y	378	383	1			40
06	8070	X	7173	-0-	-897	-0-	182 348	1 9	6643	3	Y	316	329	1			27
07	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	233 339	1 9	6360	3	Y	308	299	1			36
08	8339	X	7184	-0-	-1155	-0-	254 360	1 9	6570	3	Y	327	312	1			51
09	8010	X	6867	-0-	-1143	-0-	310 344	1 9	6213	3	Y	313	300	1			64
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	15283	X	11455	-0-	-3828	-0-	305 712	1 9	10438	3	Y	647	668	1	1	8	38
06	14190	X	9146	-0-	-5044	-0-	226 668	1 9	8252	3	Y	607	597	1			48
07	13144	X	12228	-0-	-916	-0-	411 572	1 9	11245	3	Y	520	509	1			59
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	492 637	1 9	12703	3	Y	579	551	1			87
*09	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	593 744	1 9	11881	3	Y	676	634	1			129
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	10137	X	8107	-0-	-2030	-0-	217 449	1 9	7441	3	Y	408	423	1	1	8	26
06	9810	X	9614	-0-	-196	-0-	245 441	1 9	8928	3	Y	401	394	1			33
07	10137	X	9474	-0-	-663	-0-	317 480	1 9	8677	3	Y	436	420	1			49
08	9796	X	7868	-0-	-1928	-0-	276 469	1 9	7123	3	Y	426	409	1			66
09	9600	X	7857	-0-	-1743	-0-	363 209	1 9	7285	3	Y	190	208	1			48
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	335 19264	1 3	6709 144	2 9	Y	131	168	1	7	8	46
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	236 13927	1 3	8140 121	2 9	Y	110	93	1	6	8	57
07	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	301 14811	1 3	7657 127	2 9	Y	115	119	1			53
08	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	521 94	1 9	23148	3	Y	85	99	1	6	8	33
*09	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	354 189	1 9	20976	3	Y	172	146	1			59
10	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5246	-0-	-706	-0-	90	1	5154	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5760	X	5053	-0-	-707	-0-	84	1	4969	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	102	1	5000	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	111	1	4918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5100	X	4775	-0-	-325	-0-	79	1	4660	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	7874	X	6825	-0-	-1049	-0-	193	1	6485	3	Y	134	152	1			6
							147	9									
06	7620	X	7160	-0-	-460	-0-	186	1	6776	3	Y	180	174	1			12
							198	9									
07	7874	X	7299	-0-	-575	-0-	250	1	6858	3	Y	174	166	1			20
							191	9									
08	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	257	1	6632	3	Y	155	153	1			22
							171	9									
09	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	290	1	5747	3	Y	162	153	1			31
							178	9									
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	100	1	3369	3	Y	89	124	1			8
							98	9									
06	3390	X	2817	-0-	-573	-0-	73	1	2652	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	2968	3	Y	114	106	1			16
							125	9									
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	132	1	3393	3	Y	79	80	1			15
							87	9									
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	156	1	3090	3	Y	76	72	1			19
							84	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5270	X	4473	-0-	-797	-0-	122	1	4175	3	Y	160	165	1			21
							176	9									
06	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	100	1	3640	3	Y	183	182	1			22
							201	9									
07	5270	X	3266	-0-	-2004	-0-	107	1	2916	3	Y	221	212	1			31
							243	9									
08	4619	X	3402	-0-	-1217	-0-	118	1	3046	3	Y	216	208	1			39
							238	9									
09	4470	X	3581	-0-	-889	-0-	161	1	3235	3	Y	168	165	1			42
							185	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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 #: 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
05	6448	X	5039	-0-	-1409	-0-	138 174	1 9	4727	3	Y	158	161	1			16
06	6240	X	4659	-0-	-1581	-0-	120 153	1 9	4386	3	Y	139	137	1			18
07	6448	X	4648	-0-	-1800	-0-	157 190	1 9	4301	3	Y	173	165	1			26
08	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	169 198	1 9	4369	3	Y	180	172	1			34
09	5280	X	4977	-0-	-303	-0-	228 184	1 9	4565	3	Y	167	161	1			40
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	7347	X	6222	-0-	-1125	-0-	174 101	1 9	5947	3	Y	92	104	1			11
06	7110	X	5451	-0-	-1659	-0-	143 75	1 9	5233	3	Y	68	68	1			11
07	6448	X	5354	-0-	-1094	-0-	185 119	1 9	5050	3	Y	108	102	1			17
08	6913	X	6197	-0-	-716	-0-	222 228	1 9	5747	3	Y	207	191	1			33
09	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	273 224	1 9	5472	3	Y	204	194	1			43
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	12896	X	12219	-0-	-677	-0-	335 430	1 9	11454	3	Y	391	410	1			30
06	12480	X	12198	-0-	-282	-0-	314 414	1 9	11470	3	Y	376	379	1			27
07	12090	X	11429	-0-	-661	-0-	388 440	1 9	10601	3	Y	400	386	1			41
08	11904	X	11494	-0-	-410	-0-	411 457	1 9	10626	3	Y	415	397	1			59
09	12210	X	10976	-0-	-1234	-0-	501 425	1 9	10050	3	Y	386	372	1			73
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	9207	X	7842	-0-	-1365	-0-	213 320	1 9	7309	3	Y	291	304	1			17
06	8760	X	8199	-0-	-561	-0-	210 319	1 9	7670	3	Y	290	282	1			25
07	8835	X	8243	-0-	-592	-0-	280 312	1 9	7651	3	Y	284	275	1			34
08	8618	X	8317	-0-	-301	-0-	298 327	1 9	7692	3	Y	297	283	1			48
*09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	380 353	1 9	7625	3	Y	321	304	1			65
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	233 222	1 9	7967	3	Y	202	211	1			12
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	182 169	1 9	6631	3	Y	154	152	1			14
07	8029	X	6801	-0-	-1228	-0-	234 182	1 9	6385	3	Y	165	158	1			21
08	8618	X	5462	-0-	-3156	-0-	198 153	1 9	5111	3	Y	139	136	1			24
09	8340	X	5784	-0-	-2556	-0-	265 207	1 9	5312	3	Y	188	174	1			38
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	7037	X	4791	-0-	-2246	-0-	129 259	1 9	4403	3	Y	235	241	1			22
06	6810	X	5433	-0-	-1377	-0-	138 265	1 9	5030	3	Y	241	239	1			24
07	6820	X	5968	-0-	-852	-0-	203 228	1 9	5537	3	Y	207	203	1			28
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	218 231	1 9	5629	3	Y	210	201	1			37
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	265 242	1 9	5321	3	Y	220	209	1			48
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	8122	X	7316	-0-	-806	-0-	202 188	1 9	6926	3	Y	171	177	1			10
06	7860	X	6514	-0-	-1346	-0-	168 222	1 9	6124	3	Y	202	197	1			15
07	8587	X	7511	-0-	-1076	-0-	257 239	1 9	7015	3	Y	217	209	1			23
08	8587	X	6509	-0-	-2078	-0-	235 210	1 9	6064	3	Y	191	186	1			28
09	7080	X	6312	-0-	-768	-0-	288 246	1 9	5778	3	Y	224	210	1			42
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	15965	X	13313	-0-	-2652	-0-	227 47	1 9	13039	3	Y	43	42	1			13
06	15450	X	12353	-0-	-3097	-0-	204 61	1 9	12088	3	Y	55	53	1			15
07	15097	X	12736	-0-	-2361	-0-	252 94	1 9	12390	3	Y	85	58	1			42
08	13516	X	12369	-0-	-1147	-0-	271 37	1 9	12061	3	Y	34	34	1			42
09	13080	X	12272	-0-	-808	-0-	203 70	1 9	11999	3	Y	64	61	1			45
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	177 372	1 9	6068	3	Y	338	344	1			18
06	6960	X	6722	-0-	-238	-0-	170 349	1 9	6203	3	Y	317	305	1			30
07	7285	X	6576	-0-	-709	-0-	223 246	1 9	6107	3	Y	224	222	1			32
08	7285	X	6630	-0-	-655	-0-	237 283	1 9	6110	3	Y	257	244	1			45
09	6870	X	6147	-0-	-723	-0-	283 201	1 9	5663	3	Y	183	183	1			45
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	7254	X	6851	-0-	-403	-0-	188 355	1 9	6308	3	Y	323	336	1			20
06	7020	X	6639	-0-	-381	-0-	168 345	1 9	6126	3	Y	314	306	1			28
07	7347	X	6281	-0-	-1066	-0-	211 275	1 9	5795	3	Y	250	242	1	1	8	35
08	7347	X	7125	-0-	-222	-0-	256 265	1 9	6604	3	Y	241	236	1			40
09	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	277 135	1 9	5483	3	Y	123	131	1			32
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	123 299	1 9	4144	3	Y	272	277	1			15
06	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	110 273	1 9	3998	3	Y	248	244	1			19
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	157 272	1 9	4310	3	Y	247	236	1	1	8	29
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	205 240	1 9	5273	3	Y	218	216	1			31
*09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	223 189	1 9	4422	3	Y	172	169	1			34
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	116 272	1 9	3898	3	Y	247	257	1	1	8	13
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	114 251	1 9	4166	3	Y	228	222	1	1	8	18
07	5146	X	4599	-0-	-547	-0-	154 231	1 9	4214	3	Y	210	202	1			26
08	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	165 222	1 9	4246	3	Y	202	198	1			30
09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	195 182	1 9	3856	3	Y	165	160	1	1	8	34
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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 #: 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
05	8804	X	7482	-0-	-1322	-0-	203	1	6953	3	Y	296	308	1			22
							326	9									
06	8520	X	7565	-0-	-955	-0-	194	1	7060	3	Y	283	283	1			22
							311	9									
07	8804	X	7400	-0-	-1404	-0-	251	1	6861	3	Y	262	256	1			28
							288	9									
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	277	1	7153	3	Y	276	264	1			40
							304	9									
09	7560	X	7411	-0-	-149	-0-	337	1	6749	3	Y	295	279	1			56
							325	9									
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	126	1	4319	3	Y	126	133	1			7
							139	9									
06	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	106	1	3867	3	Y	104	103	1			8
							114	9									
07	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	142	1	3873	3	Y	179	168	1			19
							197	9									
08	4619	X	3611	-0-	-1008	-0-	128	1	3316	3	Y	152	148	1			23
							167	9									
09	4440	X	3676	-0-	-764	-0-	167	1	3343	3	Y	151	145	1			29
							166	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	164	1	5633	3	Y	164	171	1			8
							180	9									
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	165	1	6029	3	Y	165	161	1			12
							182	9									
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	229	1	6269	3	Y	157	152	1			17
							173	9									
08	6076	X	4901	-0-	-1175	-0-	177	1	4566	3	Y	144	140	1			21
							158	9									
09	6030	X	4564	-0-	-1466	-0-	208	1	4174	3	Y	165	155	1			31
							182	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	84	1	2818	3	Y	166	171	1			12
							183	9									
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	97	1	3544	3	Y	198	193	1			17
							218	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	125	1	3420	3	Y	181	174	1			24
							199	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	149	1	3842	3	Y	110	115	1			19
							121	9									
09	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	167	1	3303	3	Y	103	99	1			23
							113	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7235	-0-	-856	-0-	200 318	1 9	6717	3	Y	289	303	1			16
06	7830	X	6490	-0-	-1340	-0-	166 266	1 9	6058	3	Y	242	239	1			19
07	8091	X	6639	-0-	-1452	-0-	224 254	1 9	6161	3	Y	231	222	1			28
08	7936	X	7007	-0-	-929	-0-	251 290	1 9	6466	3	Y	264	254	1			38
09	7200	X	6562	-0-	-638	-0-	307 171	1 9	6084	3	Y	155	159	1			34
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1767	X	62	-0-	-1705	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	32	-0-	-1735	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	111 182	1 9	3728	3	Y	165	186	1			9
06	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	94 168	1 9	3430	3	Y	153	150	1			12
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	134 133	1 9	3668	3	Y	121	118	1			15
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	142 123	1 9	3662	3	Y	112	111	1			16
09	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	175 141	1 9	3461	3	Y	128	119	1			25
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	566 546	1 9	19389	3	Y	496	514	1	1	8	36
06	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	453 438	1 9	16540	3	Y	398	394	1			40
07	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	618 416	1 9	16901	3	Y	378	367	1			51
08	16988	X	14384	-0-	-2604	-0-	522 377	1 9	13485	3	Y	343	333	1			61
09	16440	X	13331	-0-	-3109	-0-	611 465	1 9	12255	3	Y	423	395	1			89
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	121 122	1 9	4053	3	Y	111	125	1			8
06	4470	X	4124	-0-	-346	-0-	107 116	1 9	3901	3	Y	105	104	1			9
07	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	143 95	1 9	3934	3	Y	86	83	1			12
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	171 90	1 9	4413	3	Y	82	80	1			14
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	205 96	1 9	4061	3	Y	87	82	1			19
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	18600	X	17736	-0-	-864	-0-	300 189	1 9	17247	3	Y	172	164	1			67
06	18000	X	16971	-0-	-1029	-0-	281 90	1 9	16600	3	Y	82	119	1			30
07	18600	X	17038	-0-	-1562	-0-	332 380	1 9	16326	3	Y	345	249	1			126
08	18042	X	16395	-0-	-1647	-0-	358 147	1 9	15890	3	Y	134	209	1			51
09	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	267 132	1 9	15810	3	Y	120	127	1			44
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	8339	3	Y	1	1	8			-0-
06	7620	X	6652	-0-	-968	-0-	111 1	1 9	6540	3	Y	1	1	8			-0-
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	250	1	12285	3	Y	-0-					-0-
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	307 14	1 9	13620	3	Y	13	11	1			2
*09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	210 33	1 9	12415	3	Y	30	25	1			7
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	8587	X	2404	-0-	-6183	-0-	64 161	1 9	2179	3	Y	146	140	1			12
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	268 584	1 9	9790	3	Y	531	499	1			44
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	329 498	1 9	8991	3	Y	453	441	1			56
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	322 613	1 9	8328	3	Y	557	526	1			87
09	10650	X	8833	-0-	-1817	-0-	399 428	1 9	8006	3	Y	389	389	1			87
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	75 150	1 9	2513	3	Y	136	136	1	1	8	11
06	1890	X	1489	-0-	-401	-0-	37 89	1 9	1363	3	Y	81	82	1			10
07	1953	X	1613	-0-	-340	-0-	54 86	1 9	1473	3	Y	78	75	1			13
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	69 69	1 9	1766	3	Y	63	63	1			13
09	2640	X	1655	-0-	-985	-0-	76 73	1 9	1506	3	Y	66	62	1			17
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	17949	X	17073	-0-	-876	-0-	287 281	1 9	16505	3	Y	255	272	1	6	8	92
06	16830	X	15812	-0-	-1018	-0-	260 188	1 9	15364	3	Y	171	171	1	3	8	89
07	17205	X	15463	-0-	-1742	-0-	306 77	1 9	15080	3	Y	70	111	1	2	8	46
08	16430	X	14085	-0-	-2345	-0-	308 80	1 9	13697	3	Y	73	96	1			23
09	16530	X	12788	-0-	-3742	-0-	211 54	1 9	12523	3	Y	49	55	1	2	8	15
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	244 237	1 9	14024	3	Y	215	219	1			76
06	13530	X	13148	-0-	-382	-0-	215 199	1 9	12734	3	Y	181	166	1			91
07	13981	X	13282	-0-	-699	-0-	257 361	1 9	12664	3	Y	328	291	1			128
08	13113	X	11762	-0-	-1351	-0-	254 240	1 9	11268	3	Y	218	271	1			75
09	14040	X	11069	-0-	-2971	-0-	182 127	1 9	10760	3	Y	115	140	1			50
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	6913	X	4805	-0-	-2108	-0-	133 155	1 9	4517	3	Y	141	153	1			23
06	5370	X	4606	-0-	-764	-0-	120 128	1 9	4358	3	Y	116	115	1			24
07	5549	X	4705	-0-	-844	-0-	160 166	1 9	4379	3	Y	151	143	1			32
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	167 121	1 9	4305	3	Y	110	109	1			33
09	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	210 183	1 9	4214	3	Y	166	153	1			46
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	22 67	1 9	762	3	Y	61	62	1			12
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	28 63	1 9	1024	3	Y	57	56	1			13
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	809	3	Y	27	28	1			12
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	864	3	Y	20	20	1			12
09	1110	N	626	-0-	-484	-0-	28 32	1 9	566	3	Y	29	27	1			14
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	4681	X	3386	-0-	-1295	-0-	94 150	1 9	3142	3	Y	136	140	1	1	8	9
06	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	105 160	1 9	3820	3	Y	145	140	1			14
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	145 154	1 9	3978	3	Y	140	134	1			20
08	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	146 140	1 9	3773	3	Y	127	126	1			21
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	194 153	1 9	3849	3	Y	139	131	1			29
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	70 136	1 9	2341	3	Y	124	125	1	1	8	8
06	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	42 121	1 9	1527	3	Y	110	108	1			10
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	81 116	1 9	2236	3	Y	105	101	1			14
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107 107	1 9	2771	3	Y	97	96	1			15
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	108 112	1 9	2130	3	Y	102	96	1			21
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7099	X	6488	-0-	-611	-0-	181 222	1 9	6085	3	Y	202	207	1	1	8	12
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	184 246	1 9	6687	3	Y	224	218	1			18
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	254 240	1 9	6978	3	Y	218	209	1			27
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	283 217	1 9	7287	3	Y	197	195	1			29
*09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	337 210	1 9	6673	3	Y	191	182	1			38
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3006	-0-	-1458	-0-	84 92	1 9	2830	3	Y	84	88	1	1	8	5
06	4320	X	3376	-0-	-944	-0-	87 122	1 9	3167	3	Y	111	107	1			9
07	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	114 98	1 9	3126	3	Y	89	87	1			11
08	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	119 92	1 9	3078	3	Y	84	82	1			13
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	169 68	1 9	3353	3	Y	62	62	1			13
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	136 162	1 9	4567	3	Y	147	154	1			9
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	125 261	1 9	4539	3	Y	237	229	1			17
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	180 154	1 9	4948	3	Y	140	140	1			17
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	196 178	1 9	5064	3	Y	162	156	1			23
*09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	244 142	1 9	4828	3	Y	129	126	1			26
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	98 123	1 9	3355	3	Y	112	119	1			30
06	4350	X	3564	-0-	-786	-0-	92 116	1 9	3356	3	Y	105	105	1			30
07	4495	X	3584	-0-	-911	-0-	121 142	1 9	3321	3	Y	129	123	1			36
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	128 121	1 9	3315	3	Y	110	107	1			39
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	149 132	1 9	2981	3	Y	120	114	1			45
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	80987	X	80987	-0-	-0-	-0-	1032 59279	1 3	20644 32	2 9	Y	29	38	1			13
06	64830	X	64260	-0-	-570	-0-	678 40109	1 3	23442 31	2 9	Y	28					41
07	80707	X	80707	-0-	-0-	-0-	1066 52489	1 3	27135 17	2 9	Y	15	40	1			16
08	78523	X	78523	-0-	-0-	-0-	1728 15	1 9	76780	3	Y	14					30
09	70680	X	70461	-0-	-219	-0-	1170 13	1 9	69278	3	Y	12					42
10	73036	X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52545	X	49205	-0-	-3340	-0-	627	1	12539	2	Y	29	53	1			12
							36007	3	32	9							
06	51973	X	51973	-0-	-0-	-0-	549	1	18958	2	Y	28					40
							32435	3	31	9							
07	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	706	1	17970	2	Y	15	44	1			11
							34760	3	17	9							
08	64312	X	64312	-0-	-0-	-0-	1415	1	62883	3	Y	13					24
							14	9									
*09	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	923	1	54650	3	Y	11					35
							12	9									
10	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	10137	X	5241	-0-	-4896	-0-	146	1	4966	3	Y	117	125	1			8
							129	9									
06	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	162	1	5914	3	Y	156	150	1			14
							172	9									
07	7099	X	6064	-0-	-1035	-0-	208	1	5684	3	Y	156	150	1			20
							172	9									
08	6851	X	5697	-0-	-1154	-0-	206	1	5330	3	Y	146	141	1			25
							161	9									
09	6630	X	5361	-0-	-1269	-0-	245	1	4920	3	Y	178	167	1			36
							196	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	16647	X	15201	-0-	-1446	-0-	391	1	13383	3	Y	1297	1307	1	2	8	70
							1427	9									
06	16110	X	13253	-0-	-2857	-0-	326	1	11897	3	Y	936	932	1	1	8	73
							1030	9									
07	16647	X	13675	-0-	-2972	-0-	437	1	11954	3	Y	1167	1116	1	1	8	123
							1284	9									
08	14446	X	13064	-0-	-1382	-0-	437	1	11287	3	Y	1218	1163	1			178
							1340	9									
09	14700	X	11507	-0-	-3193	-0-	512	1	10254	3	Y	674	706	1			146
							741	9									
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					146

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
05	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	541	1	10831	2	Y	176	141	1	10	8	39
							31102	3	194	9							
06	35990	X	35990	-0-	-0-	-0-	379	1	13110	2	Y	64	62	1	4	8	37
							22431	3	70	9							
07	39711	X	36772	-0-	-2939	-0-	484	1	12312	2	Y	147	130	1			54
							23814	3	162	9							
08	39711	X	36777	-0-	-2934	-0-	807	1	35839	3	Y	119	126	1	9	8	38
							131	9									
09	38430	X	31913	-0-	-6517	-0-	530	1	31380	3	Y	3	31	1			10
							3	9									
10	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5516	-0-	-1304	-0-	155 149	1 9	5212	3	Y	135	142	1			6
06	6600	X	6553	-0-	-47	-0-	170 191	1 9	6192	3	Y	174	169	1			11
07	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	217 218	1 9	5963	3	Y	198	187	1			22
08	6851	X	6291	-0-	-560	-0-	229 153	1 9	5909	3	Y	139	142	1			19
09	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	284 162	1 9	5629	3	Y	147	140	1			26
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	143 243	1 9	4797	3	Y	221	228	1			14
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	150 229	1 9	5456	3	Y	208	205	1			17
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	212 232	1 9	5807	3	Y	211	201	1			27
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	204 190	1 9	5247	3	Y	173	172	1			28
09	5850	X	5598	-0-	-252	-0-	260 194	1 9	5144	3	Y	176	166	1			38
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	8215	X	7084	-0-	-1131	-0-	196 295	1 9	6593	3	Y	268	349	1			20
06	7950	X	7331	-0-	-619	-0-	189 262	1 9	6880	3	Y	238	235	1			23
07	7967	X	7461	-0-	-506	-0-	254 232	1 9	6975	3	Y	211	204	1			30
08	7998	X	7555	-0-	-443	-0-	273 235	1 9	7047	3	Y	214	209	1			35
09	7740	X	7132	-0-	-608	-0-	332 232	1 9	6568	3	Y	211	200	1			46
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	7347	X	5746	-0-	-1601	-0-	162 155	1 9	5429	3	Y	141	149	1			9
06	7110	X	6668	-0-	-442	-0-	174 176	1 9	6318	3	Y	160	153	1			16
07	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	225 156	1 9	6177	3	Y	142	137	1			21
08	7161	X	6533	-0-	-628	-0-	238 163	1 9	6132	3	Y	148	144	1			25
09	6930	X	6164	-0-	-766	-0-	289 144	1 9	5731	3	Y	131	126	1			30
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	254 353	1 9	8528	3	Y	321	350	1			64
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	230 298	1 9	8362	3	Y	271	318	1			17
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	305 278	1 9	8372	3	Y	253	244	1			26
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	317 256	1 9	8179	3	Y	233	230	1			29
09	8880	X	7373	-0-	-1507	-0-	344 216	1 9	6813	3	Y	196	190	1			35
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	150 195	1 9	5153	3	Y	177	189	1			13
06	6150	X	5403	-0-	-747	-0-	139 194	1 9	5070	3	Y	176	171	1			18
07	6355	X	5910	-0-	-445	-0-	200 254	1 9	5456	3	Y	231	220	1			29
08	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	204 272	1 9	5279	3	Y	247	235	1			41
09	6060	X	5671	-0-	-389	-0-	255 299	1 9	5117	3	Y	272	257	1			56
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	173 206	1 9	5936	3	Y	187	197	1			13
06	6480	X	6265	-0-	-215	-0-	162 178	1 9	5925	3	Y	162	163	1			12
07	6696	X	6680	-0-	-16	-0-	227 234	1 9	6219	3	Y	213	203	1			22
08	6634	X	6474	-0-	-160	-0-	232 237	1 9	6005	3	Y	215	206	1			31
09	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	275 249	1 9	5515	3	Y	226	215	1			42
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	9641	X	8367	-0-	-1274	-0-	232 245	1 9	7890	3	Y	223	233	1			21
06	9330	X	8817	-0-	-513	-0-	232 134	1 9	8451	3	Y	122	127	1			16
07	9703	X	8737	-0-	-966	-0-	305 97	1 9	8335	3	Y	88	87	1			17
08	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	324 151	1 9	8363	3	Y	137	127	1			27
09	9570	X	8264	-0-	-1306	-0-	385 154	1 9	7725	3	Y	140	133	1			34
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5508	-0-	-537	-0-	152 255	1 9	5101	3	Y	232	244	1			13
06	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	145 286	1 9	5287	3	Y	260	254	1			19
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	198 275	1 9	5447	3	Y	250	239	1			30
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	209 265	1 9	5398	3	Y	241	236	1			35
*09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	271 286	1 9	5366	3	Y	260	244	1			51
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	7037	X	5435	-0-	-1602	-0-	149 281	1 9	5005	3	Y	255	263	1			15
06	6810	X	5305	-0-	-1505	-0-	134 287	1 9	4884	3	Y	261	255	1			21
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	184 274	1 9	5047	3	Y	249	238	1			32
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	190 257	1 9	4904	3	Y	234	230	1			36
09	5310	X	4914	-0-	-396	-0-	224 254	1 9	4436	3	Y	231	220	1			47
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	13702	X	10507	-0-	-3195	-0-	273 879	1 9	9355	3	Y	799	816	1	1	8	41
06	13260	X	11652	-0-	-1608	-0-	290 771	1 9	10591	3	Y	701	689	1	1	8	52
07	13702	X	11218	-0-	-2484	-0-	379 468	1 9	10371	3	Y	425	427	1			50
08	13454	X	11168	-0-	-2286	-0-	396 532	1 9	10240	3	Y	484	461	1			73
09	12300	X	10288	-0-	-2012	-0-	471 372	1 9	9445	3	Y	338	339	1			72
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	113 175	1 9	3799	3	Y	159	171	1			10
06	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	131 248	1 9	4776	3	Y	225	219	1			16
07	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	166 234	1 9	4558	3	Y	213	204	1			25
08	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	167 211	1 9	4311	3	Y	192	189	1			28
09	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	198 204	1 9	3922	3	Y	185	176	1			37
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6395	-0-	-1696	-0-	177 262	1 9	5956	3	Y	238	248	1			12
06	7830	X	6573	-0-	-1257	-0-	168 295	1 9	6110	3	Y	268	260	1	1	8	19
07	8153	X	6454	-0-	-1699	-0-	217 275	1 9	5962	3	Y	250	240	1			29
08	8153	X	6826	-0-	-1327	-0-	244 284	1 9	6298	3	Y	258	250	1			37
09	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	295 268	1 9	5839	3	Y	244	233	1			48
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	5611	X	3138	-0-	-2473	-0-	86 153	1 9	2899	3	Y	139	145	1			5
06	5430	X	3113	-0-	-2317	-0-	79 162	1 9	2872	3	Y	147	144	1			8
07	5611	X	3258	-0-	-2353	-0-	109 157	1 9	2992	3	Y	143	137	1			14
08	5549	X	3347	-0-	-2202	-0-	119 156	1 9	3072	3	Y	142	138	1			18
09	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	150 151	1 9	2967	3	Y	137	130	1			25
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	143 162	1 9	4809	3	Y	147	172	1			8
06	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	125 164	1 9	4547	3	Y	149	146	1			11
07	5797	X	4853	-0-	-944	-0-	165 150	1 9	4538	3	Y	136	131	1			16
08	5487	X	4736	-0-	-751	-0-	172 142	1 9	4422	3	Y	129	127	1			18
09	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	208 135	1 9	4111	3	Y	123	117	1			24
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6944	X	5063	-0-	-1881	-0-	142 160	1 9	4761	3	Y	145	169	1			8
06	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	122 199	1 9	4435	3	Y	181	176	1			13
07	6200	X	4783	-0-	-1417	-0-	163 157	1 9	4463	3	Y	143	138	1			18
08	6200	X	4213	-0-	-1987	-0-	153 121	1 9	3939	3	Y	110	111	1			17
09	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	224 153	1 9	4440	3	Y	139	128	1			28
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7851	-0-	-1542	-0-	216 249	1 9	7386	3	Y	226	236	1			14
06	9090	X	7355	-0-	-1735	-0-	190 226	1 9	6939	3	Y	205	203	1			16
07	9393	X	5745	-0-	-3648	-0-	196 177	1 9	5372	3	Y	161	158	1			19
08	8680	X	4663	-0-	-4017	-0-	167 188	1 9	4308	3	Y	171	164	1			26
09	8160	X	5078	-0-	-3082	-0-	232 191	1 9	4655	3	Y	174	165	1			35
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-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
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	82 65	1 9	2799	3	Y	59	61	1			5
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	2220	3	Y	39	40	1			4
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	109 55	1 9	2975	3	Y	50	48	1			6
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	109 51	1 9	2816	3	Y	46	45	1			7
09	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	125 56	1 9	2510	3	Y	51	48	1			10
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	133 175	1 9	4558	3	Y	159	163	1			15
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	133 411	1 9	4858	3	Y	374	356	1			33
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	187 117	1 9	5109	3	Y	106	119	1			20
08	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	191 123	1 9	4926	3	Y	112	108	1			24
09	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	238 121	1 9	4778	3	Y	110	106	1			28
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	108 97	1 9	3694	3	Y	88	92	1			7
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	103 78	1 9	3746	3	Y	71	70	1			8
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	140 73	1 9	3835	3	Y	66	64	1			10
08	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	159 91	1 9	4105	3	Y	83	78	1			15
09	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	176 109	1 9	3518	3	Y	99	93	1			21
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	209 558	1 9	7173	3	Y	507	516	1	1	8	26
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	200 542	1 9	7289	3	Y	493	482	1			37
07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	272 535	1 9	7427	3	Y	486	471	1			52
08	8029	X	5738	-0-	-2291	-0-	184 811	1 9	4743	3	Y	737	686	1			103
09	8040	X	6051	-0-	-1989	-0-	253 735	1 9	5063	3	Y	668	643	1			128
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	117 653	1 9	4013	3	Y	594	588	1	1	8	37
06	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	101 219	1 9	3693	3	Y	199	219	1			17
07	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	128 197	1 9	3510	3	Y	179	175	1			21
08	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	133 177	1 9	3432	3	Y	161	156	1			26
09	4620	X	3616	-0-	-1004	-0-	163 184	1 9	3269	3	Y	167	160	1			33
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30814	X	27907	-0-	-2907	-0-	473 274	1 9	27160	3	Y	249	237	1			64
06	29190	X	27171	-0-	-2019	-0-	445 392	1 9	26334	3	Y	356	362	1			58
07	29202	X	27093	-0-	-2109	-0-	534 267	1 9	26292	3	Y	243	231	1			70
08	28055	X	26678	-0-	-1377	-0-	583 188	1 9	25907	3	Y	171	190	1			51
09	27180	X	24899	-0-	-2281	-0-	411 121	1 9	24367	3	Y	110	139	1			22
10	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
05	7254	X	5303	-0-	-1951	-0-	148	1	5069	3	Y	78	84	1			9
							86	9									
06	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	166	1	6058	3	Y	82	85	1			6
							90	9									
07	7254	X	5977	-0-	-1277	-0-	208	1	5700	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
08	6851	X	6079	-0-	-772	-0-	220	1	5692	3	Y	152	138	1			21
							167	9									
09	6600	X	5990	-0-	-610	-0-	277	1	5560	3	Y	139	133	1			27
							153	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

05	5115	X	3672	-0-	-1443	-0-	100	1	3418	3	Y	140	146	1			8
							154	9									
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	123	1	4478	3	Y	151	147	1			12
							166	9									
07	5425	X	3560	-0-	-1865	-0-	122	1	3330	3	Y	98	98	1			12
							108	9									
08	5425	X	2704	-0-	-2721	-0-	96	1	2486	3	Y	111	106	1			17
							122	9									
09	4920	X	2850	-0-	-2070	-0-	126	1	2525	3	Y	181	165	1			33
							199	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

05	8246	X	5567	-0-	-2679	-0-	156	1	5316	3	Y	86	100	1			9
							95	9									
06	7980	X	6921	-0-	-1059	-0-	180	1	6556	3	Y	168	161	1			16
							185	9									
07	7750	X	6118	-0-	-1632	-0-	211	1	5757	3	Y	136	134	1			18
							150	9									
08	7595	X	6246	-0-	-1349	-0-	228	1	5894	3	Y	113	110	1			21
							124	9									
09	7350	X	5961	-0-	-1389	-0-	275	1	5521	3	Y	150	139	1			32
							165	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

05	6789	X	5424	-0-	-1365	-0-	149	1	5119	3	Y	142	153	1			11
							156	9									
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	174	1	6340	3	Y	194	180	1			25
							213	9									
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	212	1	5785	3	Y	196	189	1			32
							216	9									
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	257	1	6648	3	Y	240	227	1			45
							264	9									
*09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	314	1	6296	3	Y	253	240	1			58
							278	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	14539	X	13721	-0-	-818	-0-	364 882	1 9	12475	3	Y	802	822	1	1	8	46
06	14070	X	13303	-0-	-767	-0-	335 747	1 9	12221	3	Y	679	665	1	1	8	59
07	15097	X	12937	-0-	-2160	-0-	438 515	1 9	11984	3	Y	468	466	1			61
08	15097	X	13539	-0-	-1558	-0-	487 482	1 9	12570	3	Y	438	424	1			75
09	14430	X	11679	-0-	-2751	-0-	536 399	1 9	10744	3	Y	363	355	1			83
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	99 263	1 9	3334	3	Y	239	246	1			11
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	91 229	1 9	3307	3	Y	208	206	1			13
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	125 238	1 9	3422	3	Y	216	206	1			23
08	4123	X	3303	-0-	-820	-0-	115 212	1 9	2976	3	Y	193	190	1			26
09	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	141 208	1 9	2791	3	Y	189	180	1			35
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	146 359	1 9	4890	3	Y	326	336	1			21
06	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	141 339	1 9	5133	3	Y	308	303	1			26
07	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	197 333	1 9	5401	3	Y	303	290	1			39
08	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	198 303	1 9	5110	3	Y	275	270	1			44
09	5790	X	5180	-0-	-610	-0-	235 288	1 9	4657	3	Y	262	250	1			56
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	180 317	1 9	6175	3	Y	288	297	1			23
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	171 227	1 9	6239	3	Y	206	211	1			18
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	226 210	1 9	6174	3	Y	191	186	1			23
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	255 290	1 9	6583	3	Y	264	248	1			39
*09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	309 179	1 9	6191	3	Y	163	166	1			36
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	13640	X	8174	-0-	-5466	-0-	224 276	1 9	7674	3	Y	251	258	1			23
06	13200	X	7001	-0-	-6199	-0-	183 158	1 9	6660	3	Y	144	154	1			13
07	13640	X	7203	-0-	-6437	-0-	247 191	1 9	6765	3	Y	174	168	1			19
08	8060	X	6893	-0-	-1167	-0-	252 127	1 9	6514	3	Y	115	116	1			18
09	7920	X	6566	-0-	-1354	-0-	302 219	1 9	6045	3	Y	199	181	1			36
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	183 377	1 9	6254	3	Y	343	346	1			28
06	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	137 180	1 9	4981	3	Y	164	172	1			20
07	7006	X	5225	-0-	-1781	-0-	178 194	1 9	4853	3	Y	176	170	1			26
08	7006	X	5218	-0-	-1788	-0-	186 234	1 9	4798	3	Y	213	201	1			38
09	6600	X	4979	-0-	-1621	-0-	226 231	1 9	4522	3	Y	210	201	1			47
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	5363	X	2982	-0-	-2381	-0-	79 196	1 9	2707	3	Y	178	183	1			16
06	5130	X	4053	-0-	-1077	-0-	102 221	1 9	3730	3	Y	201	203	1			14
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	198 134	1 9	5427	3	Y	122	122	1			14
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	176 141	1 9	4553	3	Y	128	123	1			19
*09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	192 151	1 9	3839	3	Y	137	130	1			26
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6014	X	4378	-0-	-1636	-0-	123 143	1 9	4112	3	Y	130	140	1			10
06	5700	X	5132	-0-	-568	-0-	132 179	1 9	4821	3	Y	163	157	1			16
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	207 466	1 9	5672	3	Y	424	388	1			52
08	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	199 268	1 9	5143	3	Y	244	254	1			42
09	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	242 230	1 9	4787	3	Y	209	205	1			46
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
05	8308	X	5536	-0-	-2772	-0-	151 213	1 9	5172	3	Y	194	201	1			18
06	8040	X	6065	-0-	-1975	-0-	153 322	1 9	5590	3	Y	293	288	1			23
07	8308	X	4290	-0-	-4018	-0-	144 200	1 9	3946	3	Y	182	183	1			22
08	7657	X	5213	-0-	-2444	-0-	186 209	1 9	4818	3	Y	190	182	1			30
09	7170	X	5284	-0-	-1886	-0-	242 188	1 9	4854	3	Y	171	166	1			35
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	16337	X	15406	-0-	-931	-0-	427 418	1 9	14561	3	Y	380	394	1			25
06	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	397 409	1 9	14467	3	Y	372	361	1			36
07	17267	X	15547	-0-	-1720	-0-	535 386	1 9	14626	3	Y	351	341	1			46
08	17267	X	15276	-0-	-1991	-0-	555 396	1 9	14325	3	Y	360	345	1			61
09	16500	X	14485	-0-	-2015	-0-	669 402	1 9	13414	3	Y	365	347	1			79
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	185 244	1 9	6323	3	Y	222	235	1			9
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	141 180	1 9	5154	3	Y	164	160	1			13
07	7378	X	5507	-0-	-1871	-0-	188 185	1 9	5134	3	Y	168	162	1			19
08	7781	X	5430	-0-	-2351	-0-	196 163	1 9	5071	3	Y	148	144	1			23
09	7530	X	5042	-0-	-2488	-0-	232 149	1 9	4661	3	Y	135	130	1			28
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	91 45	1 9	3115	3	Y	41	41	1			4
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	76 58	1 9	2778	3	Y	53	52	1			5
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	122 63	1 9	3333	3	Y	57	56	1			6
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	112 62	1 9	2886	3	Y	56	54	1			8
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	144 69	1 9	2891	3	Y	63	59	1			12
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	23746	X	20498	-0-	-3248	-0-	570 503	1 9	19425	3	Y	457	465	1	1	8	29
06	21720	X	20344	-0-	-1376	-0-	522 780	1 9	19042	3	Y	709	684	1	1	8	53
07	22444	X	21247	-0-	-1197	-0-	706 1240	1 9	19301	3	Y	1127	1064	1	1	8	115
08	22351	X	18803	-0-	-3548	-0-	688 329	1 9	17786	3	Y	299	357	1			57
09	21060	X	17205	-0-	-3855	-0-	801 354	1 9	16050	3	Y	322	314	1			65
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	7192	X	6435	-0-	-757	-0-	176 336	1 9	5923	3	Y	305	318	1			18
06	6960	X	4931	-0-	-2029	-0-	124 279	1 9	4528	3	Y	254	251	1			21
07	6014	X	5983	-0-	-31	-0-	199 325	1 9	5459	3	Y	295	279	1			37
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	232 323	1 9	5970	3	Y	294	286	1			45
09	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	281 293	1 9	5573	3	Y	266	255	1			56
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	10230	X	6944	-0-	-3286	-0-	190 263	1 9	6491	3	Y	239	251	1			18
06	9900	X	7567	-0-	-2333	-0-	192 362	1 9	7013	3	Y	329	318	1			29
07	9362	X	7894	-0-	-1468	-0-	266 344	1 9	7284	3	Y	313	304	1			38
08	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	271 341	1 9	6994	3	Y	310	298	1			50
09	8100	X	7231	-0-	-869	-0-	333 226	1 9	6672	3	Y	205	208	1			47
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	8556	X	6110	-0-	-2446	-0-	169 196	1 9	5745	3	Y	178	185	1			13
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	163 183	1 9	5928	3	Y	166	158	1			21
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	196 162	1 9	5353	3	Y	147	144	1			24
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	207 169	1 9	5347	3	Y	154	148	1			30
09	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	244 167	1 9	4890	3	Y	152	145	1			37
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	13795	X	8867	-0-	-4928	-0-	246 235	1 9	8386	3	Y	214	225	1			18
06	12810	X	7994	-0-	-4816	-0-	205 297	1 9	7492	3	Y	270	263	1			25
07	14973	X	13102	-0-	-1871	-0-	448 404	1 9	12250	3	Y	367	349	1			43
08	14973	X	11179	-0-	-3794	-0-	403 356	1 9	10420	3	Y	324	313	1	1	8	53
09	10500	X	9816	-0-	-684	-0-	452 311	1 9	9053	3	Y	283	275	1			61
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	349 606	1 9	11728	3	Y	551	564	1			32
06	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	315 525	1 9	11484	3	Y	477	473	1			36
07	12152	X	12111	-0-	-41	-0-	409 486	1 9	11216	3	Y	442	425	1			53
08	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	416 448	1 9	10726	3	Y	407	401	1			59
09	12330	X	10732	-0-	-1598	-0-	495 430	1 9	9807	3	Y	391	373	1			77
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	11656	X	8986	-0-	-2670	-0-	249 254	1 9	8483	3	Y	231	236	1			13
06	11280	X	9053	-0-	-2227	-0-	237 184	1 9	8632	3	Y	167	167	1			13
07	11656	X	9438	-0-	-2218	-0-	326 186	1 9	8926	3	Y	169	163	1			19
08	11563	X	9213	-0-	-2350	-0-	336 185	1 9	8692	3	Y	168	162	1			25
*09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	432 191	1 9	8660	3	Y	174	166	1			33
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	12927	X	11045	-0-	-1882	-0-	308 230	1 9	10507	3	Y	209	218	1			11
06	12450	X	10946	-0-	-1504	-0-	286 227	1 9	10433	3	Y	206	202	1			15
07	12865	X	11117	-0-	-1748	-0-	384 223	1 9	10510	3	Y	203	197	1			21
08	12555	X	10618	-0-	-1937	-0-	387 240	1 9	9991	3	Y	218	208	1			31
09	11880	X	10061	-0-	-1819	-0-	466 252	1 9	9343	3	Y	229	217	1			43
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	8122	X	7356	-0-	-766	-0-	201 404	1 9	6751	3	Y	367	381	1			21
06	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	190 416	1 9	6925	3	Y	378	371	1			28
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	257 403	1 9	7043	3	Y	366	351	1			43
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	274 370	1 9	7062	3	Y	336	331	1			48
09	7530	X	6348	-0-	-1182	-0-	288 360	1 9	5700	3	Y	327	311	1			64
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	165 229	1 9	5637	3	Y	208	214	1			9
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	153 209	1 9	5571	3	Y	190	188	1			11
07	6665	X	6413	-0-	-252	-0-	219 206	1 9	5988	3	Y	187	180	1			18
08	6665	X	6271	-0-	-394	-0-	226 211	1 9	5834	3	Y	192	184	1			26
09	5940	X	5897	-0-	-43	-0-	270 209	1 9	5418	3	Y	190	182	1			34
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-	340 498	1 9	11636	3	Y	453	472	1	1	8	26
06	13530	X	12928	-0-	-602	-0-	332 483	1 9	12113	3	Y	439	429	1			36
07	13981	X	12820	-0-	-1161	-0-	437 430	1 9	11953	3	Y	391	381	1			46
08	13981	X	11906	-0-	-2075	-0-	427 439	1 9	11040	3	Y	399	383	1			62
09	13350	X	12618	-0-	-732	-0-	579 433	1 9	11606	3	Y	394	376	1			80
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	14353	X	12796	-0-	-1557	-0-	336 970	1 9	11490	3	Y	882	888	1	1	8	41
06	13890	X	13018	-0-	-872	-0-	320 1022	1 9	11676	3	Y	929	904	1	1	8	65
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-	416 641	1 9	11388	3	Y	583	585	1			63
08	13733	X	12239	-0-	-1494	-0-	434 606	1 9	11199	3	Y	551	534	1			80
09	13110	X	11522	-0-	-1588	-0-	524 495	1 9	10503	3	Y	450	442	1			88
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	12121	X	10703	-0-	-1418	-0-	289 505	1 9	9909	3	Y	459	469	1	1	8	98
06	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	270 414	1 9	9853	3	Y	376	371	1			103
07	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	360 429	1 9	9852	3	Y	390	377	1			116
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	366 417	1 9	9453	3	Y	379	364	1			131
09	10530	X	9568	-0-	-962	-0-	434 431	1 9	8703	3	Y	392	373	1			150
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	8153	X	5535	-0-	-2618	-0-	150 238	1 9	5147	3	Y	216	227	1			17
06	7890	X	5938	-0-	-1952	-0-	152 254	1 9	5532	3	Y	231	225	1			23
07	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	199 219	1 9	5449	3	Y	199	195	1			27
08	7285	X	5303	-0-	-1982	-0-	188 249	1 9	4866	3	Y	226	215	1			38
09	6810	X	5501	-0-	-1309	-0-	248 274	1 9	4979	3	Y	249	235	1			52
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	155 140	1 9	5219	3	Y	127	131	1			9
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	147 156	1 9	5353	3	Y	142	138	1			13
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	193 145	1 9	5290	3	Y	132	126	1			19
08	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	207 133	1 9	5344	3	Y	121	119	1			21
09	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	243 90	1 9	4823	3	Y	82	82	1			21
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	6293	X	5910	-0-	-383	-0-	166 158	1 9	5586	3	Y	144	148	1			11
06	6090	X	5183	-0-	-907	-0-	136 110	1 9	4937	3	Y	100	101	1			10
07	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	188 153	1 9	5155	3	Y	139	130	1			19
08	5983	X	4158	-0-	-1825	-0-	151 113	1 9	3894	3	Y	103	104	1			18
09	5730	X	1900	-0-	-3830	-0-	88 65	1 9	1747	3	Y	59	61	1			16
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	11408	X	9292	-0-	-2116	-0-	253 545	1 9	8494	3	Y	495	512	1			30
06	11040	X	9340	-0-	-1700	-0-	240 342	1 9	8758	3	Y	311	315	1			26
07	11408	X	9401	-0-	-2007	-0-	319 314	1 9	8768	3	Y	285	275	1			36
08	11160	X	9172	-0-	-1988	-0-	333 265	1 9	8574	3	Y	241	240	1			37
09	10260	X	8503	-0-	-1757	-0-	396 271	1 9	7836	3	Y	246	233	1			50
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	14322	X	12798	-0-	-1524	-0-	354 568	1 9	11876	3	Y	516	529	1			27
06	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	317 495	1 9	11543	3	Y	450	444	1			33
07	14322	X	12935	-0-	-1387	-0-	438 466	1 9	12031	3	Y	424	407	1			50
08	14291	X	12604	-0-	-1687	-0-	457 372	1 9	11775	3	Y	338	338	1			50
09	13470	X	11796	-0-	-1674	-0-	550 344	1 9	10902	3	Y	313	300	1			63
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	5890	X	4589	-0-	-1301	-0-	129 128	1 9	4332	3	Y	116	123	1			8
06	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	143 207	1 9	5191	3	Y	188	181	1			15
07	5890	X	5486	-0-	-404	-0-	187 171	1 9	5128	3	Y	155	150	1			20
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	198 178	1 9	5110	3	Y	162	157	1			25
09	5550	X	5403	-0-	-147	-0-	252 155	1 9	4996	3	Y	141	137	1			29
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	32798	X	30050	-0-	-2748	-0-	512 125	1 9	29413	3	Y	114	107	1	8	8	72
06	31710	X	28582	-0-	-3128	-0-	474 106	1 9	28002	3	Y	96	104	1	8	8	56
07	31527	X	27927	-0-	-3600	-0-	553 160	1 9	27214	3	Y	145	128	1	2	8	71
08	30256	X	27692	-0-	-2564	-0-	607 132	1 9	26953	3	Y	120	106	1	4	8	81
09	29190	X	26784	-0-	-2406	-0-	442 142	1 9	26200	3	Y	129	134	1	5	8	71
10	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 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
05	19065	X	18217	-0-	-848	-0-	309 133	1 9	17775	3	Y	121	100	1			66
06	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	289 67	1 9	17110	3	Y	61	83	1			44
07	17670	X	17239	-0-	-431	-0-	343 21	1 9	16875	3	Y	19	41	1			22
08	17763	X	16317	-0-	-1446	-0-	358 62	1 9	15897	3	Y	56	45	1			33
09	17640	X	15732	-0-	-1908	-0-	260 69	1 9	15403	3	Y	63	63	1			33
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	13764	X	11637	-0-	-2127	-0-	315 524	1 9	10798	3	Y	476	488	1	1	8	40
06	13320	X	10762	-0-	-2558	-0-	274 477	1 9	10011	3	Y	434	429	1			45
07	13764	X	10712	-0-	-3052	-0-	361 481	1 9	9870	3	Y	437	422	1			60
08	13020	X	10580	-0-	-2440	-0-	377 476	1 9	9727	3	Y	433	416	1			77
09	11460	X	9431	-0-	-2029	-0-	428 421	1 9	8582	3	Y	383	371	1			89
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	13361	X	11633	-0-	-1728	-0-	319 405	1 9	10909	3	Y	368	377	1			25
06	12930	X	11278	-0-	-1652	-0-	293 311	1 9	10674	3	Y	283	272	1			36
07	13361	X	11315	-0-	-2046	-0-	389 276	1 9	10650	3	Y	251	244	1			43
08	12927	X	11132	-0-	-1795	-0-	400 396	1 9	10336	3	Y	360	336	1			67
09	11760	X	9927	-0-	-1833	-0-	455 350	1 9	9122	3	Y	318	307	1			78
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	15934	X	12186	-0-	-3748	-0-	328 615	1 9	11243	3	Y	559	581	1	1	8	36
06	15420	X	13711	-0-	-1709	-0-	347 722	1 9	12642	3	Y	656	634	1	1	8	57
07	15934	X	14525	-0-	-1409	-0-	488 703	1 9	13334	3	Y	639	617	1	1	8	78
08	15066	X	14322	-0-	-744	-0-	510 637	1 9	13175	3	Y	579	561	1			96
09	14160	X	13495	-0-	-665	-0-	612 623	1 9	12260	3	Y	566	543	1			119
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	11315	X	10614	-0-	-701	-0-	277 868	1 9	9469	3	Y	789	805	1	1	8	46
06	10950	X	10520	-0-	-430	-0-	257 875	1 9	9388	3	Y	795	775	1	1	8	65
07	11780	X	10583	-0-	-1197	-0-	347 741	1 9	9495	3	Y	674	659	1	1	8	79
08	11780	X	4993	-0-	-6787	-0-	176 270	1 9	4547	3	Y	245	273	1			51
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	40	1			11
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10204	-0-	-1142	-0-	277 452	1 9	9475	3	Y	411	425	1	1	8	25
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	257 417	1 9	9363	3	Y	379	373	1			31
07	11346	X	9969	-0-	-1377	-0-	337 410	1 9	9222	3	Y	373	361	1			43
08	10912	X	7703	-0-	-3209	-0-	275 315	1 9	7113	3	Y	286	282	1			47
09	10410	X	8642	-0-	-1768	-0-	394 351	1 9	7897	3	Y	319	303	1			63
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10201	-0-	-2416	-0-	274 542	1 9	9385	3	Y	493	512	1	1	8	31
06	12210	X	10107	-0-	-2103	-0-	256 498	1 9	9353	3	Y	453	448	1			36
07	12617	X	10409	-0-	-2208	-0-	348 545	1 9	9516	3	Y	495	477	1			54
08	11811	X	11739	-0-	-72	-0-	414 619	1 9	10706	3	Y	563	534	1			83
09	11430	X	10860	-0-	-570	-0-	490 557	1 9	9813	3	Y	506	489	1			100
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					100

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	194 202	1 9	6651	3	Y	184	191	1			11
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	189 157	1 9	6885	3	Y	143	142	1			12
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259 204	1 9	7071	3	Y	185	177	1			20
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	253 160	1 9	6543	3	Y	145	143	1			22
09	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	317 186	1 9	6360	3	Y	169	159	1			32
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-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 #: 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
05	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	123	1	4226	3	Y	102	108	1			10
							112	9									
06	5430	X	4749	-0-	-681	-0-	124	1	4504	3	Y	110	106	1			14
							121	9									
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	161	1	4414	3	Y	95	96	1			13
							105	9									
08	5363	X	4316	-0-	-1047	-0-	157	1	4049	3	Y	100	96	1			17
							110	9									
09	5040	X	4228	-0-	-812	-0-	195	1	3915	3	Y	107	102	1			22
							118	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	164	1	5619	3	Y	189	194	1			9
							208	9									
06	6420	X	5992	-0-	-428	-0-	155	1	5647	3	Y	173	167	1			15
							190	9									
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	206	1	5644	3	Y	139	138	1			16
							153	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	237	1	6133	3	Y	150	143	1			23
							165	9									
09	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	273	1	5467	3	Y	150	143	1			30
							165	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	64	1	2174	3	Y	171	177	1			18
							188	9									
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	48	1	1759	3	Y	161	160	1			19
							177	9									
07	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	71	1	1941	3	Y	136	134	1			21
							150	9									
08	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	78	1	2026	3	Y	134	129	1			26
							147	9									
09	2430	X	1767	-0-	-663	-0-	76	1	1531	3	Y	145	137	1			34
							160	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	10447	X	8868	-0-	-1579	-0-	244	1	8313	3	Y	283	297	1			16
							311	9									
06	10110	X	8407	-0-	-1703	-0-	218	1	7954	3	Y	214	212	1			18
							235	9									
07	10447	X	8642	-0-	-1805	-0-	297	1	8113	3	Y	211	205	1			24
							232	9									
08	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	309	1	7992	3	Y	208	200	1			32
							229	9									
09	9570	X	8051	-0-	-1519	-0-	371	1	7435	3	Y	223	211	1			44
							245	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	4247	X	2648	-0-	-1599	-0-	71 171	1 9	2406	3	Y	155	157	1			18
06	4110	X	2542	-0-	-1568	-0-	64 138	1 9	2340	3	Y	125	123	1			20
07	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	89 123	1 9	2429	3	Y	112	109	1			23
08	2821	X	1918	-0-	-903	-0-	68 102	1 9	1748	3	Y	93	91	1			25
*09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120 153	1 9	2400	3	Y	139	128	1			36
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	133 215	1 9	4548	3	Y	195	200	1			14
06	6570	X	4714	-0-	-1856	-0-	121 186	1 9	4407	3	Y	169	164	1			19
07	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	163 171	1 9	4458	3	Y	155	151	1			23
08	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	171 180	1 9	4406	3	Y	164	156	1			31
09	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	198 193	1 9	3976	3	Y	175	166	1			40
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	7967	X	6747	-0-	-1220	-0-	185 250	1 9	6312	3	Y	227	233	1			12
06	7710	X	6882	-0-	-828	-0-	177 239	1 9	6466	3	Y	217	213	1			16
07	7967	X	6671	-0-	-1296	-0-	228 208	1 9	6235	3	Y	189	185	1			20
08	7409	X	5281	-0-	-2128	-0-	191 167	1 9	4923	3	Y	152	149	1			23
09	6870	X	4873	-0-	-1997	-0-	222 205	1 9	4446	3	Y	186	174	1			35
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	8587	X	5804	-0-	-2783	-0-	159 222	1 9	5423	3	Y	202	211	1			15
06	8220	X	5768	-0-	-2452	-0-	148 206	1 9	5414	3	Y	187	187	1			15
07	8463	X	6242	-0-	-2221	-0-	212 219	1 9	5811	3	Y	199	192	1			22
08	7812	X	6117	-0-	-1695	-0-	220 221	1 9	5676	3	Y	201	193	1			30
09	6840	X	5936	-0-	-904	-0-	270 252	1 9	5414	3	Y	229	216	1			43
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	176 755	1 9	6034	3	Y	686	707	1	1	8	54
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	132 570	1 9	4803	3	Y	518	522	1			50
07	7285	X	5274	-0-	-2011	-0-	167 540	1 9	4567	3	Y	491	478	1			63
08	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	138 485	1 9	3554	3	Y	441	428	1			76
09	6750	X	4209	-0-	-2541	-0-	174 548	1 9	3487	3	Y	498	469	1			105
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	149 125	1 9	5098	3	Y	114	118	1			22
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	135 105	1 9	4931	3	Y	95	97	1			20
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	191 95	1 9	5214	3	Y	86	94	1			12
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	201 109	1 9	5193	3	Y	99	94	1			17
09	5190	X	4726	-0-	-464	-0-	219 112	1 9	4395	3	Y	102	98	1			21
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8122	X	7355	-0-	-767	-0-	207 202	1 9	6946	3	Y	184	217	1			9
06	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	163 189	1 9	5942	3	Y	172	169	1			12
07	7967	X	5617	-0-	-2350	-0-	192 152	1 9	5273	3	Y	138	134	1			16
08	7874	X	6682	-0-	-1192	-0-	242 205	1 9	6235	3	Y	186	178	1			24
09	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	292 191	1 9	5791	3	Y	174	166	1			32
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	11160	X	9698	-0-	-1462	-0-	261 492	1 9	8945	3	Y	447	466	1	1	8	23
06	10800	X	10047	-0-	-753	-0-	254 517	1 9	9276	3	Y	470	459	1			34
07	11160	X	7893	-0-	-3267	-0-	267 321	1 9	7305	3	Y	292	293	1			33
08	11098	X	9178	-0-	-1920	-0-	327 414	1 9	8437	3	Y	376	355	1			54
09	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	442 374	1 9	8864	3	Y	340	328	1			66
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	3875	X	2941	-0-	-934	-0-	80	1	2693	3	Y	153	159	1			7
							168	9									
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	70	1	2539	3	Y	120	120	1			7
							132	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	134	1	3663	3	Y	147	138	1			16
							162	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	159	1	4106	3	Y	129	128	1			17
							142	9									
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184	1	3644	3	Y	121	116	1			22
							133	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	294	1	9882	3	Y	441	464	1			22
							485	9									
06	11790	X	11116	-0-	-674	-0-	284	1	10337	3	Y	450	440	1			32
							495	9									
07	11997	X	11120	-0-	-877	-0-	374	1	10261	3	Y	441	422	1			51
							485	9									
08	11997	X	10783	-0-	-1214	-0-	385	1	9938	3	Y	418	410	1			59
							460	9									
09	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	474	1	9392	3	Y	396	378	1	1	8	76
							436	9									
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	6200	X	4962	-0-	-1238	-0-	138	1	4631	3	Y	175	182	1			8
							193	9									
06	6000	X	4807	-0-	-1193	-0-	124	1	4497	3	Y	169	167	1			10
							186	9									
07	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	169	1	4635	3	Y	160	154	1			16
							176	9									
08	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	177	1	4567	3	Y	153	150	1			19
							168	9									
09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	207	1	4102	3	Y	199	183	1			35
							219	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	7812	X	5308	-0-	-2504	-0-	149	1	4987	3	Y	156	164	1			10
							172	9									
06	7560	X	6129	-0-	-1431	-0-	159	1	5772	3	Y	180	176	1			14
							198	9									
07	7812	X	5853	-0-	-1959	-0-	199	1	5461	3	Y	175	168	1			21
							193	9									
08	7719	X	5610	-0-	-2109	-0-	203	1	5227	3	Y	164	161	1			24
							180	9									
09	7320	X	5314	-0-	-2006	-0-	246	1	4878	3	Y	173	162	1			35
							190	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	8463	X	6989	-0-	-1474	-0-	195 252	1 9	6542	3	Y	229	242	1			14
06	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	196 343	1 9	7131	3	Y	312	302	1			24
07	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	260 343	1 9	7141	3	Y	312	298	1			38
08	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	272 503	1 9	7014	3	Y	457	430	1			65
09	7860	X	7631	-0-	-229	-0-	323 906	1 9	6402	3	Y	824	735	1			154
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					154

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
05	7657	X	5191	-0-	-2466	-0-	143 248	1 9	4800	3	Y	225	234	1			17
06	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	157 256	1 9	5716	3	Y	233	228	1			22
07	6572	X	5944	-0-	-628	-0-	201 216	1 9	5527	3	Y	196	190	1			28
08	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	210 205	1 9	5412	3	Y	186	183	1			31
09	6210	X	5434	-0-	-776	-0-	252 190	1 9	4992	3	Y	173	166	1			38
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	5704	X	3423	-0-	-2281	-0-	96 122	1 9	3205	3	Y	111	118	1			7
06	5520	X	4392	-0-	-1128	-0-	113 147	1 9	4132	3	Y	134	132	1			9
07	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185 158	1 9	5069	3	Y	144	137	1			16
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	204 146	1 9	5251	3	Y	133	131	1			18
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	256 145	1 9	5067	3	Y	132	125	1			25
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	363 20853	1 3	7262 90	2 9	Y	82	84	1	5	8	18
06	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	257 15188	1 3	8877 19	2 9	Y	17	24	1	1	8	10
07	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	334 16432	1 3	8495	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	580 58	1 9	25777	3	Y	53	37	1	4	8	12
09	26370	X	23401	-0-	-2969	-0-	388 33	1 9	22980	3	Y	30	30	1			12
10	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	10385	X	9214	-0-	-1171	-0-	258 281	1 9	8675	3	Y	255	301	1			15
06	9960	X	8506	-0-	-1454	-0-	219 294	1 9	7993	3	Y	267	262	1			20
07	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	303 260	1 9	8321	3	Y	236	228	1			28
08	9889	X	8527	-0-	-1362	-0-	310 221	1 9	7996	3	Y	201	199	1			30
09	9000	X	7832	-0-	-1168	-0-	367 204	1 9	7261	3	Y	185	178	1			37
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	4123	X	2971	-0-	-1152	-0-	82 138	1 9	2751	3	Y	125	135	1			6
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	120 206	1 9	4370	3	Y	187	179	1			14
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	165 208	1 9	4517	3	Y	189	179	1			24
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	169 196	1 9	4351	3	Y	178	175	1			27
09	4710	X	4378	-0-	-332	-0-	201 199	1 9	3978	3	Y	181	171	1			37
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	12927	X	11710	-0-	-1217	-0-	312 700	1 9	10698	3	Y	636	659	1	1	8	39
06	12510	X	11612	-0-	-898	-0-	294 613	1 9	10705	3	Y	557	555	1			41
07	12927	X	11782	-0-	-1145	-0-	401 418	1 9	10963	3	Y	380	379	1			42
08	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	410 420	1 9	10592	3	Y	382	368	1			56
09	12000	X	10502	-0-	-1498	-0-	481 380	1 9	9641	3	Y	345	334	1			67
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	132 118	1 9	4418	3	Y	107	109	1			5
06	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	125 132	1 9	4551	3	Y	120	117	1			8
07	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	169 300	1 9	4631	3	Y	273	251	1			30
08	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	175 358	1 9	4507	3	Y	325	310	1			45
09	5010	X	4513	-0-	-497	-0-	212 97	1 9	4204	3	Y	88	110	1			23
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	8897	X	5932	-0-	-2965	-0-	157 415	1 9	5360	3	Y	377	399	1			23
06	8610	X	5033	-0-	-3577	-0-	125 344	1 9	4564	3	Y	313	309	1			27
07	8680	X	5103	-0-	-3577	-0-	169 317	1 9	4617	3	Y	288	281	1			34
08	7409	X	3921	-0-	-3488	-0-	134 321	1 9	3466	3	Y	292	280	1			46
09	7170	X	3869	-0-	-3301	-0-	169 322	1 9	3378	3	Y	293	280	1			59
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	11439	X	8456	-0-	-2983	-0-	230 396	1 9	7830	3	Y	360	373	1			23
06	10080	X	7954	-0-	-2126	-0-	203 329	1 9	7422	3	Y	299	295	1			27
07	10416	X	8074	-0-	-2342	-0-	273 338	1 9	7463	3	Y	307	296	1			38
08	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	270 349	1 9	6979	3	Y	317	303	1			52
09	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	309 340	1 9	6200	3	Y	309	296	1			65
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	17143	X	13877	-0-	-3266	-0-	381 517	1 9	12979	3	Y	470	487	1	1	8	31
06	16500	X	13048	-0-	-3452	-0-	337 432	1 9	12279	3	Y	393	388	1			36
07	16585	X	12946	-0-	-3639	-0-	442 404	1 9	12100	3	Y	367	357	1			46
08	16120	X	12329	-0-	-3791	-0-	444 410	1 9	11475	3	Y	373	358	1			61
09	14910	X	11411	-0-	-3499	-0-	523 406	1 9	10482	3	Y	369	352	1			78
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	9610	X	8579	-0-	-1031	-0-	237 283	1 9	8059	3	Y	257	263	1			14
06	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	238 262	1 9	8678	3	Y	238	229	1			23
07	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	282 212	1 9	7720	3	Y	193	190	1			26
08	10230	X	8058	-0-	-2172	-0-	292 234	1 9	7532	3	Y	213	204	1			35
09	9360	X	7809	-0-	-1551	-0-	358 265	1 9	7186	3	Y	241	226	1			50
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	5952	X	4787	-0-	-1165	-0-	131 182	1 9	4474	3	Y	165	173	1			6
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	141 200	1 9	5125	3	Y	182	177	1			11
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	198 169	1 9	5420	3	Y	154	151	1			14
08	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	197 164	1 9	5081	3	Y	149	143	1			20
09	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	223 173	1 9	4474	3	Y	157	149	1			28
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	4495	X	2934	-0-	-1561	-0-	77 235	1 9	2622	3	Y	214	219	1			12
06	4350	X	2970	-0-	-1380	-0-	74 196	1 9	2700	3	Y	178	177	1			13
07	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	115 188	1 9	3151	3	Y	171	167	1			17
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	120 212	1 9	3089	3	Y	193	183	1			27
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	137 201	1 9	2739	3	Y	183	175	1			35
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	105 328	1 9	3561	3	Y	298	307	1			18
06	4650	X	3789	-0-	-861	-0-	93 293	1 9	3403	3	Y	266	263	1			21
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	138 267	1 9	3787	3	Y	243	237	1			27
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	143 278	1 9	3693	3	Y	253	242	1			38
09	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	163 292	1 9	3258	3	Y	265	251	1			52
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	8680	X	8013	-0-	-667	-0-	218 353	1 9	7442	3	Y	321	330	1			21
06	8400	X	7513	-0-	-887	-0-	194 257	1 9	7062	3	Y	234	233	1			22
07	8959	X	7726	-0-	-1233	-0-	264 252	1 9	7210	3	Y	229	222	1			29
08	8959	X	8648	-0-	-311	-0-	312 281	1 9	8055	3	Y	255	243	1			41
*09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	364 326	1 9	7295	3	Y	296	278	1			59
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	156 278	1 9	5324	3	Y	253	261	1			14
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	140 255	1 9	5119	3	Y	232	230	1			16
07	7936	X	6714	-0-	-1222	-0-	229 230	1 9	6255	3	Y	209	204	1			21
08	8463	X	6655	-0-	-1808	-0-	239 242	1 9	6174	3	Y	220	210	1			31
09	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	294 187	1 9	5896	3	Y	170	168	1			33
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	13237	X	10480	-0-	-2757	-0-	288 361	1 9	9831	3	Y	328	343	1			19
06	12810	X	8801	-0-	-4009	-0-	227 288	1 9	8286	3	Y	262	261	1			20
07	13268	X	8768	-0-	-4500	-0-	299 287	1 9	8182	3	Y	261	253	1			28
08	13268	X	8529	-0-	-4739	-0-	307 284	1 9	7938	3	Y	258	247	1			39
09	12600	X	8059	-0-	-4541	-0-	369 294	1 9	7396	3	Y	267	254	1			52
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	17205	X	11833	-0-	-5372	-0-	328 342	1 9	11163	3	Y	311	323	1			22
06	13380	X	12065	-0-	-1315	-0-	313 320	1 9	11432	3	Y	291	280	1			33
07	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	414 293	1 9	11334	3	Y	266	259	1			40
08	13361	X	11809	-0-	-1552	-0-	429 295	1 9	11085	3	Y	268	257	1			51
09	12600	X	10901	-0-	-1699	-0-	504 287	1 9	10110	3	Y	261	249	1			63
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	34 72	1 9	1168	3	Y	65	62	1			10
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	195 231	1 9	7095	3	Y	210	202	1			18
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	272 219	1 9	7429	3	Y	199	193	1			24
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	281 218	1 9	7259	3	Y	198	190	1			32
09	7530	X	6662	-0-	-868	-0-	307 200	1 9	6155	3	Y	182	175	1			39
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	465 765	1 9	15935	3	Y	695	708	1	1	8	56
06	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	408 671	1 9	14890	3	Y	610	616	1			50
07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	513 817	1 9	14028	3	Y	743	710	1	1	8	82
08	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	549 560	1 9	14189	3	Y	509	508	1			83
09	16170	X	14057	-0-	-2113	-0-	649 395	1 9	13013	3	Y	359	362	1			80
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	9579	X	7253	-0-	-2326	-0-	200 205	1 9	6848	3	Y	186	192	1			25
06	9270	X	6204	-0-	-3066	-0-	161 178	1 9	5865	3	Y	162	160	1			27
07	9362	X	6086	-0-	-3276	-0-	208 186	1 9	5692	3	Y	169	168	1			28
08	7843	X	6739	-0-	-1104	-0-	242 251	1 9	6246	3	Y	228	214	1			42
09	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	290 180	1 9	5818	3	Y	164	164	1			42
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	8711	X	6958	-0-	-1753	-0-	192 223	1 9	6543	3	Y	203	218	1			15
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	216 278	1 9	7895	3	Y	253	243	1			25
07	8649	X	8463	-0-	-186	-0-	289 271	1 9	7903	3	Y	246	238	1			33
08	9269	X	8186	-0-	-1083	-0-	295 271	1 9	7620	3	Y	246	236	1			43
09	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	357 288	1 9	7162	3	Y	262	249	1			56
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	4185	X	3731	-0-	-454	-0-	103 127	1 9	3501	3	Y	115	123	1			11
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	110 161	1 9	4009	3	Y	146	140	1			17
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	139 196	1 9	3788	3	Y	178	170	1			25
08	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	146 211	1 9	3786	3	Y	192	183	1			34
09	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	174 175	1 9	3493	3	Y	159	155	1			38
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	280 433	1 9	9555	3	Y	394	410	1			28
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	272 404	1 9	9916	3	Y	367	363	1			32
07	11315	X	10818	-0-	-497	-0-	367 405	1 9	10046	3	Y	368	357	1			43
08	11501	X	10778	-0-	-723	-0-	385 453	1 9	9940	3	Y	412	392	1			63
09	11130	X	10126	-0-	-1004	-0-	462 404	1 9	9260	3	Y	367	355	1			75
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	114 300	1 9	3871	3	Y	273	277	1			14
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	128 279	1 9	4686	3	Y	254	249	1			19
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	173 256	1 9	4729	3	Y	233	227	1			25
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	182 263	1 9	4698	3	Y	239	229	1			35
09	5100	X	5040	-0-	-60	-0-	225 304	1 9	4511	3	Y	276	259	1			52
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	189 300	1 9	6451	3	Y	273	278	1			18
06	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	173 187	1 9	6314	3	Y	170	171	1			17
07	7998	X	6588	-0-	-1410	-0-	226 179	1 9	6183	3	Y	163	158	1			22
08	8401	X	6378	-0-	-2023	-0-	231 169	1 9	5978	3	Y	154	148	1			28
09	8130	X	6300	-0-	-1830	-0-	290 187	1 9	5823	3	Y	170	160	1			38
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	226 242	1 9	7709	3	Y	220	229	1			14
06	8640	X	8281	-0-	-359	-0-	215 230	1 9	7836	3	Y	209	204	1			19
07	9765	X	8228	-0-	-1537	-0-	283 200	1 9	7745	3	Y	182	177	1			24
08	9765	X	7051	-0-	-2714	-0-	257 162	1 9	6632	3	Y	147	144	1			27
09	9030	X	7105	-0-	-1925	-0-	328 204	1 9	6573	3	Y	185	172	1			40
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	12400	X	9900	-0-	-2500	-0-	269 481	1 9	9150	3	Y	437	443	1	1	8	27
06	11760	X	10676	-0-	-1084	-0-	275 370	1 9	10031	3	Y	336	329	1			34
07	12152	X	10223	-0-	-1929	-0-	350 312	1 9	9561	3	Y	284	278	1			40
08	11408	X	10154	-0-	-1254	-0-	367 318	1 9	9469	3	Y	289	278	1			51
09	10890	X	9005	-0-	-1885	-0-	416 246	1 9	8343	3	Y	224	222	1			53
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	13547	X	11324	-0-	-2223	-0-	311 370	1 9	10643	3	Y	336	351	1			20
06	13110	X	11571	-0-	-1539	-0-	299 348	1 9	10924	3	Y	316	310	1			26
07	13547	X	11661	-0-	-1886	-0-	400 318	1 9	10943	3	Y	289	281	1			34
08	13299	X	11307	-0-	-1992	-0-	409 343	1 9	10555	3	Y	312	298	1			48
09	12450	X	10694	-0-	-1756	-0-	490 378	1 9	9826	3	Y	344	325	1			67
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	192 224	1 9	6569	3	Y	204	211	1			10
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	189 220	1 9	6902	3	Y	200	194	1			16
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	231 208	1 9	6324	3	Y	189	183	1			22
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	227 240	1 9	5869	3	Y	218	207	1			33
09	7320	X	6234	-0-	-1086	-0-	284 249	1 9	5701	3	Y	226	214	1			45
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	219 326	1 9	7491	3	Y	296	310	1			15
06	9420	X	8768	-0-	-652	-0-	225 348	1 9	8195	3	Y	316	308	1			23
07	9672	X	8695	-0-	-977	-0-	295 325	1 9	8075	3	Y	295	286	1			32
08	9517	X	8714	-0-	-803	-0-	313 322	1 9	8079	3	Y	293	282	1			43
09	9210	X	8459	-0-	-751	-0-	385 358	1 9	7716	3	Y	325	307	1			61
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	16461	X	9455	-0-	-7006	-0-	261 252	1 9	8942	3	Y	229	237	1			11
06	15930	X	9638	-0-	-6292	-0-	251 237	1 9	9150	3	Y	215	211	1			15
07	13733	X	9442	-0-	-4291	-0-	325 218	1 9	8899	3	Y	198	191	1			22
08	10850	X	9333	-0-	-1517	-0-	340 206	1 9	8787	3	Y	187	180	1			29
09	10350	X	8814	-0-	-1536	-0-	407 257	1 9	8150	3	Y	234	219	1			44
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	13702	X	11545	-0-	-2157	-0-	316 418	1 9	10811	3	Y	380	390	1			22
06	13260	X	11979	-0-	-1281	-0-	307 470	1 9	11202	3	Y	427	416	1			33
07	13702	X	11728	-0-	-1974	-0-	401 362	1 9	10965	3	Y	329	324	1			38
08	13330	X	11471	-0-	-1859	-0-	413 377	1 9	10681	3	Y	343	328	1			53
09	11970	X	10799	-0-	-1171	-0-	494 398	1 9	9907	3	Y	362	343	1			72
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	15469	X	6398	-0-	-9071	-0-	172 352	1 9	5874	3	Y	320	331	1			19
06	9930	X	7280	-0-	-2650	-0-	186 320	1 9	6774	3	Y	291	287	1			23
07	9517	X	8125	-0-	-1392	-0-	275 321	1 9	7529	3	Y	292	283	1			32
08	9300	X	7019	-0-	-2281	-0-	253 238	1 9	6528	3	Y	216	214	1			34
09	8850	X	7818	-0-	-1032	-0-	358 277	1 9	7183	3	Y	252	238	1			48
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	8339	X	6822	-0-	-1517	-0-	187 222	1 9	6413	3	Y	202	209	1			10
06	7110	X	5485	-0-	-1625	-0-	142 180	1 9	5163	3	Y	164	161	1			13
07	7967	X	5499	-0-	-2468	-0-	187 190	1 9	5122	3	Y	173	167	1			19
08	7967	X	4761	-0-	-3206	-0-	173 121	1 9	4467	3	Y	110	111	1			18
09	7350	X	5564	-0-	-1786	-0-	259 121	1 9	5184	3	Y	110	106	1			22
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	14043	X	12901	-0-	-1142	-0-	351 541	1 9	12009	3	Y	492	508	1	1	8	26
06	13590	X	12819	-0-	-771	-0-	329 494	1 9	11996	3	Y	449	440	1			35
07	14167	X	13188	-0-	-979	-0-	448 488	1 9	12252	3	Y	444	430	1			49
08	14167	X	10968	-0-	-3199	-0-	395 381	1 9	10192	3	Y	346	340	1			55
09	13170	X	10685	-0-	-2485	-0-	488 418	1 9	9779	3	Y	380	361	1			74
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					74

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97340	X	173	-0-	-97167	-0-	3 7	1 9	163	3	Y	6	6	8			-0-
06	91920	X	16240	-0-	-75680	-0-	16237	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	93558	X	87817	-0-	-5741	-0-	87808	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	90179	X	78443	-0-	-11736	-0-	78440	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	86040	X	72446	-0-	-13594	-0-	72440	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	87823	X	NO RPT	-0-	-87823	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5555	-0-	-1606	-0-	154 127	1 9	5274	3	Y	115	119	1			25
06	6930	X	5030	-0-	-1900	-0-	130 141	1 9	4759	3	Y	128	110	1			43
07	6417	X	4925	-0-	-1492	-0-	168 172	1 9	4585	3	Y	156	144	1			55
08	6200	X	5126	-0-	-1074	-0-	184 186	1 9	4756	3	Y	169	160	1			64
09	6000	X	4944	-0-	-1056	-0-	228 144	1 9	4572	3	Y	131	130	1			65
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	162 165	1 9	5428	3	Y	150	183	1			5
06	6480	X	5367	-0-	-1113	-0-	139 151	1 9	5077	3	Y	137	135	1			7
07	6541	X	5374	-0-	-1167	-0-	184 129	1 9	5061	3	Y	117	112	1			12
08	6541	X	4858	-0-	-1683	-0-	177 117	1 9	4564	3	Y	106	104	1			14
09	5790	X	4955	-0-	-835	-0-	232 123	1 9	4600	3	Y	112	106	1			20
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2514	-0-	-1113	-0-	71 73	1 9	2370	3	Y	66	80	1			3
06	3510	X	1926	-0-	-1584	-0-	50 72	1 9	1804	3	Y	65	64	1			4
07	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	112 75	1 9	3083	3	Y	68	64	1			8
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	134 47	1 9	3451	3	Y	43	44	1			7
*09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	180 29	1 9	3571	3	Y	26	27	1			6
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6944	X	6789	-0-	-155	-0-	187 315	1 9	6287	3	Y	286	293	1			18
06	6720	X	6492	-0-	-228	-0-	166 274	1 9	6052	3	Y	249	246	1			21
07	7192	X	6552	-0-	-640	-0-	223 211	1 9	6118	3	Y	192	188	1			25
08	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	248 205	1 9	6396	3	Y	186	182	1			29
09	6780	X	6478	-0-	-302	-0-	302 202	1 9	5974	3	Y	184	174	1			39
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	8339	X	6299	-0-	-2040	-0-	175 263	1 9	5861	3	Y	239	244	1			14
06	6960	X	6959	-0-	-1	-0-	179 250	1 9	6530	3	Y	227	221	1			20
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	234 204	1 9	6415	3	Y	185	180	1			25
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	293 231	1 9	7555	3	Y	210	203	1			32
*09	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	347 211	1 9	6871	3	Y	192	184	1			40
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	9796	X	7921	-0-	-1875	-0-	218 285	1 9	7418	3	Y	259	274	1			20
06	9480	X	8821	-0-	-659	-0-	227 315	1 9	8279	3	Y	286	278	1			28
07	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	300 298	1 9	8206	3	Y	271	263	1			36
08	9610	X	8692	-0-	-918	-0-	312 306	1 9	8074	3	Y	278	266	1			48
09	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	381 309	1 9	7634	3	Y	281	268	1			61
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	29373	-0-	-7486	-0-	502	1	28867	3	N	4	4	8			75
							4	9									
06	33900	X	25623	-0-	-8277	-0-	426	1	25178	3	N	17	2	8			90
							19	9									
07	26288	X	24125	-0-	-2163	-0-	480	1	23644	3	N	1	1	8			90
							1	9									
08	32891	X	19274	-0-	-13617	-0-	424	1	18850	3	N	-0-					90
*09	55836	X	55836	-0-	-0-	-0-	927	1	54905	3	N	4	4	8			90
							4	9									
10	29388	X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					N	NO RPT					90

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
05	7316	X	5550	-0-	-1766	-0-	151	1	5067	3	Y	302	310	1			13
							332	9									
06	7080	X	5110	-0-	-1970	-0-	128	1	4674	3	Y	280	275	1			18
							308	9									
07	7037	X	4741	-0-	-2296	-0-	157	1	4310	3	Y	249	241	1			26
							274	9									
08	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	247	1	6356	3	Y	233	229	1			30
							256	9									
09	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	296	1	5872	3	Y	247	232	1			45
							272	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					45

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70060	X	59172	-0-	-10888	-0-	1012	1	58156	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
06	64170	X	50714	-0-	-13456	-0-	843	1	49870	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	64387	X	53425	-0-	-10962	-0-	1064	1	52360	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	60419	X	53025	-0-	-7394	-0-	1167	1	51858	3	Y	-0-					5
09	57270	X	45334	-0-	-11936	-0-	753	1	44580	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	59179	X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70835	X	57746	-0-	-13089	-0-	988	1	56758	3	Y	-0-					4
06	64260	X	52485	-0-	-11775	-0-	873	1	51612	3	Y	-0-					4
07	64077	X	54638	-0-	-9439	-0-	1088	1	53550	3	Y	-0-					4
08	59210	X	52003	-0-	-7207	-0-	1145	1	50858	3	Y	-0-					4
09	55890	X	46784	-0-	-9106	-0-	777	1	46007	3	Y	-0-					4
10	57753	X	NO RPT	-0-	-57753	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75547	X	61378	-0-	-14169	-0-	1050	1	60328	3	Y	-0-					6
06	68010	X	55982	-0-	-12028	-0-	931	1	55051	3	Y	-0-					6
07	67766	X	58062	-0-	-9704	-0-	1156	1	56906	3	Y	-0-					6
08	63054	X	54978	-0-	-8076	-0-	1210	1	53768	3	Y	-0-					6
09	59400	X	51811	-0-	-7589	-0-	860	1	50951	3	Y	-0-					6
10	61380	X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29543	X	24630	-0-	-4913	-0-	680 769	1 9	23181	3	Y	699	718	1	1	8	41
06	27600	X	24345	-0-	-3255	-0-	632 666	1 9	23047	3	Y	605	595	1			51
07	28520	X	25064	-0-	-3456	-0-	861 657	1 9	23546	3	Y	597	578	1	1	8	69
08	27249	X	23765	-0-	-3484	-0-	862 636	1 9	22267	3	Y	578	557	1			90
09	25770	X	21882	-0-	-3888	-0-	1009 639	1 9	20234	3	Y	581	554	1			117
10	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	27156	X	23982	-0-	-3174	-0-	660 843	1 9	22479	3	Y	766	786	1	1	8	44
06	26280	X	23440	-0-	-2840	-0-	606 713	1 9	22121	3	Y	648	638	1	1	8	53
07	27156	X	23841	-0-	-3315	-0-	814 765	1 9	22262	3	Y	695	669	1	1	8	78
08	26195	X	22860	-0-	-3335	-0-	826 704	1 9	21330	3	Y	640	619	1			99
09	24810	X	21293	-0-	-3517	-0-	982 624	1 9	19687	3	Y	567	550	1			116
10	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					116

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
05	24459	X	20375	-0-	-4084	-0-	573 573	1 9	19229	3	Y	521	538	1			23
06	23670	X	19952	-0-	-3718	-0-	520 495	1 9	18937	3	Y	450	444	1			29
07	24459	X	20398	-0-	-4061	-0-	699 521	1 9	19178	3	Y	474	453	1			50
08	24397	X	19932	-0-	-4465	-0-	727 451	1 9	18754	3	Y	410	406	1			54
09	21120	X	18589	-0-	-2531	-0-	872 437	1 9	17280	3	Y	397	378	1			73
10	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	19902	X	17938	-0-	-1964	-0-	500 657	1 9	16781	3	Y	597	661	1			33
06	18930	X	17283	-0-	-1647	-0-	444 656	1 9	16183	3	Y	596	585	1			44
07	19902	X	17385	-0-	-2517	-0-	588 650	1 9	16147	3	Y	591	566	1			69
08	19902	X	16559	-0-	-3343	-0-	597 574	1 9	15388	3	Y	522	516	1			75
09	18000	X	16158	-0-	-1842	-0-	753 488	1 9	14917	3	Y	444	431	1			88
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	20274	X	12739	-0-	-7535	-0-	358 372	1 9	12009	3	Y	338	342	1			19
06	19620	X	12968	-0-	-6652	-0-	338 339	1 9	12291	3	Y	308	304	1			23
07	20274	X	13053	-0-	-7221	-0-	448 316	1 9	12289	3	Y	287	276	1			34
08	16244	X	13278	-0-	-2966	-0-	485 301	1 9	12492	3	Y	274	269	1			39
09	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	564 484	1 9	11165	3	Y	440	398	1			81
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	240 387	1 9	8073	3	Y	352	386	1			20
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	274 457	1 9	9983	3	Y	415	404	1			31
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	386 463	1 9	10598	3	Y	421	401	1			51
08	13051	X	10604	-0-	-2447	-0-	380 416	1 9	9808	3	Y	378	372	1			57
09	12630	X	11307	-0-	-1323	-0-	522 446	1 9	10339	3	Y	405	380	1			82
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	17205	X	15637	-0-	-1568	-0-	437 515	1 9	14685	3	Y	468	496	1			24
06	16650	X	14809	-0-	-1841	-0-	384 458	1 9	13967	3	Y	416	409	1			31
07	17205	X	15588	-0-	-1617	-0-	533 419	1 9	14636	3	Y	381	367	1			45
08	17143	X	15290	-0-	-1853	-0-	556 389	1 9	14345	3	Y	354	348	1			51
09	16320	X	15229	-0-	-1091	-0-	715 356	1 9	14158	3	Y	324	310	1			65
10	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	36746	X	36746	-0-	-0-	-0-	1028 680	1 9	35038	3	Y	618	635	1	1	8	45
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	928 582	1 9	33838	3	Y	529	524	1			50
07	40827	X	34080	-0-	-6747	-0-	1184 532	1 9	32364	3	Y	484	472	1			62
08	40827	X	33037	-0-	-7790	-0-	1211 539	1 9	31287	3	Y	490	471	1			81
09	37200	X	31135	-0-	-6065	-0-	1451 586	1 9	29098	3	Y	533	504	1			110
10	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	47492	X	33947	-0-	-13545	-0-	936 1096	1 9	31915	3	Y	996	1027	1	1	8	67
06	43110	X	32458	-0-	-10652	-0-	838 1051	1 9	30569	3	Y	955	934	1	1	8	87
07	DLQ G-10		31963	-0-	31963	31963	1091 1041	1 9	29831	3	Y	946	915	1	1	8	117
08	DLQ G-10		30047	-0-	30047	62010	1081 1036	1 9	27930	3	Y	942	905	1			154
09	DLQ G-10		27705	-0-	27705	89715	1265 1084	1 9	25356	3	Y	985	935	1	1	8	203
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89715					Y	NO RPT					203

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
05	29357	X	25183	-0-	-4174	-0-	694 1176	1 9	23313	3	Y	1069	1104	1			58
06	28410	X	24439	-0-	-3971	-0-	624 1080	1 9	22735	3	Y	982	967	1			73
07	29357	X	24629	-0-	-4728	-0-	830 1007	1 9	22792	3	Y	915	879	1			109
08	29202	X	23979	-0-	-5223	-0-	860 950	1 9	22169	3	Y	864	848	1			125
09	26490	X	22221	-0-	-4269	-0-	1028 822	1 9	20371	3	Y	747	722	1			150
10	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	24025	X	21041	-0-	-2984	-0-	574 1202	1 9	19265	3	Y	1093	1129	1			54
06	23250	X	20018	-0-	-3232	-0-	505 1107	1 9	18406	3	Y	1006	990	1			70
07	24025	X	20200	-0-	-3825	-0-	667 1220	1 9	18313	3	Y	1109	1054	1			125
08	23622	X	19521	-0-	-4101	-0-	690 1049	1 9	17782	3	Y	954	945	1			134
09	21540	X	17789	-0-	-3751	-0-	819 756	1 9	16214	3	Y	687	684	1			137
10	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					137

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
05	24180	X	16297	-0-	-7883	-0-	449 545	1 9	15303	3	Y	495	508	1	1	8	32
06	20760	X	16313	-0-	-4447	-0-	421 520	1 9	15372	3	Y	473	464	1			41
07	DLQ G-10		16066	-0-	16066	16066	546 583	1 9	14937	3	Y	530	509	1			62
08	DLQ G-10		15174	-0-	15174	31240	547 484	1 9	14143	3	Y	440	430	1			72
09	DLQ G-10		13920	-0-	13920	45160	639 471	1 9	12810	3	Y	428	411	1			89
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	45160					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	31527	X	27509	-0-	-4018	-0-	757	1	25400	3	Y	1229	1297	1			64
							1352	9									
06	30510	X	27601	-0-	-2909	-0-	706	1	25703	3	Y	1084	1070	1			78
							1192	9									
07	31527	X	28440	-0-	-3087	-0-	959	1	26328	3	Y	1048	1005	1			121
							1153	9									
08	31031	X	27425	-0-	-3606	-0-	985	1	25392	3	Y	953	939	1			135
							1048	9									
09	28500	X	25408	-0-	-3092	-0-	1173	1	23238	3	Y	906	865	1			176
							997	9									
10	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					176

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
05	34844	X	29066	-0-	-5778	-0-	804	1	27404	3	Y	780	800	1	1	8	43
							858	9									
06	32430	X	27783	-0-	-4647	-0-	722	1	26335	3	Y	660	647	1	1	8	55
							726	9									
07	33511	X	29228	-0-	-4283	-0-	1003	1	27423	3	Y	729	701	1	1	8	82
							802	9									
08	32240	X	28108	-0-	-4132	-0-	1021	1	26377	3	Y	645	627	1			100
							710	9									
09	29580	X	26309	-0-	-3271	-0-	1216	1	24368	3	Y	659	628	1			131
							725	9									
10	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					131

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
05	20832	X	16173	-0-	-4659	-0-	449	1	15315	3	Y	372	386	1			25
							409	9									
06	20160	X	16902	-0-	-3258	-0-	440	1	16063	3	Y	363	355	1			33
							399	9									
07	20832	X	16637	-0-	-4195	-0-	575	1	15720	3	Y	311	305	1			39
							342	9									
08	19282	X	16161	-0-	-3121	-0-	589	1	15211	3	Y	328	313	1			54
							361	9									
09	18090	X	15071	-0-	-3019	-0-	699	1	14012	3	Y	327	313	1			68
							360	9									
10	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	33883	X	28227	-0-	-5656	-0-	785	1	26764	3	Y	616	634	1	1	8	34
							678	9									
06	31890	X	27623	-0-	-4267	-0-	721	1	26318	3	Y	531	523	1			42
							584	9									
07	32953	X	29009	-0-	-3944	-0-	1003	1	27420	3	Y	533	516	1			59
							586	9									
08	31775	X	27877	-0-	-3898	-0-	1017	1	26273	3	Y	534	512	1			81
							587	9									
09	29670	X	26092	-0-	-3578	-0-	1208	1	24207	3	Y	615	577	1			119
							677	9									
10	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	10850	X	6909	-0-	-3941	-0-	190 253	1 9	6466	3	Y	230	229	1			15
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	154 232	1 9	5608	3	Y	211	206	1			20
07	10850	X	7486	-0-	-3364	-0-	254 283	1 9	6949	3	Y	257	246	1			31
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	266 276	1 9	6868	3	Y	251	242	1			40
*09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	337 308	1 9	6747	3	Y	280	264	1			56
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	28582	X	21702	-0-	-6880	-0-	599 672	1 9	20431	3	Y	611	630	1	1	8	34
06	26820	X	23187	-0-	-3633	-0-	603 578	1 9	22006	3	Y	525	517	1			42
07	27714	X	23002	-0-	-4712	-0-	791 579	1 9	21632	3	Y	526	509	1			59
08	26102	X	22312	-0-	-3790	-0-	814 466	1 9	21032	3	Y	424	417	1			66
09	24840	X	20779	-0-	-4061	-0-	964 497	1 9	19318	3	Y	452	430	1			88
10	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	27001	X	22834	-0-	-4167	-0-	635 574	1 9	21625	3	Y	522	539	1	1	8	31
06	26130	X	22834	-0-	-3296	-0-	596 498	1 9	21740	3	Y	453	447	1			37
07	27001	X	23272	-0-	-3729	-0-	804 480	1 9	21988	3	Y	436	423	1			50
08	27249	X	22205	-0-	-5044	-0-	810 471	1 9	20924	3	Y	428	411	1			67
09	26370	X	20836	-0-	-5534	-0-	964 546	1 9	19326	3	Y	496	466	1			97
10	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	19809	X	11551	-0-	-8258	-0-	321 290	1 9	10940	3	Y	264	275	1			16
06	19170	X	14482	-0-	-4688	-0-	379 265	1 9	13838	3	Y	241	236	1			21
07	19809	X	14719	-0-	-5090	-0-	513 177	1 9	14029	3	Y	161	160	1			22
08	18445	X	14528	-0-	-3917	-0-	536 151	1 9	13841	3	Y	137	134	1			25
09	17220	X	13592	-0-	-3628	-0-	640 130	1 9	12822	3	Y	118	114	1			29
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-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 #: 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
05	27218	X	20830	-0-	-6388	-0-	580 468	1 9	19782	3	Y	425	436	1	1	8	26
06	26340	X	20724	-0-	-5616	-0-	542 428	1 9	19754	3	Y	389	381	1			34
07	27218	X	20775	-0-	-6443	-0-	718 419	1 9	19638	3	Y	381	369	1			46
08	23374	X	20307	-0-	-3067	-0-	742 400	1 9	19165	3	Y	364	351	1			59
09	21060	X	19206	-0-	-1854	-0-	897 319	1 9	17990	3	Y	290	286	1			63
10	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	16461	X	15974	-0-	-487	-0-	443 422	1 9	15109	3	Y	384	398	1			27
06	15930	X	15293	-0-	-637	-0-	397 425	1 9	14471	3	Y	386	377	1			36
07	17515	X	14763	-0-	-2752	-0-	507 391	1 9	13865	3	Y	355	346	1			45
08	17515	X	14592	-0-	-2923	-0-	529 396	1 9	13667	3	Y	360	346	1			59
09	16170	X	13214	-0-	-2956	-0-	608 427	1 9	12179	3	Y	388	367	1			80
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					80

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15911	-0-	-612	-0-	441 435	1 9	15035	3	Y	395	404	1			22
06	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	427 356	1 9	15586	3	Y	324	319	1			27
07	16957	X	15805	-0-	-1152	-0-	546 339	1 9	14920	3	Y	308	299	1			36
08	16957	X	16012	-0-	-945	-0-	584 328	1 9	15100	3	Y	298	287	1			47
09	16380	X	15140	-0-	-1240	-0-	705 300	1 9	14135	3	Y	273	263	1			57
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					57

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45911	X	38785	-0-	-7126	-0-	658 294	1 9	37833	3	Y	267	300	1	1	8	18
06	44430	X	37101	-0-	-7329	-0-	613 274	1 9	36214	3	Y	249	252	1			15
07	45911	X	38199	-0-	-7712	-0-	756 255	1 9	37188	3	Y	232	206	1	1	8	40
08	41478	X	37903	-0-	-3575	-0-	829 248	1 9	36826	3	Y	225	252	1			13
09	38340	X	34814	-0-	-3526	-0-	574 226	1 9	34014	3	Y	205	186	1			32
10	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601 X	38325	-0-	-7276	-0-	651	1	37387	3	Y	261	292	1	1	8	17
						287	9									
06	44130 X	36109	-0-	-8021	-0-	597	1	35273	3	Y	217	222	1			12
						239	9									
07	45601 X	36984	-0-	-8617	-0-	732	1	36013	3	Y	217	193	1			36
						239	9									
08	40889 X	36864	-0-	-4025	-0-	806	1	35812	3	Y	224	248	1			12
						246	9									
09	37830 X	34399	-0-	-3431	-0-	567	1	33610	3	Y	202	182	1			32
						222	9									
10	38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52359 X	45226	-0-	-7133	-0-	769	1	44182	3	Y	250	268	1	1	8	22
						275	9									
06	50670 X	44120	-0-	-6550	-0-	730	1	43155	3	Y	214	217	1			19
						235	9									
07	52359 X	44934	-0-	-7425	-0-	890	1	43815	3	Y	208	185	1			42
						229	9									
08	49011 X	43748	-0-	-5263	-0-	958	1	42549	3	Y	219	242	1			19
						241	9									
09	45900 X	40875	-0-	-5025	-0-	675	1	39974	3	Y	205	185	1			39
						226	9									
10	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					39

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107 X	31147	-0-	-5960	-0-	529	1	30406	3	Y	193	212	1	1	8	16
						212	9									
06	35910 X	29261	-0-	-6649	-0-	483	1	28544	3	Y	213	212	1			17
						234	9									
07	37107 X	30337	-0-	-6770	-0-	600	1	29514	3	Y	203	180	1			40
						223	9									
08	34131 X	30071	-0-	-4060	-0-	657	1	29190	3	Y	204	226	1			18
						224	9									
09	31380 X	28320	-0-	-3060	-0-	466	1	27620	3	Y	213	191	1			40
						234	9									
10	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					40

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485 X	35857	-0-	-8628	-0-	609	1	35011	3	Y	215	236	1	1	8	11
						237	9									
06	43050 X	36693	-0-	-6357	-0-	607	1	35862	3	Y	204	207	1			8
						224	9									
07	44485 X	37881	-0-	-6604	-0-	750	1	36899	3	Y	211	189	1			30
						232	9									
08	41168 X	36735	-0-	-4433	-0-	804	1	35721	3	Y	191	216	1			5
						210	9									
09	38310 X	34219	-0-	-4091	-0-	564	1	33428	3	Y	206	184	1			27
						227	9									
10	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

05	43586 X	36809	-0-	-6777	-0-	625	1	35933	3	Y	228	247	1	1	8	14
						251	9									
06	42180 X	34398	-0-	-7782	-0-	568	1	33601	3	Y	208	210	1			12
						229	9									
07	43586 X	36799	-0-	-6787	-0-	728	1	35842	3	Y	208	184	1			36
						229	9									
08	40424 X	36211	-0-	-4213	-0-	792	1	35196	3	Y	203	226	1			13
						223	9									
09	37860 X	34123	-0-	-3737	-0-	563	1	33325	3	Y	214	192	1			35
						235	9									
10	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

05	32953 X	29664	-0-	-3289	-0-	814	1	27733	3	Y	1015	1037	1	1	8	54
						1117	9									
06	31890 X	29583	-0-	-2307	-0-	765	1	27915	3	Y	821	810	1	1	8	64
						903	9									
07	32643 X	29375	-0-	-3268	-0-	1012	1	27671	3	Y	629	620	1	1	8	72
						692	9									
08	31837 X	30329	-0-	-1508	-0-	1103	1	28494	3	Y	665	636	1			101
						732	9									
09	30030 X	29286	-0-	-744	-0-	1347	1	27005	3	Y	849	789	1	1	8	160
						934	9									
10	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	24062	-0-	-3714	-0-	661 864	1 9	22537	3	Y	785	804	1	1	8	40
06	25530	X	24085	-0-	-1445	-0-	622 784	1 9	22679	3	Y	713	698	1	1	8	54
07	26257	X	24352	-0-	-1905	-0-	833 728	1 9	22791	3	Y	662	643	1	1	8	72
08	25699	X	23771	-0-	-1928	-0-	858 745	1 9	22168	3	Y	677	648	1			101
09	24090	X	22153	-0-	-1937	-0-	1013 823	1 9	20317	3	Y	748	705	1	1	8	143
10	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					143

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40827	X	35270	-0-	-5557	-0-	599 261	1 9	34410	3	Y	237	264	1	1	8	15
06	39510	X	33934	-0-	-5576	-0-	561 219	1 9	33154	3	Y	199	201	1	3	8	10
07	40827	X	34332	-0-	-6495	-0-	679 231	1 9	33422	3	Y	210	182	1	3	8	35
08	37944	X	34516	-0-	-3428	-0-	755 226	1 9	33535	3	Y	205	225	1	3	8	12
09	36720	X	31530	-0-	-5190	-0-	520 226	1 9	30784	3	Y	205	176	1	9	8	32
10	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39742	X	33700	-0-	-6042	-0-	573 224	1 9	32903	3	Y	204	223	1	1	8	19
06	38460	X	32169	-0-	-6291	-0-	531 242	1 9	31396	3	Y	220	221	1			18
07	39742	X	32508	-0-	-7234	-0-	643 223	1 9	31642	3	Y	203	180	1			41
08	36332	X	32458	-0-	-3874	-0-	709 227	1 9	31522	3	Y	206	230	1			17
09	33750	X	29861	-0-	-3889	-0-	492 209	1 9	29160	3	Y	190	171	1			36
10	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					36

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51460	X	41962	-0-	-9498	-0-	713 259	1 9	40990	3	Y	235	248	1	1	8	19
06	49800	X	40081	-0-	-9719	-0-	663 215	1 9	39203	3	Y	195	198	1			16
07	51460	X	40043	-0-	-11417	-0-	793 238	1 9	39012	3	Y	216	192	1			40
08	46562	X	39891	-0-	-6671	-0-	873 227	1 9	38791	3	Y	206	231	1			15
09	42900	X	36594	-0-	-6306	-0-	604 228	1 9	35762	3	Y	207	186	1			36
10	41974	X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51615	X	42410	-0-	-9205	-0-	722 207	1 9	41481	3	Y	188	211	1	1 8		19
06	49950	X	40102	-0-	-9848	-0-	663 262	1 9	39177	3	Y	238	237	1			20
07	50468	X	40784	-0-	-9684	-0-	808 219	1 9	39757	3	Y	199	178	1			41
08	46407	X	39976	-0-	-6431	-0-	875 220	1 9	38881	3	Y	200	223	1			18
09	43320	X	37275	-0-	-6045	-0-	615 226	1 9	36434	3	Y	205	184	1			39
10	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

05	67890	X	58403	-0-	-9487	-0-	995 220	1 9	57188	3	Y	200	221	1	1 8		17
06	65700	X	55400	-0-	-10300	-0-	918 234	1 9	54248	3	Y	213	214	1			16
07	67890	X	56517	-0-	-11373	-0-	1121 232	1 9	55164	3	Y	211	188	1			39
08	63519	X	55367	-0-	-8152	-0-	1214 212	1 9	53941	3	Y	193	217	1			15
09	59160	X	51943	-0-	-7217	-0-	859 215	1 9	50869	3	Y	195	176	1			34
10	58404	X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					Y	NO RPT					34

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

05	54374	X	42849	-0-	-11525	-0-	729 223	1 9	41897	3	Y	203	223	1	1 8		15
06	52620	X	41000	-0-	-11620	-0-	678 232	1 9	40090	3	Y	211	212	1			14
07	54374	X	41269	-0-	-13105	-0-	817 238	1 9	40214	3	Y	216	192	1	1 8		37
08	48794	X	41375	-0-	-7419	-0-	906 211	1 9	40258	3	Y	192	217	1			12
09	44850	X	37942	-0-	-6908	-0-	626 224	1 9	37092	3	Y	204	182	1			34
10	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53196	X	44685	-0-	-8511	-0-	760 264	1 9	43661	3	Y	240	260	1	1	8	25
06	51480	X	42354	-0-	-9126	-0-	701 217	1 9	41436	3	Y	197	201	1			21
07	53196	X	42259	-0-	-10937	-0-	837 208	1 9	41214	3	Y	189	168	1			42
08	48949	X	41325	-0-	-7624	-0-	905 212	1 9	40208	3	Y	193	214	1			21
09	45360	X	37860	-0-	-7500	-0-	625 234	1 9	37001	3	Y	213	191	1			43
10	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	99 130	1 9	3327	3	Y	118	123	1			6
06	3150	X	2441	-0-	-709	-0-	62 110	1 9	2269	3	Y	100	98	1			8
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	142 106	1 9	3900	3	Y	96	93	1			11
08	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	88 112	1 9	2281	3	Y	102	99	1			14
09	3450	X	2490	-0-	-960	-0-	115 97	1 9	2278	3	Y	88	85	1			17
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	74152	X	63465	-0-	-10687	-0-	4428	1	59037	3	Y	-0-					2
06	67950	X	38311	-0-	-29639	-0-	2867	1	35444	3	Y	-0-					2
07	67735	X	67106	-0-	-629	-0-	4992	1	62114	3	Y	-0-					2
08	65317	X	64322	-0-	-995	-0-	4447	1	59875	3	Y	-0-					2
09	61410	X	58035	-0-	-3375	-0-	4098	1	53937	3	Y	-0-					2
10	67115	X	NO RPT	-0-	-67115	-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
05	73284	X	67808	-0-	-5476	-0-	4731	1	63077	3	Y	-0-					4
06	66810	X	66393	-0-	-417	-0-	4969	1	61424	3	Y	-0-					4
07	66371	X	55780	-0-	-10591	-0-	4150	1	51630	3	Y	-0-					4
08	66670	X	66670	-0-	-0-	-0-	4610	1	62060	3	Y	-0-					4
09	66390	X	59935	-0-	-6455	-0-	4232	1	55703	3	Y	-0-					4
10	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-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
05	92690	X	81507	-0-	-11183	-0-	5686	1	75821	3	Y	-0-					2
06	85800	X	85199	-0-	-601	-0-	6377	1	78822	3	Y	-0-					2
07	88505	X	80433	-0-	-8072	-0-	5984	1	74449	3	Y	-0-					2
08	81096	X	77883	-0-	-3213	-0-	5385	1	72498	3	Y	-0-					2
09	85200	X	73378	-0-	-11822	-0-	5181	1	68197	3	Y	-0-					2
10	88040	X	NO RPT	-0-	-88040	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111166	X	37504	-0-	-73662	-0-	745	1	36759	3	Y	-0-					-0-
06	106050	X	18505	-0-	-87545	-0-	18504	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	106175	X	67829	-0-	-38346	-0-	67829	3			Y	-0-					-0-
08	101866	X	15072	-0-	-86794	-0-	15072	3			Y	-0-					-0-
09	97230	X	40487	-0-	-56743	-0-	40485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158627	X	132316	-0-	-26311	-0-	9231	1	123085	3	Y	-0-					-0-
06	152100	X	122133	-0-	-29967	-0-	9141	1	112992	3	Y	-0-					-0-
07	147064	X	72503	-0-	-74561	-0-	5394	1	67109	3	Y	-0-					-0-
08	147064	X	9	-0-	-147055	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	133650	X	3585	-0-	-130065	-0-	253	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	132308	X	NO RPT	-0-	-132308	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181784	X	145258	-0-	-36526	-0-	10134	1	135124	3	Y	-0-					6
06	170550	X	139981	-0-	-30569	-0-	10477	1	129504	3	Y	-0-					6
07	169136	X	84910	-0-	-84226	-0-	6317	1	78593	3	Y	-0-					6
08	159867	X	50	-0-	-159817	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					6
09	144600	X	3784	-0-	-140816	-0-	267	1	3517	3	Y	-0-					6
10	145266	X	NO RPT	-0-	-145266	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	53600	-0-	53600	53600	53588	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	14B2	EXT	128205	-0-	128205	181805	128203	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	107557	-0-	107557	289362	107557	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	90259	-0-	90259	379621	90259	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	379621					N	NO RPT					-0-

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
05	89683	X	46008	-0-	-43675	-0-	914	1	45094	3	Y	-0-					-0-
06	83520	X	-0-	-0-	-83520	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	79174	X	-0-	-0-	-79174	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	77407	X	-0-	-0-	-77407	-0-					Y	7	7	8			-0-
09	73110	X	-0-	-0-	-73110	-0-					Y	-0-					-0-
10	46004	X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122171	X	64106	-0-	-58065	-0-	1274	1	62832	3	Y	-0-					-0-
06	117600	X	-0-	-0-	-117600	-0-					Y	-0-					-0-
07	118792	X	37501	-0-	-81291	-0-	37498	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	117459	X	101869	-0-	-15590	-0-	101868	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	108780	X	96736	-0-	-12044	-0-	96736	3			Y	-0-					-0-
10	64108	X	NO RPT	-0-	-64108	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41478	X	31804	-0-	-9674	-0-	541	1	31067	3	Y	178	200	1	11	8	20
							196	9									
06	37710	X	29060	-0-	-8650	-0-	480	1	28384	3	Y	178	157	1	6	8	35
							196	9									
07	36890	X	29371	-0-	-7519	-0-	581	1	28619	3	Y	155	145	1	2	8	43
							171	9									
08	33201	X	28598	-0-	-4603	-0-	626	1	27812	3	Y	145	139	1	2	8	47
							160	9									
09	32130	X	26965	-0-	-5165	-0-	445	1	26333	3	Y	170	160	1	3	8	54
							187	9									
10	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485 X	34998	-0-	-9487	-0-	594	1	34138	3	Y	242	296	1	2	8	22
						266	9									
06	40800 X	31777	-0-	-9023	-0-	525	1	31057	3	Y	177	168	1	1	8	30
						195	9									
07	39928 X	32055	-0-	-7873	-0-	634	1	31201	3	Y	200	184	1	1	8	45
						220	9									
08	36890 X	29762	-0-	-7128	-0-	650	1	28893	3	Y	199	189	1			55
						219	9									
09	35700 X	26233	-0-	-9467	-0-	433	1	25644	3	Y	142	153	1	1	8	43
						156	9									
10	34999 X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	36301 X	24564	-0-	-11737	-0-	677	1	23082	3	Y	732	755	1	1	8	52
						805	9									
06	31920 X	24183	-0-	-7737	-0-	624	1	22774	3	Y	714	701	1	1	8	64
						785	9									
07	DLQ G-10	23349	-0-	23349	23349	797	1	21806	3	Y	678	658	1	1	8	83
						746	9									
08	DLQ G-10	22119	-0-	22119	45468	796	1	20558	3	Y	695	665	1			113
						765	9									
09	DLQ G-10	20448	-0-	20448	65916	938	1	18797	3	Y	648	623	1			138
						713	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65916					Y	NO RPT					138

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
05	56761 X	39887	-0-	-16874	-0-	1101	1	37526	3	Y	1145	1184	1	1	8	81
						1260	9									
06	50430 X	38061	-0-	-12369	-0-	983	1	35865	3	Y	1103	1077	1	1	8	106
						1213	9									
07	DLQ G-10	36728	-0-	36728	36728	1254	1	34283	3	Y	1083	1049	1	1	8	139
						1191	9									
08	DLQ G-10	35067	-0-	35067	71795	1261	1	32575	3	Y	1119	1071	1			187
						1231	9									
09	DLQ G-10	32356	-0-	32356	104151	1477	1	29618	3	Y	1146	1091	1	1	8	241
						1261	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104151					Y	NO RPT					241

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
05	48360 X	35330	-0-	-13030	-0-	966	1	32921	3	Y	1312	1353	1	2	8	84
						1443	9									
06	43890 X	33734	-0-	-10156	-0-	863	1	31486	3	Y	1259	1231	1	1	8	111
						1385	9									
07	DLQ G-10	33152	-0-	33152	33152	1121	1	30665	3	Y	1242	1202	1	1	8	150
						1366	9									
08	DLQ G-10	31635	-0-	31635	64787	1127	1	29121	3	Y	1261	1209	1			202
						1387	9									
09	DLQ G-10	29448	-0-	29448	94235	1329	1	26637	3	Y	1347	1275	1	1	8	273
						1482	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94235					Y	NO RPT					273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115940	X	71481	-0-	-44459	-0-	1940 3109	1 9	66432	3	Y	2826	2931	1	4	8	178
06	110070	X	63313	-0-	-46757	-0-	1621 2577	1 9	59115	3	Y	2343	2313	1	2	8	206
07	113739	X	58563	-0-	-55176	-0-	1985 2306	1 9	54272	3	Y	2096	2042	1	2	8	258
08	90303	X	53306	-0-	-36997	-0-	1908 2101	1 9	49297	3	Y	1910	1851	1			317
09	76920	X	47516	-0-	-29404	-0-	2149 2294	1 9	43073	3	Y	2085	1972	1	1	8	429
10	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-					Y	NO RPT					429

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
05	101928	X	67059	-0-	-34869	-0-	1820 2910	1 9	62329	3	Y	2645	2743	1	3	8	161
06	98640	X	58774	-0-	-39866	-0-	1504 2408	1 9	54862	3	Y	2189	2159	1	2	8	189
07	95635	X	54581	-0-	-41054	-0-	1845 2273	1 9	50463	3	Y	2066	2005	1	2	8	248
08	82801	X	50468	-0-	-32333	-0-	1801 2145	1 9	46522	3	Y	1950	1883	1			315
09	72120	X	45325	-0-	-26795	-0-	2042 2355	1 9	40928	3	Y	2141	2023	1	1	8	432
10	67053	X	NO RPT	-0-	-67053	-0-					Y	NO RPT					432

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
05	12896	X	7112	-0-	-5784	-0-	79 778	1 9	6255	2	N	707	933	1	1	8	162
06	8970	X	6505	-0-	-2465	-0-	76 928	1 9	5501	2	N	844	821	1			185
07	9269	X	6708	-0-	-2561	-0-	79 1012	1 9	5617	2	N	920	837	1			268
*08	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	79 1361	1 9	12916	2	N	1237	1269	1			236
*09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	76 1317	1 9	7666	2	N	1197	1185	1			248
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					248

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
05	5611	X	4052	-0-	-1559	-0-	79 627	1 9	3346	2	N	570	505	1	1	8	276
06	4680	X	3790	-0-	-890	-0-	76 560	1 9	3154	2	N	509	475	1			310
07	4836	X	3902	-0-	-934	-0-	79 493	1 9	3330	2	N	448	501	1			257
*08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	79 587	1 9	5382	2	N	534	533	1			258
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	76 459	1 9	3028	2	N	417	475	1			200
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
05	2480 X	1307	-0-	-1173	-0-	97	1	824	2	Y	250	294	1	3	8	21
						111	4	275	9							
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	7	22	1	2	8	4
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2325 X	1564	-0-	-761	-0-	116	1	983	2	Y	303	367	1			25
						132	4	333	9							
06	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	38	1	474	2	Y	371	102	1			294
						541	4	408	9							
07	2046 X	530	-0-	-1516	-0-	94	1	404	2	Y	29	244	1			79
						32	9									
08	2046 X	1968	-0-	-78	-0-	68	1	549	2	Y	335	384	1			30
						982	4	369	9							
09	1980 X	1097	-0-	-883	-0-	815	4	282	9	Y	256	201	1			85
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					85

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
05	1891 X	1240	-0-	-651	-0-	80	1	680	2	Y	354	403	1			30
						91	4	389	9							
06	3000 X	492	-0-	-2508	-0-	12	1	151	2	Y	143	59	1			114
						172	4	157	9							
07	3100 X	587	-0-	-2513	-0-	61	1	264	2	Y	238	94	1			258
						262	9									
08	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	72	1	576	2	Y	449	666	1			41
						1028	4	494	9							
09	1620 X	734	-0-	-886	-0-	532	4	202	9	Y	184	164	1			61
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					61

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	901	-0-	-1269	-0-	53	1	668	3	Y	164	166	0			13
						180	9									
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	17	1	201	3	Y	29	26	0			3
						32	9									
08	DLQ G-10	545	-0-	545	795	31	1	419	3	Y	85	84	0	1	1	3
						1	4	94	9							
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1969	44	1	743	3	Y	350	346	0			7
						2	4	385	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1969					Y	NO RPT					7

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
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	970	3	Y	265	251	0			21
						1	4	292	9							
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	973	3	Y	242	236	0			27
						266	9									
07	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	83	1	971	3	Y	229	229	0			27
						252	9									
08	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2498	64	1	874	3	Y	230	247	0	2	1	8
						1	4	253	9							
09	DLQ G-10	1569	-0-	1569	4067	72	1	1220	3	Y	248	251	0			5
						4	4	273	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4067					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	260	1	395	3	Y	53	164	1			79
							58	9									
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	143	1	136	3	Y	33	45	1			67
							36	9									
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	92	1	174	3	Y	20	35	1			52
							22	9									
08	DLQ G-10		226	-0-	226	514	74	1	96	3	Y	51	20	1			83
							56	9									
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1199	322	1	276	3	Y	79	31	1			131
							87	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					Y	NO RPT					131

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
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	18	1	232	3	Y	96	105	0			8
							106	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	6	1	65	3	Y	34	30	0			4
							37	9									
08	DLQ G-10		246	-0-	246	354	11	1	149	3	Y	78	78	0	1	1	3
							86	9									
09	DLQ G-10		325	-0-	325	679	5	1	90	3	Y	209	208	0			4
							230	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	679					Y	NO RPT					4

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
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	3	Y	598	593	0			48
							1	4	658	9							
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	960	3	Y	559	545	0			62
							615	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	82	1	966	3	Y	536	535	0			63
							590	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	526	567	0	4	1	18
							2	4	579	9							
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	504	512	0			10
							4	4	554	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 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
05	1674	X	931	-0-	-743	-0-	45	1	565	3	Y	292	302	0			23
							321	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366	1	3	365	9	Y	332	293	0			39
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	541	558	0	4	1	18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	391	401	0			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	366					Y	NO RPT					8

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

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

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	48	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	0			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	55	0			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	78	0			5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	0			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4433	-0-	-651	-0-	279	1	3506	3	Y	587	584	0			47
							2	4	646	9							
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	329	1	3505	3	Y	576	559	0			64
							1	4	634	9							
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	297	1	3487	3	Y	539	539	0			64
							1	4	593	9							
08	DLQ G-10		4458	-0-	4458	8836	263	1	3607	3	Y	529	571	0	4	1	18
							6	4	582	9							
09	DLQ G-10		3882	-0-	3882	12718	188	1	3168	3	Y	468	477	0			9
							11	4	515	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12718					Y	NO RPT					9

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	701	1	8815	3	Y	1454	1451	0			117
							5	4	1599	9							
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	768	1	8177	3	Y	1331	1300	0			148
							3	4	1464	9							
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	707	1	8300	3	Y	1295	1290	0			153
							2	4	1425	9							
08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	612	1	8397	3	Y	1263	1364	0	9	1	43
							13	4	1389	9							
09	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	507	1	8538	3	Y	1237	1255	0			25
							29	4	1361	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	Y	328	327	0			26
							361	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	307	299	0			34
							338	9									
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	68	1	798	3	Y	304	302	0			36
							334	9									
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2365	58	1	794	3	Y	284	308	0	2	1	10
							1	4	312	9							
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3729	58	1	974	3	Y	299	303	0			6
							3	4	329	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3729					Y	NO RPT					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
05	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	388	1	4875	3	Y	564	564	0			45
							3	4	620	9							
06	5910	X	1821	-0-	-4089	-0-	144	1	1534	3	Y	129	160	0			14
							1	4	142	9							
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	402	1	4714	3	Y	359	331	0			42
							1	4	395	9							
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	364	1	4994	3	Y	577	595	0	4	1	20
							8	4	635	9							
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	3	Y	580	588	0			12
							17	4	638	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	5890	X	5703	-0-	-187	-0-	353	1	4431	3	Y	834	831	0			67
							2	4	917	9							
06	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	197	1	2102	3	Y	396	419	0			44
							1	4	436	9							
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	414	1	4852	3	Y	717	676	0			85
							1	4	789	9							
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	406	1	5581	3	Y	901	949	0	6	1	31
							9	4	991	9							
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	280	1	4712	3	Y	771	787	0			15
							16	4	848	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	6169	X	6112	-0-	-57	-0-	393	1	4940	3	Y	705	701	0			57
							3	4	776	9							
06	5970	X	2896	-0-	-3074	-0-	222	1	2361	3	Y	284	309	0			32
							1	4	312	9							
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	311	1	3646	3	Y	423	405	0			50
							1	4	465	9							
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	372	1	5108	3	Y	639	663	0	4	1	22
							8	4	703	9							
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	303	1	5111	3	Y	699	707	0			14
							17	4	769	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	6541	X	6250	-0-	-291	-0-	405	1	5093	3	Y	681	679	0			55
							3	4	749	9							
06	6330	X	3017	-0-	-3313	-0-	229	1	2435	3	Y	320	339	0			36
							1	4	352	9							
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	226	1	2655	3	Y	172	188	0			20
							1	4	189	9							
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	363	1	4988	3	Y	531	529	0	4	1	18
							8	4	584	9							
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	4985	3	Y	612	618	0			12
							17	4	673	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	386	1	4846	3	Y	711	708	0			57
							3	4	782	9							
06	5400	X	3160	-0-	-2240	-0-	241	1	2563	3	Y	323	344	0			36
							1	4	355	9							
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	425	1	4989	3	Y	397	386	0			47
							1	4	437	9							
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	385	1	5286	3	Y	651	672	0	4	1	22
							8	4	716	9							
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	311	1	5236	3	Y	573	584	0			11
							18	4	630	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1023	N	523	-0-	-500	-0-	148	1	175	3	Y	182	116	0	5	1	119
							200	9									
06	990	N	333	-0-	-657	-0-	49	1	162	3	Y	110	64	0	143	1	22
							1	4	121	9							
07	DLQ G-10		625	-0-	625	625	46	1	405	3	Y	156	149	0	23	1	6
							2	4	172	9							
08	DLQ G-10		825	-0-	825	1450	57	1	574	3	Y	176	170	0	6	1	6
							194	9									
09	DLQ G-10		497	-0-	497	1947	30	1	355	3	Y	99	98	0	3	1	4
							3	4	109	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1947					Y	NO RPT					4

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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	307	3	Y	204	387	1			261
							224	9									
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	139	1	131	3	Y	191	158	1			294
							210	9									
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	77	1	146	3	Y	244	168	1			370
							268	9									
08	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1560	359	1	469	3	Y	219	167	1			422
							241	9									
09	DLQ G-10		658	-0-	658	2218	226	1	193	3	Y	217	173	1			466
							239	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2218					Y	NO RPT					466

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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1134	3	Y	256	261	0			10
							3	4	282	9							
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1260	3	Y	351	345	0			16
							386	9									
07	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	99	1	978	3	Y	185	192	0			9
							204	9									
08	DLQ G-10		2013	-0-	2013	3294	164	1	1511	3	Y	306	298	0			17
							1	4	337	9							
09	DLQ G-10		1735	-0-	1735	5029	138	1	1304	3	Y	254	256	0			15
							14	4	279	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5029					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	24682	-0-	24682	24682	1057	1	14507	3	Y	8268	7934	0	53	1	281
						23	4	9095	9							
09	14B2 EXT	60914	-0-	60914	85596	2381	1	40140	3	Y	16599	16549	0			331
						134	4	18259	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85596					Y	NO RPT					331

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	29735	-0-	29735	29735	1303	1	17895	3	Y	9554	9168	0	61	1	325
						28	4	10509	9							
09	14B2 EXT	78023	-0-	78023	107758	3235	1	54530	3	Y	18250	18211	0			364
						183	4	20075	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107758					Y	NO RPT					364

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
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	46	1	635	3	Y	1002	962	0	6	1	34
						1	4	1102	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1784					Y	265	294	0			5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1784					Y	NO RPT					5

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
05	11594 X	6636	-0-	-4958	-0-	413	1	5193	3	Y	934	939	0			75
						3	4	1027	9							
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	767	676	0			91
						1	4	844	9							
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	284	1	3901	3	Y	748	809	0	5	1	25
						6	4	823	9							
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	3	Y	699	710	0			14
						13	4	769	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	420	1	637	3	Y	176	301	1			216
						194	9									
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	519	1	492	3	Y	170	134	1			252
						187	9									
07	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	779	1	1472	3	Y	236	147	1			341
						260	9									
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	3657	424	1	554	3	Y	153	155	1			339
						168	9									
09	DLQ G-10	659	-0-	659	4316	259	1	222	3	Y	162	139	1			362
						178	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4316					Y	NO RPT					362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 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
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	395	1	4966	3	Y	1327	1319	0			107
							3	4	1460	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	437	1	4659	3	Y	1254	1222	0			139
							2	4	1379	9							
07	DLQ G-10		6521	-0-	6521	6521	406	1	4762	3	Y	1229	1223	0			145
							1	4	1352	9							
08	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13153	358	1	4910	3	Y	1233	1327	0	9	1	42
							8	4	1356	9							
09	DLQ G-10		6600	-0-	6600	19753	294	1	4959	3	Y	1209	1227	0			24
							17	4	1330	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19753					Y	NO RPT					24

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
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	607	1	7631	3	Y	1208	1202	0			97
							4	4	1329	9							
06	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	668	1	7111	3	Y	1142	1112	0			127
							2	4	1256	9							
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	617	1	7237	3	Y	1127	1121	0			133
							2	4	1240	9							
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	530	1	7272	3	Y	1108	1195	0	8	1	38
							12	4	1219	9							
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	439	1	7400	3	Y	1058	1075	0			21
							25	4	1164	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8587	X	6051	-0-	-2536	-0-	383	1	4816	3	Y	773	770	0			62
							2	4	850	9							
06	6870	X	5829	-0-	-1041	-0-	430	1	4584	3	Y	739	719	0			82
							2	4	813	9							
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	402	1	4717	3	Y	744	738	0			88
							1	4	818	9							
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	348	1	4780	3	Y	723	781	0	5	1	25
							8	4	795	9							
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	289	1	4873	3	Y	691	702	0			14
							16	4	760	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3689	X	1746	-0-	-1943	-0-	117	1	1467	3	Y	146	146	0			12
							1	4	161	9							
06	3120	X	867	-0-	-2253	-0-	68	1	722	3	Y	70	74	0			8
							77	9									
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	58	1	675	3	Y	45	48	0			5
							50	9									
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	3	Y	84	85	0	1	1	3
							2	4	92	9							
09	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	3	Y	78	79	0			2
							6	4	86	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	1690	-0-	-4231	-0-	678	1	801	3	Y	192	206	0	21	1	125
							211	9									
06	5730	X	3388	-0-	-2342	-0-	638	1	2124	3	Y	563	165	0	402	1	121
							7	4	619	9							
07	DLQ G-10		8091	-0-	8091	8091	697	1	6132	3	Y	1120	956	0	236	1	49
							30	4	1232	9							
08	DLQ G-10		7253	-0-	7253	15344	574	1	5817	3	Y	784	703	0	97	1	33
							862	9									
09	DLQ G-10		4497	-0-	4497	19841	296	1	3521	3	Y	594	564	0	37	1	26
							27	4	653	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19841					Y	NO RPT					26

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	3954	-0-	-2804	-0-	1563	1	1848	3	Y	494	350	0	35	1	322
							543	9									
06	6540	X	3920	-0-	-2620	-0-	730	1	2428	3	Y	685	250	0	610	1	147
							8	4	754	9							
07	DLQ G-10		6016	-0-	6016	6016	517	1	4550	3	Y	843	764	0	190	1	36
							22	4	927	9							
08	DLQ G-10		6766	-0-	6766	12782	526	1	5326	3	Y	831	763	0	72	1	32
							914	9									
09	DLQ G-10		6373	-0-	6373	19155	421	1	4999	3	Y	832	782	0	46	1	36
							38	4	915	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19155					Y	NO RPT					36

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	131	1	1269	3	Y	251	283	1			118
							276	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1548	3	Y	275	249	1			144
							303	9									
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	140	1	1228	3	Y	285	265	1			164
							314	9									
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3341	151	1	1207	3	Y	274	271	1			167
							301	9									
09	DLQ G-10		1668	-0-	1668	5009	153	1	1204	3	Y	283	278	1			172
							311	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5009					Y	NO RPT					172

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
05	7409	X	2302	-0-	-5107	-0-	942	1	1114	3	Y	224	229	0	27	1	146
							246	9									
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1423	1	4733	3	Y	843	226	0	580	1	183
							16	4	927	9							
07	DLQ G-10		5636	-0-	5636	5636	490	1	4313	3	Y	738	696	0	193	1	32
							21	4	812	9							
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	10963	400	1	4054	3	Y	794	726	0	69	1	31
							873	9									
09	DLQ G-10		7740	-0-	7740	18703	510	1	6058	3	Y	1024	957	0	53	1	45
							46	4	1126	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18703					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	170	1	201	3	Y	180	106	0	5	1	118
							198	9									
06	1050	N	439	-0-	-611	-0-	90	1	298	3	Y	45	46	0	108	1	9
							1	4	50	9							
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	115	1	1009	3	Y	132	104	0	31	1	6
							5	4	145	9							
08	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2684	112	1	1132	3	Y	151	135	0	16	1	6
							166	9									
09	DLQ G-10		779	-0-	779	3463	53	1	624	3	Y	88	84	0	6	1	4
							5	4	97	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3463					Y	NO RPT					4

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
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	328	1	4120	3	Y	720	723	0			58
							2	4	792	9							
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	370	1	3944	3	Y	630	618	0			70
							1	4	693	9							
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	343	1	4023	3	Y	626	622	0			74
							1	4	689	9							
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	302	1	4141	3	Y	621	670	0	4	1	21
							7	4	683	9							
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	246	1	4140	3	Y	594	603	0			12
							14	4	653	9							
10	4415	X	NO RPT	-0-	-4415	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	6	2	0			4
							7	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	147	36	0	81	1	34
							1	4	162	9							
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	49	1	427	3	Y	74	70	0	35	1	3
							2	4	81	9							
08	DLQ G-10		394	-0-	394	953	30	1	305	3	Y	54	48	0	7	1	2
							59	9									
09	DLQ G-10		218	-0-	218	1171	14	1	169	3	Y	31	30	0	2	1	1
							1	4	34	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					1

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
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	653	1	6799	3	Y	1912	1900	0			76
							17	4	2103	9							
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	664	1	6760	3	Y	1772	1767	0			81
							1949	9									
07	DLQ G-10		9443	-0-	9443	9443	685	1	6768	3	Y	1809	1802	0			88
							1990	9									
08	DLQ G-10		9084	-0-	9084	18527	702	1	6472	3	Y	1733	1723	0			98
							4	4	1906	9							
09	DLQ G-10		12641	-0-	12641	31168	1024	1	9706	3	Y	1641	1639	0			100
							106	4	1805	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31168					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	847	1	8816	3	Y	1722	1718	0			68
							22	4	1894	9							
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	741	1	7539	3	Y	1510	1509	0			69
							1661	9									
07	DLQ G-10		9525	-0-	9525	9525	723	1	7143	3	Y	1508	1504	0			73
							1659	9									
08	DLQ G-10		9483	-0-	9483	19008	767	1	7073	3	Y	1490	1479	0			84
							4	4	1639	9							
09	DLQ G-10		9327	-0-	9327	28335	726	1	6884	3	Y	1493	1486	0			91
							75	4	1642	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28335					Y	NO RPT					91

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	702	1	7302	3	Y	1686	1670	0			67
							19	4	1855	9							
06	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	905	1	9209	3	Y	1765	1752	0			80
							1942	9									
07	DLQ G-10		11431	-0-	11431	11431	896	1	8851	3	Y	1531	1536	0			75
							1684	9									
08	DLQ G-10		10746	-0-	10746	22177	889	1	8204	3	Y	1498	1488	0			85
							5	4	1648	9							
09	DLQ G-10		9743	-0-	9743	31920	773	1	7331	3	Y	1417	1416	0			86
							80	4	1559	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31920					Y	NO RPT					86

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	803	1	8355	3	Y	1258	1248	0			50
							21	4	1384	9							
06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	810	1	8247	3	Y	1282	1274	0			58
							1410	9									
07	DLQ G-10		11137	-0-	11137	11137	889	1	8778	3	Y	1336	1329	0			65
							1470	9									
08	DLQ G-10		10442	-0-	10442	21579	890	1	8209	3	Y	1216	1212	0			69
							5	4	1338	9							
09	DLQ G-10		9676	-0-	9676	31255	788	1	7474	3	Y	1212	1207	0			74
							81	4	1333	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31255					Y	NO RPT					74

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
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	499	1	5198	3	Y	1301	1294	0			52
							13	4	1431	9							
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	548	1	5583	3	Y	1319	1311	0			60
							1451	9									
07	DLQ G-10		7570	-0-	7570	7570	569	1	5620	3	Y	1255	1254	0			61
							1381	9									
08	DLQ G-10		6768	-0-	6768	14338	543	1	5010	3	Y	1102	1101	0			62
							3	4	1212	9							
09	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20593	479	1	4537	3	Y	1082	1078	0			66
							49	4	1190	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20593					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91822	X	77410	-0-	-14412	-0-	4951	1	62221	3	Y	9278	9385	0			745
							32	4	10206	9							
06	88860	X	35853	-0-	-53007	-0-	2665	1	28393	3	Y	4350	4611	0			484
							10	4	4785	9							
07	91822	X	45591	-0-	-46231	-0-	3020	1	35435	3	Y	6477	6196	0			765
							11	4	7125	9							
08	91822	X	66966	-0-	-24856	-0-	3899	1	53538	3	Y	8585	8999	0	60	1	291
							85	4	9444	9							
09	81360	X	61590	-0-	-19770	-0-	3012	1	50760	3	Y	6953	7105	0			139
							170	4	7648	9							
10	77407	X	NO RPT	-0-	-77407	-0-					Y	NO RPT					139

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97402	X	72207	-0-	-25195	-0-	4709	1	59178	3	Y	7535	7573	0			605
							31	4	8289	9							
06	94260	X	67474	-0-	-26786	-0-	5185	1	55235	3	Y	6395	6289	0			711
							19	4	7035	9							
07	97402	X	66127	-0-	-31275	-0-	4650	1	54566	3	Y	6268	6239	0			740
							16	4	6895	9							
08	88412	X	57410	-0-	-31002	-0-	3470	1	47651	3	Y	5649	6156	0	41	1	192
							75	4	6214	9							
09	75420	X	54150	-0-	-21270	-0-	2723	1	45902	3	Y	4883	4978	0			97
							154	4	5371	9							
10	72199	X	NO RPT	-0-	-72199	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	3751	X	2977	-0-	-774	-0-	133	1	2530	2	Y	276	271	0			8
							10	4	304	9							
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	355	1	5982	2	Y	391	390	0			9
							23	4	430	9							
07	DLQ G-10		7178	-0-	7178	7178	363	1	6555	2	Y	221	225	0			5
							17	4	243	9							
08	12980	X	5802	-0-	-7178	-0-	263	1	5520	2	Y	1	6	0			-0-
							18	4	1	9							
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	204	1	3030	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	190	1	3611	2	Y	117	118	0			3
							6	4	129	9							
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	178	1	2999	2	Y	89	90	0			2
							8	4	98	9							
07	DLQ G-10		859	-0-	859	859	42	1	766	2	Y	44	45	0			1
							3	4	48	9							
08	1617	X	758	-0-	-859	-0-	33	1	696	2	Y	23	23	0			1
							4	4	25	9							
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2453	2	Y	252	248	0			5
							9	4	277	9							
*10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1810	2	Y	94	97	0			2
							8	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	258	1	4906	2	Y	71	73	0			2
							5	4	78	9							
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	399	1	6709	2	Y	212	209	0			5
							17	4	233	9							
07	DLQ G-10		11048	-0-	11048	11048	528	1	9534	2	Y	851	837	0			19
							50	4	936	9							
08	17504	X	6456	-0-	-11048	-0-	255	1	5370	2	Y	702	702	0			19
							59	4	772	9							
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	188	1	2501	2	Y	239	254	0			4
							9	4	263	9							
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	250	1	3717	2	Y	341	338	0			7
							22	4	375	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
05	8680	X	4348	-0-	-4332	-0-	213	1	4043	2	Y	80	79	0			2
							4	4	88	9							
06	8400	X	7200	-0-	-1200	-0-	384	1	6463	2	Y	303	298	0			7
							20	4	333	9							
07	DLQ G-10		8563	-0-	8563	8563	386	1	6958	2	Y	1056	1039	0			24
							57	4	1162	9							
08	18534	X	9971	-0-	-8563	-0-	397	1	8347	2	Y	1035	1031	0			28
							88	4	1139	9							
09	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	588	1	7830	2	Y	837	849	0			16
							31	4	921	9							
10	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	477	1	7105	2	Y	786	787	0			15
							49	4	865	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
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	160	1	2685	2	Y	26	26	0			1
							5	4	29	9							
07	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	148	1	2673	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
08	5821	X	2975	-0-	-2846	-0-	134	1	2816	2	Y	14	14	0			-0-
							10	4	15	9							
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	132	1	1761	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
10	2852	N	2144	-0-	-708	-0-	132	1	1972	2	Y	31	30	0			1
							6	4	34	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4287	-0-	-1572	-0-	214	1	4065	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	5670	X	3933	-0-	-1737	-0-	219	1	3690	2	Y	16	16	0			-0-
							6	4	18	9							
07	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	99	1	1791	2	Y	22	22	0			-0-
							3	4	24	9							
08	3943	X	2026	-0-	-1917	-0-	91	1	1919	2	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
10	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	132	1	1960	2	Y	29	28	0			1
							5	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	177	1	3362	2	Y	128	127	0			4
							6	4	141	9							
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	367	1	6178	2	Y	344	340	0			8
							22	4	378	9							
07	DLQ G-10		7205	-0-	7205	7205	359	1	6482	2	Y	312	313	0			7
							21	4	343	9							
08	13088	X	5883	-0-	-7205	-0-	251	1	5280	2	Y	288	287	0			8
							35	4	317	9							
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	367	1	4904	2	Y	149	154	0			3
							6	4	164	9							
*10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	483	1	7184	2	Y	67	69	0			1
							19	4	74	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
05	2759	N	238	-0-	-2521	-0-	10	1	186	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
06	2670	X	284	-0-	-2386	-0-	15	1	248	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
07	DLQ G-10		342	-0-	342	342	17	1	299	2	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
08	854	X	512	-0-	-342	-0-	20	1	425	2	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
*10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	24	25	0			-0-
							3	4	26	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
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	9							
06	3000	N	5005	-0-	2005	2005	275	1	4628	2	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
07	DLQ G-10		13476	-0-	13476	15481	696	1	12553	2	Y	188	186	0			4
							20	4	207	9							
08	27594	X	12113	-0-	-15481	-0-	538	1	11307	2	Y	199	198	0			5
							49	4	219	9							
09	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	658	1	8769	2	Y	403	400	0			8
							15	4	443	9							
10	9517	X	9335	-0-	-182	-0-	567	1	8443	2	Y	267	270	0			5
							31	4	294	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	707	1	13460	2	Y	753	746	0			22
							31	4	828	9							
06	12930	X	8651	-0-	-4279	-0-	441	1	7407	2	Y	698	703	0			17
							35	4	768	9							
07	DLQ G-10		7323	-0-	7323	7323	350	1	6311	2	Y	572	576	0			13
							33	4	629	9							
08	16961	X	9638	-0-	-7323	-0-	407	1	8551	2	Y	563	561	0			15
							61	4	619	9							
09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	827	1	11020	2	Y	810	810	0			15
							30	4	891	9							
*10	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1002	1	14921	2	Y	1386	1374	0			27
							92	4	1525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	3317	X	865	-0-	-2452	-0-	41	1	785	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
06	3210	X	506	-0-	-2704	-0-	27	1	458	2	Y	17	18	0			-0-
							2	4	19	9							
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	24	1	439	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	1360	X	878	-0-	-482	-0-	38	1	802	2	Y	30	29	0			1
							5	4	33	9							
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
10	868	X	265	-0-	-603	-0-	14	1	215	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	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
05	1581	X	927	-0-	-654	-0-	43	1	794	2	Y	80	79	0			2
							2	4	88	9							
06	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	51	1	842	2	Y	208	205	0			5
							8	4	229	9							
07	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	57	1	1037	2	Y	107	110	0			2
							7	4	118	9							
08	700	N	1507	-0-	807	2026	66	1	1398	2	Y	33	34	0			1
							7	4	36	9							
09	2904	N	878	-0-	-2026	-0-	59	1	785	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	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
05	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	104	1	1970	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
06	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	111	1	1861	2	Y	19	19	0			-0-
							3	4	21	9							
07	DLQ G-10		3966	-0-	3966	3966	188	1	3398	2	Y	328	321	0			7
							19	4	361	9							
08	11364	X	7398	-0-	-3966	-0-	298	1	6266	2	Y	702	690	0			19
							62	4	772	9							
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	488	1	6500	2	Y	417	428	0			8
							15	4	459	9							
*10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	446	1	6643	2	Y	386	386	0			8
							32	4	425	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	259	1	4930	2	Y	161	162	0			5
							8	4	177	9							
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	285	1	4800	2	Y	171	172	0			4
							13	4	188	9							
07	DLQ G-10		5922	-0-	5922	5922	304	1	5496	2	Y	102	104	0			2
							10	4	112	9							
08	13155	X	7233	-0-	-5922	-0-	324	1	6807	2	Y	69	69	0			2
							26	4	76	9							
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	463	1	6176	2	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	394	1	5871	2	Y	37	38	0			1
							16	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	224	1	4269	2	Y	86	85	0			3
							6	4	95	9							
06	5340	X	3730	-0-	-1610	-0-	205	1	3442	2	Y	69	70	0			2
							7	4	76	9							
07	DLQ G-10		391	-0-	391	391	20	1	362	2	Y	7	9	0			-0-
							1	4	8	9							
08	1089	X	698	-0-	-391	-0-	31	1	653	2	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
*10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	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
05	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	89	1	1690	2	Y	27	33	0			1
							2	4	30	9							
06	2400	X	2378	-0-	-22	-0-	119	1	2010	2	Y	216	212	0			5
							11	4	238	9							
07	DLQ G-10		2975	-0-	2975	2975	142	1	2557	2	Y	238	238	0			5
							14	4	262	9							
08	7260	X	4285	-0-	-2975	-0-	179	1	3762	2	Y	286	283	0			8
							29	4	315	9							
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	287	1	3821	2	Y	109	115	0			2
							4	4	120	9							
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	263	1	3907	2	Y	252	249	0			5
							19	4	277	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
05	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	172	1	3261	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
06	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	179	1	3019	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							
07	DLQ G-10		3161	-0-	3161	3161	164	1	2963	2	Y	27	27	0			1
							4	4	30	9							
08	6444	X	3283	-0-	-3161	-0-	148	1	3103	2	Y	19	19	0			1
							11	4	21	9							
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	252	1	3358	2	Y	101	100	0			2
							4	4	111	9							
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	241	1	3588	2	Y	85	85	0			2
							12	4	94	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	309	1	5865	2	Y	109	108	0			3
							6	4	120	9							
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	384	1	6472	2	Y	287	283	0			7
							20	4	316	9							
07	DLQ G-10		5924	-0-	5924	5924	295	1	5316	2	Y	269	270	0			6
							17	4	296	9							
08	11565	X	5641	-0-	-5924	-0-	242	1	5091	2	Y	251	250	0			7
							32	4	276	9							
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	417	1	5558	2	Y	360	360	0			7
							13	4	396	9							
*10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	426	1	6338	2	Y	598	593	0			12
							39	4	658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	183	1	3483	2	Y	193	189	0			6
							8	4	212	9							
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	187	1	3156	2	Y	334	332	0			8
							17	4	367	9							
07	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	4386	212	1	3831	2	Y	295	296	0			7
							18	4	325	9							
08	8035	X	3649	-0-	-4386	-0-	161	1	3380	2	Y	84	89	0			2
							16	4	92	9							
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	228	1	3049	2	Y	98	98	0			2
							4	4	108	9							
10	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	182	1	2713	2	Y	89	89	0			2
							10	4	98	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
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	153	1	2907	2	Y	265	261	0			8
							10	4	292	9							
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	202	1	3392	2	Y	289	290	0			7
							15	4	318	9							
07	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	3532	171	1	3095	2	Y	229	231	0			5
							14	4	252	9							
08	5890	X	2358	-0-	-3532	-0-	98	1	2054	2	Y	172	172	0			5
							17	4	189	9							
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	2	Y	164	166	0			3
							6	4	180	9							
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	208	1	3093	2	Y	146	146	0			3
							13	4	161	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
05	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	148	1	2807	2	Y	79	79	0			2
							4	4	87	9							
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	159	1	2677	2	Y	71	71	0			2
							7	4	78	9							
07	DLQ	G-10	2844	-0-	2844	2844	147	1	2652	2	Y	37	38	0			1
							4	4	41	9							
08	5327	X	2483	-0-	-2844	-0-	110	1	2312	2	Y	46	46	0			1
							10	4	51	9							
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	5	2	1	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	117	1	2231	2	Y	353	351	0			10
							12	4	388	9							
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	157	1	2640	2	Y	309	312	0			7
							15	4	340	9							
07	DLQ	G-10	6230	-0-	6230	6230	311	1	5603	2	Y	271	272	0			6
							18	4	298	9							
08	13499	X	7269	-0-	-6230	-0-	316	1	6628	2	Y	262	261	0			7
							37	4	288	9							
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	117	122	0			2
							4	4	129	9							
10	6231	X	2409	-0-	-3822	-0-	125	1	1860	2	Y	368	363	0			7
							19	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	Y	245	243	0			7
							8	4	270	9							
06	3000	N	3977	-0-	977	977	212	1	3563	2	Y	174	177	0			4
							11	4	191	9							
07	DLQ G-10		3683	-0-	3683	4660	182	1	3276	2	Y	194	194	0			4
							12	4	213	9							
08	1300	N	1084	-0-	-216	4444	37	1	775	2	Y	233	231	0			6
							16	4	256	9							
09	5722	X	1278	-0-	-4444	-0-	80	1	1063	2	Y	119	123	0			2
							4	4	131	9							
10	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	56	1	841	2	Y	31	32	0			1
							4	4	34	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
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	720	1	13708	2	Y	258	255	0			8
							16	4	284	9							
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	611	1	10261	2	Y	184	188	0			4
							21	4	202	9							
07	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	636	1	11484	2	Y	64	67	0			1
							14	4	70	9							
08	23982	X	11778	-0-	-12204	-0-	526	1	11055	2	Y	138	135	0			4
							45	4	152	9							
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	754	1	10051	2	Y	84	86	0			2
							3	4	92	9							
*10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	647	1	9634	2	Y	63	64	0			1
							26	4	69	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
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	415	1	7898	2	Y	154	152	0			5
							10	4	169	9							
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	440	1	7395	2	Y	137	139	0			3
							15	4	151	9							
07	DLQ G-10		8078	-0-	8078	8078	417	1	7518	2	Y	119	119	0			3
							12	4	131	9							
08	16721	X	8643	-0-	-8078	-0-	385	1	8102	2	Y	111	111	0			3
							34	4	122	9							
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	570	1	7601	2	Y	74	76	0			1
							3	4	81	9							
*10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	795	1	11840	2	Y	66	66	0			1
							31	4	73	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	319	1	6075	2	Y	45	45	0			1
							5	4	50	9							
06	6900	X	5245	-0-	-1655	-0-	291	1	4904	2	Y	37	37	0			1
							9	4	41	9							
07	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	205	1	3696	2	Y	24	24	0			1
							4	4	26	9							
08	7419	X	3488	-0-	-3931	-0-	157	1	3301	2	Y	16	17	0			-0-
							12	4	18	9							
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	140	1	1870	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
10	3286	X	992	-0-	-2294	-0-	60	1	895	2	Y	31	30	0			1
							3	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	44	1	844	2	Y	140	137	0			4
							5	4	154	9							
06	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	71	1	1189	2	Y	54	57	0			1
							3	4	59	9							
07	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	65	1	1174	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
08	400	N	2036	-0-	1636	2915	91	1	1903	2	Y	31	31	0			1
							8	4	34	9							
09	3000	N	1470	-0-	-1530	1385	101	1	1346	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
*10	2006	N	621	-0-	-1385	-0-	38	1	553	2	Y	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	532	-0-	-491	-0-	22	1	424	2	Y	75	77	0			2
							3	4	83	9							
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	23	1	416	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
08	500	N	525	-0-	25	497	22	1	464	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
09	906	N	409	-0-	-497	-0-	26	1	350	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	21	22	0			-0-
							2	4	23	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	460	1	8742	2	Y	40	40	0			1
							6	4	44	9							
06	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	497	1	8370	2	Y	37	37	0			1
							14	4	41	9							
07	DLQ G-10		7991	-0-	7991	7991	417	1	7528	2	Y	34	34	0			1
							9	4	37	9							
08	11193	X	3202	-0-	-7991	-0-	136	1	2851	2	Y	178	174	0			5
							19	4	196	9							
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	Y	565	559	0			11
							21	4	622	9							
*10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	600	1	8930	2	Y	433	436	0			8
							39	4	476	9							

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56482 X	50855	-0-	-5627	-0-	2368	1	45049	2	Y	3017	2983	0			89
						119	4	3319	9							
06	54660 X	47876	-0-	-6784	-0-	2524	1	42464	2	Y	2488	2518	0			59
						151	4	2737	9							
07	DLQ G-10	41940	-0-	41940	41940	2080	1	37533	2	Y	1997	2011	0			45
						130	4	2197	9							
08	83152 X	41212	-0-	-41940	-0-	1777	1	37353	2	Y	1690	1689	0			46
						223	4	1859	9							
09	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	2504	1	33381	2	Y	2197	2202	0			41
						82	4	2417	9							
10	36084 X	35773	-0-	-311	-0-	2047	1	30467	2	Y	2794	2781	0			54
						186	4	3073	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

05	17360 X	12509	-0-	-4851	-0-	561	1	10678	2	N	1117	1113	0			33
						41	4	1229	9							
06	15540 X	11424	-0-	-4116	-0-	580	1	9753	2	N	949	959	0			23
						47	4	1044	9							
07	16058 X	11250	-0-	-4808	-0-	538	1	9702	2	N	872	875	0			20
						51	4	959	9							
08	16058 X	13163	-0-	-2895	-0-	552	1	11616	2	N	825	822	0			23
						87	4	908	9							
09	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	860	1	11455	2	N	921	927	0			17
						34	4	1013	9							
*10	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	727	1	10820	2	N	1077	1073	0			21
						69	4	1185	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

05	26226 X	19786	-0-	-6440	-0-	892	1	16971	2	N	1692	1674	0			50
						62	4	1861	9							
06	24060 X	16770	-0-	-7290	-0-	857	1	14427	2	N	1290	1309	0			31
						67	4	1419	9							
07	24862 X	17751	-0-	-7111	-0-	841	1	15187	2	N	1488	1486	0			33
						86	4	1637	9							
08	24552 X	18314	-0-	-6238	-0-	758	1	15928	2	N	1360	1356	0			37
						132	4	1496	9							
09	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	1085	1	14454	2	N	1277	1290	0			24
						47	4	1405	9							
10	17174 X	16191	-0-	-983	-0-	933	1	13897	2	N	1164	1165	0			23
						81	4	1280	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

05	24335 X	22653	-0-	-1682	-0-	1007	1	19142	2	Y	2205	2187	0			65
						78	4	2426	9							
06	23550 X	19109	-0-	-4441	-0-	950	1	15988	2	Y	1892	1912	0			45
						90	4	2081	9							
07	DLQ G-10	17795	-0-	17795	17795	825	1	14890	2	Y	1799	1804	0			40
						101	4	1979	9							
08	40632 X	22837	-0-	-17795	-0-	923	1	19401	2	Y	2114	2096	0			58
						188	4	2325	9							
09	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1401	1	18665	2	Y	1914	1936	0			36
						71	4	2105	9							
10	21483 X	21168	-0-	-315	-0-	1188	1	17678	2	Y	1982	1979	0			39
						122	4	2180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	34937 X	28021	-0-	-6916	-0-	1264	1	24060	2	Y	2373	2362	0			70
						87	4	2610	9							
06	33810 X	25245	-0-	-8565	-0-	1279	1	21543	2	Y	2105	2125	0			50
						107	4	2316	9							
07	DLQ G-10	23733	-0-	23733	23733	1132	1	20429	2	Y	1875	1883	0			42
						109	4	2063	9							
08	49854 X	26121	-0-	-23733	-0-	1075	1	22596	2	Y	2050	2036	0			56
						195	4	2255	9							
09	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1579	1	21041	2	Y	1913	1933	0			36
						71	4	2104	9							
10	24304 X	23456	-0-	-848	-0-	1344	1	20000	2	Y	1810	1811	0			35
						121	4	1991	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

05	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	412	1	7844	2	Y	1582	1562	0			47
						53	4	1740	9							
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	486	1	8180	2	Y	1396	1410	0			33
						61	4	1536	9							
07	DLQ G-10	10132	-0-	10132	10132	452	1	8160	2	Y	1317	1320	0			30
						71	4	1449	9							
08	21097 X	10965	-0-	-10132	-0-	412	1	8669	2	Y	1601	1587	0			44
						123	4	1761	9							
09	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	691	1	9209	2	Y	1444	1461	0			27
						54	4	1588	9							
*10	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	612	1	9097	2	Y	1650	1645	0			32
						88	4	1815	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

05	41912 X	34279	-0-	-7633	-0-	1499	1	28521	2	N	3752	3715	0			111
						132	4	4127	9							
06	40560 X	33339	-0-	-7221	-0-	1643	1	27642	2	N	3535	3562	0			84
						165	4	3889	9							
07	40734 X	33057	-0-	-7677	-0-	1539	1	27764	2	N	3247	3258	0			73
						182	4	3572	9							
08	41271 X	41271	-0-	-0-	-0-	1619	1	34030	2	N	4756	4699	0			130
						390	4	5232	9							
09	42872 X	42872	-0-	-0-	-0-	2618	1	34889	2	N	4718	4760	0			88
						175	4	5190	9							
*10	39364 X	39364	-0-	-0-	-0-	2150	1	32005	2	N	4499	4500	0			87
						260	4	4949	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

05	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	1219	1	23196	2	Y	1645	1633	0			48
						64	4	1810	9							
06	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	1197	1	20123	2	Y	1498	1510	0			36
						82	4	1648	9							
07	DLQ G-10	25879	-0-	25879	25879	1274	1	22988	2	Y	1390	1395	0			31
						88	4	1529	9							
08	54282 X	28403	-0-	-25879	-0-	1209	1	25398	2	Y	1478	1469	0			40
						170	4	1626	9							
09	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	1735	1	23123	2	Y	1490	1502	0			28
						55	4	1639	9							
10	26288 X	23719	-0-	-2569	-0-	1393	1	20742	2	Y	1345	1347	0			26
						104	4	1480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47864 X	44170	-0-	-3694	-0-	1855	1	35287	2	Y	6198	6134	0			183
						210	4	6818	9							
06	46320 X	41847	-0-	-4473	-0-	1958	1	32948	2	Y	6072	6110	0			145
						262	4	6679	9							
07	DLQ G-10	36291	-0-	36291	36291	1592	1	28722	2	Y	5183	5211	0			117
						276	4	5701	9							
08	44630 X	8339	-0-	-36291	-0-	294	1	6175	2	Y	1597	1670	0			44
						113	4	1757	9							
09	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	880	1	11730	2	Y	3153	3138	0			59
						117	4	3468	9							
10	15562 X	14039	-0-	-1523	-0-	721	1	10729	2	Y	2247	2262	0			44
						117	4	2472	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

05	39215 X	31163	-0-	-8052	-0-	1435	1	27301	2	Y	2133	2120	0			63
						81	4	2346	9							
06	37950 X	29462	-0-	-8488	-0-	1528	1	25718	2	Y	1918	1935	0			46
						106	4	2110	9							
07	DLQ G-10	25981	-0-	25981	25981	1259	1	22720	2	Y	1725	1732	0			39
						104	4	1898	9							
08	54841 X	28860	-0-	-25981	-0-	1208	1	25377	2	Y	1892	1879	0			52
						194	4	2081	9							
09	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	1829	1	24375	2	Y	1957	1972	0			37
						73	4	2153	9							
10	28613 X	26861	-0-	-1752	-0-	1548	1	23035	2	Y	1949	1948	0			38
						134	4	2144	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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-
10	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

05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	4433 X	3855	-0-	-578	-0-	179 254	1 9	3422	2	Y	231	217	0	33	1	50
06	4290 X	3713	-0-	-577	-0-	161 261	1 9	3291	2	Y	237	213	0	28	1	46
07	4371 X	3999	-0-	-372	-0-	169 321	1 9	3509	2	Y	292	237	0	37	1	64
08	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	163 315	1 9	3527	2	Y	286	266	0	37	1	47
09	4110 X	3823	-0-	-287	-0-	182 312	1 9	3329	2	Y	284	233	0	28	1	70
10	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	177 234	1 9	3150	2	Y	213	213	0	17	1	53

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

05	19902 X	16184	-0-	-3718	-0-	805	1	15379	2	Y	-0-					-0-
06	19260 X	13917	-0-	-5343	-0-	648	1	13269	2	Y	-0-					-0-
07	18011 X	17098	-0-	-913	-0-	777	1	16321	2	Y	-0-					-0-
08	18011 X	15642	-0-	-2369	-0-	690	1	14952	2	Y	-0-					-0-
09	16980 X	15798	-0-	-1182	-0-	814	1	14984	2	Y	-0-					-0-
10	17112 X	14683	-0-	-2429	-0-	779	1	13904	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

05	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-					-0-
06	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-
07	26629 X	30	-0-	-26599	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					-0-
09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

05	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	481	1	9210	2	Y	-0-					-0-
06	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	586	1	11967	2	Y	-0-					-0-
07	12493 X	12331	-0-	-162	-0-	558	1	11773	2	Y	-0-					-0-
08	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	644	1	13953	2	Y	-0-					-0-
*09	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	972	1	17918	2	Y	-0-					-0-
*10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	754	1	13452	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
05	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	224	1	4314	2	Y	225	198	0	32	1	49
							248	9									
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	208	1	4233	2	Y	221	201	0	26	1	43
							243	9									
07	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	203	1	4288	2	Y	221	188	0	28	1	48
							243	9									
08	4929	X	3602	-0-	-1327	-0-	149	1	3266	2	Y	170	168	0	22	1	28
							187	9									
09	4680	X	3115	-0-	-1565	-0-	158	1	2903	2	Y	49	60	0	5	1	12
							54	9									
10	4836	X	2704	-0-	-2132	-0-	140	1	2487	2	Y	70	59	0	6	1	17
							77	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

05	5301	X	153	-0-	-5148	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	182	-0-	-4618	-0-	6	1	176	2	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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

05	5611	X	4726	-0-	-885	-0-	221	1	4188	2	Y	288	263	0	41	1	63
							317	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	201	1	4112	2	Y	285	260	0	33	1	55
							314	9									
07	5301	X	4527	-0-	-774	-0-	190	1	3989	2	Y	316	262	0	40	1	69
							348	9									
08	5301	X	1484	-0-	-3817	-0-	61	1	1336	2	Y	79	125	0	10	1	13
							87	9									
09	5130	X	4429	-0-	-701	-0-	219	1	4031	2	Y	163	120	0	16	1	40
							179	9									
10	4774	X	4406	-0-	-368	-0-	220	1	3922	2	Y	240	201	0	19	1	60
							264	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

05	12803	X	9622	-0-	-3181	-0-	478	1	9144	2	Y	-0-					-0-
06	12210	X	7837	-0-	-4373	-0-	365	1	7472	2	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	480	1	10122	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9225	-0-	-1842	-0-	406	1	8819	2	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9612	-0-	-438	-0-	494	1	9118	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	9160	-0-	-1442	-0-	486	1	8674	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

05	23963	X	12640	-0-	-11323	-0-	628	1	12012	2	Y	-0-					237
06	23190	X	19921	-0-	-3269	-0-	932	1	18989	2	Y	-0-					237
07	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	1035	1	21835	2	Y	-0-					237
08	21669	X	17498	-0-	-4171	-0-	769	1	16729	2	Y	-0-					237
*09	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	1080	1	19853	2	Y	-0-					237
10	22878	X	17647	-0-	-5231	-0-	936	1	16711	2	Y	-0-					-0-

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
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	152	1	2833	2	Y	261	207	0	37	1	57
							287	9									
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	113	1	2346	2	Y	180	181	0	21	1	35
							198	9									
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	132	1	2772	2	Y	229	185	0	29	1	50
							252	9									
08	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	127	1	2718	2	Y	208	197	0	27	1	34
							229	9									
09	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	141	1	2605	2	Y	201	166	0	20	1	49
							221	9									
10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	132	1	2395	2	Y	165	160	0	13	1	41
							182	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 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
05	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	166	1	3164	2	Y	280	254	0	40	1	61
							308	9									
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	144	1	2991	2	Y	280	254	0	33	1	54
							308	9									
07	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	150	1	3158	2	Y	307	255	0	39	1	67
							338	9									
08	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	142	1	3089	2	Y	274	260	0	36	1	45
							301	9									
09	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	158	1	2901	2	Y	268	221	0	26	1	66
							295	9									
10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	165	1	2918	2	Y	232	222	0	18	1	58
							255	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	153	1	2861	2	Y	178	170	0	25	1	39
							196	9									
06	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	141	1	2889	2	Y	171	157	0	20	1	33
							188	9									
07	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	145	1	3014	2	Y	179	150	0	23	1	39
							197	9									
08	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	137	1	2963	2	Y	166	156	0	22	1	27
							183	9									
09	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	150	1	2770	2	Y	215	168	0	21	1	53
							237	9									
10	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	147	1	2575	2	Y	204	190	0	16	1	51
							224	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	477	1	9113	2	Y	57	57	0	8	1	12
							63	9									
06	10410	X	9309	-0-	-1101	-0-	428	1	8806	2	Y	68	59	0	8	1	13
							75	9									
07	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	434	1	9114	2	Y	111	86	0	14	1	24
							122	9									
08	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	404	1	8765	2	Y	111	102	0	15	1	18
							122	9									
09	9600	X	9173	-0-	-427	-0-	468	1	8621	2	Y	76	68	0	7	1	19
							84	9									
10	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	471	1	8405	2	Y	-0-	19	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
05	15779	X	14382	-0-	-1397	-0-	707 167	1 9	13508	2	Y	152	137	0	22	1	33
06	15270	X	13483	-0-	-1787	-0-	619 199	1 9	12665	2	Y	181	158	0	21	1	35
07	15438	X	13910	-0-	-1528	-0-	617 272	1 9	13021	2	Y	247	197	0	31	1	54
08	15438	X	13085	-0-	-2353	-0-	569 179	1 9	12337	2	Y	163	169	0	21	1	27
09	14430	X	13135	-0-	-1295	-0-	668 178	1 9	12289	2	Y	162	133	0	16	1	40
10	14384	X	12306	-0-	-2078	-0-	643 201	1 9	11462	2	Y	183	163	0	14	1	46

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

05	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	220 172	1 9	4177	2	Y	156	143	0	22	1	34
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	206 171	1 9	4199	2	Y	155	141	0	18	1	30
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	196 154	1 9	4117	2	Y	140	122	0	18	1	30
08	4619	X	3530	-0-	-1089	-0-	149 105	1 9	3276	2	Y	95	97	0	12	1	16
09	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	170	1	3114	2	Y	-0-	16	0			-0-
10	4743	X	3069	-0-	-1674	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

05	18197	X	17041	-0-	-1156	-0-	845 90	1 9	16106	2	Y	82	76	0	12	1	18
06	17610	X	16656	-0-	-954	-0-	773 81	1 9	15802	2	Y	74	69	0	9	1	14
07	18910	X	17349	-0-	-1561	-0-	781 86	1 9	16482	2	Y	78	65	0	10	1	17
08	18910	X	10610	-0-	-8300	-0-	463 80	1 9	10067	2	Y	73	68	0	10	1	12
09	17430	X	17132	-0-	-298	-0-	876 108	1 9	16148	2	Y	98	76	0	10	1	24
10	17360	X	16679	-0-	-681	-0-	878 110	1 9	15691	2	Y	100	91	0	8	1	25

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	211 199	1 9	4046	2	Y	181	157	0	26	1	39
06	4950	X	4203	-0-	-747	-0-	176 411	1 9	3616	2	Y	374	297	0	44	1	72
07	4929	X	3706	-0-	-1223	-0-	161 151	1 9	3394	2	Y	137	162	0	17	1	30
08	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	163 109	1 9	3530	2	Y	99	100	0	13	1	16
09	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	198 153	1 9	3659	2	Y	139	108	0	13	1	34
10	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	180 128	1 9	3241	2	Y	116	112	0	9	1	29

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
05	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	227 131	1 9	4352	2	Y	119	115	0	17	1	26
06	6270	X	4917	-0-	-1353	-0-	225 103	1 9	4589	2	Y	94	91	0	11	1	18
07	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	257 172	1 9	5409	2	Y	156	120	0	20	1	34
08	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	247 158	1 9	5347	2	Y	144	135	0	19	1	24
09	5910	X	5386	-0-	-524	-0-	267 173	1 9	4946	2	Y	157	127	0	15	1	39
10	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	280 167	1 9	5043	2	Y	152	141	0	12	1	38

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

05	11532	X	9813	-0-	-1719	-0-	457 578	1 9	8778	2	Y	525	486	0	75	1	114
06	10770	X	9511	-0-	-1259	-0-	419 551	1 9	8541	2	Y	501	459	0	59	1	97
07	10912	X	9885	-0-	-1027	-0-	421 585	1 9	8879	2	Y	532	446	0	67	1	116
08	10602	X	9862	-0-	-740	-0-	407 592	1 9	8863	2	Y	538	495	0	70	1	89
09	10260	X	9466	-0-	-794	-0-	460 553	1 9	8453	2	Y	503	419	0	49	1	124
10	9889	X	9082	-0-	-807	-0-	455 507	1 9	8120	2	Y	461	434	0	36	1	115

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	258 901	1 9	4940	2	Y	819	684	0	117	1	178
06	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	206 703	1 9	4199	2	Y	639	619	0	75	1	123
07	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	222 784	1 9	4664	2	Y	713	591	0	90	1	155
08	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	188 718	1 9	3999	2	Y	653	615	0	85	1	108
09	5910	X	5108	-0-	-802	-0-	227 713	1 9	4168	2	Y	648	534	0	63	1	159
10	6107	X	4153	-0-	-1954	-0-	195 491	1 9	3467	2	Y	446	459	0	35	1	111

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
05	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	379	1	7315	2	Y	238	221	0	34	1	52
							262	9									
06	7980	X	7853	-0-	-127	-0-	356	1	7236	2	Y	237	215	0	28	1	46
							261	9									
07	8432	X	8080	-0-	-352	-0-	354	1	7452	2	Y	249	210	0	31	1	54
							274	9									
08	8432	X	7894	-0-	-538	-0-	337	1	7345	2	Y	193	190	0	25	1	32
							212	9									
09	8160	X	7642	-0-	-518	-0-	380	1	7025	2	Y	215	173	0	21	1	53
							237	9									
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	397	1	7074	2	Y	220	201	0	17	1	55
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

05	14105	X	3678	-0-	-10427	-0-	181	1	3465	2	Y	29	19	0	4	1	6
							32	9									
06	13650	X	8270	-0-	-5380	-0-	378	1	7720	2	Y	156	114	0	18	1	30
							172	9									
07	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	418	1	8818	2	Y	56	67	0	7	1	12
							62	9									
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	412	1	8926	2	Y	30	33	0	4	1	5
							33	9									
*09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	452	1	8334	2	Y	57	42	0	6	1	14
							63	9									
10	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	464	1	8321	2	Y	93	77	0	7	1	23
							102	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	2	Y	95	80	0	13	1	21
							105	9									
06	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	99	1	1988	2	Y	84	79	0	10	1	16
							92	9									
07	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	98	1	2069	2	Y	94	78	0	12	1	20
							103	9									
08	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	94	1	2061	2	Y	95	87	0	12	1	16
							105	9									
*09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	121	1	2248	2	Y	105	85	0	10	1	26
							116	9									
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	148	1	2635	2	Y	137	118	0	11	1	34
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

05	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	395	1	7543	2	Y	30	45	0	4	1	7
							33	9									
06	8370	X	7319	-0-	-1051	-0-	336	1	6885	2	Y	89	68	0	11	1	17
							98	9									
07	8649	X	7197	-0-	-1452	-0-	320	1	6758	2	Y	108	88	0	14	1	23
							119	9									
08	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	319	1	6898	2	Y	104	96	0	14	1	17
							114	9									
09	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	360	1	6593	2	Y	105	86	0	10	1	26
							116	9									
10	7967	X	7115	-0-	-852	-0-	372	1	6631	2	Y	102	94	0	8	1	26
							112	9									

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
05	1705	X	1358	-0-	-347	-0-	64	1	1226	2	Y	62	59	0	9	1	13
							68	9									
06	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	62	1	1262	2	Y	69	61	0	8	1	13
							76	9									
07	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	64	1	1341	2	Y	82	67	0	10	1	18
							90	9									
08	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	64	1	1390	2	Y	86	79	0	11	1	14
							95	9									
09	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	66	1	1229	2	Y	79	66	0	8	1	19
							87	9									
10	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	71	1	1294	2	Y	81	74	0	6	1	20
							89	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

05	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	127	1	2435	2	Y	362	325	0	51	1	79
							398	9									
06	3270	X	2611	-0-	-659	-0-	105	1	2146	2	Y	327	304	0	39	1	63
							360	9									
07	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	118	1	2486	2	Y	363	301	0	46	1	79
							399	9									
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	106	1	2322	2	Y	328	310	0	43	1	54
							361	9									
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	130	1	2395	2	Y	314	260	0	31	1	77
							345	9									
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	129	1	2279	2	Y	346	310	0	27	1	86
							381	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

05	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	366	1	6993	2	Y	92	92	0	13	1	20
							101	9									
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	387	1	7935	2	Y	126	107	0	15	1	24
							139	9									
07	9703	X	8774	-0-	-929	-0-	392	1	8236	2	Y	133	111	0	17	1	29
							146	9									
08	9703	X	8912	-0-	-791	-0-	386	1	8371	2	Y	141	129	0	18	1	23
							155	9									
09	9390	X	7840	-0-	-1550	-0-	397	1	7314	2	Y	117	100	0	11	1	29
							129	9									
10	8773	X	8762	-0-	-11	-0-	456	1	8138	2	Y	153	132	0	12	1	38
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

05	27900	X	25651	-0-	-2249	-0-	1268	1	24288	2	Y	86	83	0	12	1	19
							95	9									
06	27000	X	22145	-0-	-4855	-0-	1024	1	20966	2	Y	141	116	0	17	1	27
							155	9									
07	27342	X	25944	-0-	-1398	-0-	1171	1	24632	2	Y	128	111	0	16	1	28
							141	9									
08	27342	X	23961	-0-	-3381	-0-	1050	1	22783	2	Y	116	110	0	15	1	19
							128	9									
09	26460	X	22963	-0-	-3497	-0-	1178	1	21709	2	Y	69	64	0	7	1	17
							76	9									
10	25947	X	23171	-0-	-2776	-0-	1225	1	21867	2	Y	72	65	0	6	1	18
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12388	-0-	-1035	-0-	608	1	11659	2	Y	110	106	0	16	1	24
							121	9									
06	12990	X	11844	-0-	-1146	-0-	546	1	11168	2	Y	118	105	0	14	1	23
							130	9									
07	13020	X	12099	-0-	-921	-0-	542	1	11427	2	Y	118	100	0	15	1	26
							130	9									
08	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	520	1	11333	2	Y	116	108	0	15	1	19
							128	9									
09	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	577	1	10626	2	Y	65	62	0	6	1	16
							72	9									
10	12400	X	11439	-0-	-961	-0-	604	1	10768	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1968	-0-	1968	1968	84	1	1770	2	Y	104	72	0	12	1	20
							114	9									
07	14B2	EXT	875	-0-	875	2843	30	1	645	2	Y	182	139	0	23	1	40
							200	9									
08	4325	X	1482	-0-	-2843	-0-	60	1	1328	2	Y	85	100	0	11	1	14
							94	9									
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	14	0			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

05	6820	X	5048	-0-	-1772	-0-	237	1	4497	2	Y	285	278	0	41	1	62
							314	9									
06	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	274	1	5579	2	Y	455	375	0	54	1	88
							501	9									
07	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	246	1	5213	2	Y	400	350	0	51	1	87
							440	9									
08	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	255	1	5583	2	Y	398	367	0	52	1	66
							438	9									
09	6360	X	5788	-0-	-572	-0-	274	1	5104	2	Y	373	311	0	36	1	92
							410	9									
10	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	272	1	4857	2	Y	331	314	0	26	1	83
							364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10448	-0-	-1642	-0-	519	1	9929	2	Y	-0-					-0-
06	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	677	1	13866	2	Y	92	63	0	11	1	18
							101	9									
07	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	589	1	12459	2	Y	95	80	0	12	1	21
							105	9									
08	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	528	1	11488	2	Y	85	81	0	11	1	14
							94	9									
09	10200	X	9407	-0-	-793	-0-	480	1	8847	2	Y	73	62	0	7	1	18
							80	9									
10	10540	X	9644	-0-	-896	-0-	506	1	9050	2	Y	80	72	0	6	1	20
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

05	14663	X	13965	-0-	-698	-0-	690	1	13152	2	Y	112	72	0	16	1	24
							123	9									
06	14190	X	11857	-0-	-2333	-0-	548	1	11222	2	Y	79	79	0	9	1	15
							87	9									
07	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	774	1	16267	2	Y	111	88	0	14	1	24
							122	9									
08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	674	1	14605	2	Y	91	88	0	12	1	15
							100	9									
09	13500	X	12699	-0-	-801	-0-	648	1	11955	2	Y	87	72	0	9	1	21
							96	9									
10	14446	X	13850	-0-	-596	-0-	733	1	13114	2	Y	3	23	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

05	15779	X	13313	-0-	-2466	-0-	656	1	12572	2	Y	77	49	0	11	1	17
							85	9									
06	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	890	1	18224	2	Y	120	100	0	14	1	23
							132	9									
07	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	755	1	15893	2	Y	96	86	0	12	1	21
							106	9									
08	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	658	1	14291	2	Y	71	71	0	9	1	12
							78	9									
09	14970	X	13719	-0-	-1251	-0-	703	1	12948	2	Y	62	53	0	6	1	15
							68	9									
10	15469	X	13454	-0-	-2015	-0-	711	1	12669	2	Y	67	60	0	5	1	17
							74	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-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-
10	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 C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	175 210	1 9	3316	2	Y	191	189	0	27	1	42
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	176 279	1 9	3612	2	Y	254	217	0	30	1	49
07	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	148 239	1 9	3078	2	Y	217	192	0	27	1	47
08	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	122 142	1 9	2641	2	Y	129	138	0	17	1	21
09	4140	X	4131	-0-	-9	-0-	203 216	1 9	3712	2	Y	196	150	0	19	1	48
10	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	180 141	1 9	3210	2	Y	128	134	0	10	1	32

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

05	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	242 385	1 9	4621	2	Y	350	324	0	50	1	76
06	5910	X	5348	-0-	-562	-0-	230 409	1 9	4709	2	Y	372	332	0	44	1	72
07	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	218 373	1 9	4626	2	Y	339	294	0	43	1	74
08	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	217 341	1 9	4722	2	Y	310	292	0	41	1	51
09	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	241 353	1 9	4458	2	Y	321	262	0	31	1	79
10	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	255 336	1 9	4539	2	Y	305	284	0	24	1	76

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1024	-0-	1024	1024	44 21	1 9	959	2	Y	19	13	0	2	1	4
08	T. A.		828	-0-	828	1852	36 15	1 9	777	2	Y	14	14	0	2	1	2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-	2	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

05	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	185 279	1 9	3545	2	Y	254	237	0	36	1	55
06	4500	X	3976	-0-	-524	-0-	176 268	1 9	3532	2	Y	244	223	0	29	1	47
07	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	167 345	1 9	3491	2	Y	314	253	0	40	1	68
08	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	163 312	1 9	3545	2	Y	284	268	0	37	1	47
09	4230	X	3481	-0-	-749	-0-	165 281	1 9	3035	2	Y	255	214	0	25	1	63
10	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	195 334	1 9	3483	2	Y	304	267	0	24	1	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					-0-
06	11490 X	-0-	-0-	-11490	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

05	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	193 683	1 9	3637	2	Y	621	573	0	88	1	135
06	4830 X	4699	-0-	-131	-0-	187 728	1 9	3784	2	Y	662	591	0	78	1	128
07	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	182 791	1 9	3850	2	Y	719	599	0	91	1	157
08	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	180 795	1 9	3869	2	Y	723	666	0	95	1	119
09	4740 X	4653	-0-	-87	-0-	200 782	1 9	3671	2	Y	711	586	0	69	1	175
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	180 732	1 9	3252	2	Y	665	622	0	52	1	166

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

05	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	269 120	1 9	5132	2	Y	109	84	0	16	1	24
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	234 124	1 9	4847	2	Y	113	102	0	13	1	22
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	227 185	1 9	4767	2	Y	168	132	0	21	1	37
08	5518 X	5260	-0-	-258	-0-	225 165	1 9	4870	2	Y	150	142	0	20	1	25
09	5340 X	4857	-0-	-483	-0-	248 45	1 9	4564	2	Y	41	52	0	4	1	10
10	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	255 110	1 9	4563	2	Y	100	77	0	8	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	338	1	6499	2	Y	303	235	0	43	1	66
							333	9									
06	7440	X	5881	-0-	-1559	-0-	271	1	5543	2	Y	61	108	0	7	1	12
							67	9									
07	7688	X	6960	-0-	-728	-0-	311	1	6529	2	Y	109	83	0	14	1	24
							120	9									
08	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	285	1	6187	2	Y	119	107	0	16	1	20
							131	9									
09	7020	X	7009	-0-	-11	-0-	349	1	6436	2	Y	204	154	0	20	1	50
							224	9									
*10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	381	1	6809	2	Y	268	230	0	21	1	67
							295	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	7998	-0-	7998	7998	418	1	7457	2	Y	112	75	0	9	1	28
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

05	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	217	1	4116	2	Y	83	78	0	12	1	18
							91	9									
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	180	1	3734	2	Y	74	69	0	9	1	14
							81	9									
07	5425	X	3998	-0-	-1427	-0-	177	1	3727	2	Y	85	70	0	11	1	18
							94	9									
08	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	188	1	4005	2	Y	62	62	0	8	1	10
							68	9									
09	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	206	1	3781	2	Y	87	67	0	9	1	21
							96	9									
10	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	180	1	3237	2	Y	69	68	0	5	1	17
							76	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

05	8432	X	7896	-0-	-536	-0-	381	1	7348	2	Y	152	139	0	22	1	33
							167	9									
06	8160	X	7710	-0-	-450	-0-	353	1	7200	2	Y	143	131	0	17	1	28
							157	9									
07	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	351	1	7419	2	Y	147	124	0	19	1	32
							162	9									
08	8308	X	6830	-0-	-1478	-0-	294	1	6394	2	Y	129	123	0	17	1	21
							142	9									
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	182	1	3493	2	Y	169	177	0	24	1	37
							186	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	176	1	3618	2	Y	188	167	0	22	1	36
							207	9									
07	8091	X	3603	-0-	-4488	-0-	154	1	3277	2	Y	156	138	0	20	1	34
							172	9									
08	8091	X	3552	-0-	-4539	-0-	149	1	3216	2	Y	170	154	0	22	1	28
							187	9									
09	7830	X	3430	-0-	-4400	-0-	168	1	3074	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	4123	X	3483	-0-	-640	-0-	176	1	3132	2	Y	159	149	0	12	1	40
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

05	14880	X	970	-0-	-13910	-0-	47	1	894	2	Y	26	16	0	4	1	6
							29	9									
06	14400	X	192	-0-	-14208	-0-	9	1	181	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
07	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

05	14167	X	12815	-0-	-1352	-0-	630	1	12058	2	Y	115	74	0	16	1	25
							127	9									
06	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	623	1	12728	2	Y	201	163	0	24	1	39
							221	9									
07	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	554	1	11698	2	Y	114	114	0	14	1	25
							125	9									
08	12803	X	12579	-0-	-224	-0-	551	1	11920	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									
09	13080	X	12237	-0-	-843	-0-	624	1	11497	2	Y	105	85	0	10	1	26
							116	9									
10	13516	X	12147	-0-	-1369	-0-	638	1	11400	2	Y	99	92	0	8	1	25
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

05	12183	X	1542	-0-	-10641	-0-	73	1	1429	2	Y	36	23	0	5	1	8
							40	9									
06	11790	X	1698	-0-	-10092	-0-	78	1	1592	2	Y	25	25	0	3	1	5
							28	9									
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	50	1	1068	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2224	2	Y	29	20	0	2	1	7
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	323 101	1 9	6196	2	Y	92	86	0	13	1	20
06	6930	X	5441	-0-	-1489	-0-	248 98	1 9	5095	2	Y	89	81	0	11	1	17
07	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	298 100	1 9	6266	2	Y	91	77	0	11	1	20
08	6944	X	6536	-0-	-408	-0-	284 107	1 9	6145	2	Y	97	88	0	13	1	16
09	6600	X	6175	-0-	-425	-0-	313 80	1 9	5782	2	Y	73	64	0	7	1	18
10	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	326 100	1 9	5838	2	Y	91	79	0	7	1	23

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

05	16585	X	14635	-0-	-1950	-0-	723 76	1 9	13836	2	Y	69	65	0	10	1	15
06	15690	X	13895	-0-	-1795	-0-	645 69	1 9	13181	2	Y	63	58	0	8	1	12
07	15965	X	14888	-0-	-1077	-0-	670 143	1 9	14075	2	Y	130	98	0	16	1	28
08	15686	X	13567	-0-	-2119	-0-	591 80	1 9	12896	2	Y	73	79	0	10	1	12
09	14640	X	14616	-0-	-24	-0-	749 89	1 9	13778	2	Y	81	65	0	8	1	20
10	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	749 84	1 9	13369	2	Y	76	71	0	6	1	19

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

05	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	242 185	1 9	4644	2	Y	168	151	0	23	1	37
06	5340	X	4903	-0-	-437	-0-	220 177	1 9	4506	2	Y	161	148	0	19	1	31
07	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	220 188	1 9	4654	2	Y	171	143	0	22	1	37
08	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	205 185	1 9	4452	2	Y	168	155	0	22	1	28
09	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	240 191	1 9	4407	2	Y	174	142	0	17	1	43
10	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	246 179	1 9	4409	2	Y	163	152	0	13	1	41

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2873	-0-	-1064	-0-	116 543	1 9	2214	2	Y	494	410	0	70	1	108
06	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	102 536	1 9	2083	2	Y	487	444	0	57	1	94
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	120 587	1 9	2539	2	Y	534	444	0	68	1	116
08	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	84 414	1 9	1812	2	Y	376	381	0	49	1	62
09	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	90 340	1 9	1629	2	Y	309	265	0	30	1	76
10	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	119 480	1 9	2137	2	Y	436	369	0	34	1	109

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

05	16089	X	15070	-0-	-1019	-0-	747 55	1 9	14268	2	Y	50	48	0	7	1	11
06	15330	X	14521	-0-	-809	-0-	673 52	1 9	13796	2	Y	47	43	0	6	1	9
07	15624	X	14151	-0-	-1473	-0-	639 55	1 9	13457	2	Y	50	42	0	6	1	11
08	15562	X	15114	-0-	-448	-0-	663 19	1 9	14432	2	Y	17	23	0	2	1	3
09	14880	X	14511	-0-	-369	-0-	747 23	1 9	13741	2	Y	21	17	0	2	1	5
10	15066	X	14906	-0-	-160	-0-	783 171	1 9	13952	2	Y	155	36	0	4	1	120

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

05	25823	X	23584	-0-	-2239	-0-	1172	1	22412	2	Y	-0-					-0-
06	23340	X	22677	-0-	-663	-0-	1055	1	21622	2	Y	-0-					-0-
07	24211	X	23322	-0-	-889	-0-	1055	1	22267	2	Y	-0-					-0-
08	24211	X	23179	-0-	-1032	-0-	1018	1	22161	2	Y	-0-					-0-
09	23430	X	22127	-0-	-1303	-0-	1140	1	20987	2	Y	-0-					-0-
10	23591	X	22583	-0-	-1008	-0-	1198	1	21385	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

05	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	578 461	1 9	11089	2	Y	419	389	0	60	1	91
06	11880	X	10255	-0-	-1625	-0-	463 309	1 9	9483	2	Y	281	285	0	33	1	54
07	12524	X	12192	-0-	-332	-0-	534 416	1 9	11242	2	Y	378	302	0	48	1	82
08	12524	X	12231	-0-	-293	-0-	518 461	1 9	11252	2	Y	419	377	0	55	1	69
09	12120	X	11553	-0-	-567	-0-	572 451	1 9	10530	2	Y	410	338	0	40	1	101
10	12183	X	9738	-0-	-2445	-0-	495 432	1 9	8811	2	Y	393	365	0	31	1	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3485	-0-	-576	-0-	143	1	2753	2	Y	535	487	0	76	1	116
						589	9									
06	3930 X	2545	-0-	-1385	-0-	94	1	1944	2	Y	461	434	0	54	1	89
						507	9									
07	3844 X	2979	-0-	-865	-0-	107	1	2277	2	Y	541	444	0	68	1	118
						595	9									
08	3472 X	1604	-0-	-1868	-0-	54	1	1130	2	Y	382	387	0	50	1	63
						420	9									
09	3360 X	1089	-0-	-2271	-0-	39	1	702	2	Y	316	270	0	31	1	78
						348	9									
10	3472 X	1747	-0-	-1725	-0-	69	1	1215	2	Y	421	361	0	33	1	105
						463	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

05	14942 X	8814	-0-	-6128	-0-	437	1	8377	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8820 X	8429	-0-	-391	-0-	391	1	8038	2	Y	-0-					-0-
07	9114 X	8521	-0-	-593	-0-	385	1	8135	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	9114 X	8184	-0-	-930	-0-	359	1	7824	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	8700 X	8669	-0-	-31	-0-	447	1	8222	2	Y	-0-					-0-
10	8804 X	8018	-0-	-786	-0-	427	1	7591	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16900	-0-	16900	16900	886	1	15851	2	Y	148	99	0	12	1	37
						163	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	13091	-0-	13091	13091	646	1	11883	2	Y	511	335	0	50	1	126
						562	9									
10	14B2 EXT	57829	-0-	57829	70920	2977	1	53156	2	Y	1542	1162	0	121	1	385
						1696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7376	-0-	-498	-0-	359 149	1 9	6868	2	Y	135	124	0	19	1	29
06	7620	X	7112	-0-	-508	-0-	324 138	1 9	6650	2	Y	125	115	0	15	1	24
07	7719	X	7234	-0-	-485	-0-	320 147	1 9	6767	2	Y	134	112	0	17	1	29
08	7626	X	7310	-0-	-316	-0-	314 142	1 9	6854	2	Y	129	120	0	17	1	21
09	7350	X	7089	-0-	-261	-0-	360 135	1 9	6594	2	Y	123	102	0	12	1	30
10	7378	X	7159	-0-	-219	-0-	373 140	1 9	6646	2	Y	127	115	0	10	1	32

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

05	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	290 101	1 9	5573	2	Y	92	81	0	13	1	20
06	6060	X	5628	-0-	-432	-0-	255 150	1 9	5223	2	Y	136	114	0	16	1	26
07	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	234 89	1 9	4926	2	Y	81	79	0	10	1	18
08	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	245 66	1 9	5276	2	Y	60	60	0	8	1	10
09	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	270 102	1 9	4980	2	Y	93	71	0	9	1	23
10	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	279 107	1 9	5011	2	Y	97	88	0	8	1	24

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

05	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	172 455	1 9	3256	2	Y	414	380	0	59	1	90
06	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	156 424	1 9	3184	2	Y	385	356	0	45	1	74
07	4805	X	3365	-0-	-1440	-0-	132 460	1 9	2773	2	Y	418	348	0	53	1	91
08	4805	X	3261	-0-	-1544	-0-	128 415	1 9	2718	2	Y	377	357	0	49	1	62
09	3990	X	3013	-0-	-977	-0-	138 349	1 9	2526	2	Y	317	270	0	31	1	78
10	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	143 396	1 9	2516	2	Y	360	320	0	28	1	90

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15297	-0-	-1505	-0-	760	1	14536	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	15720	X	14874	-0-	-846	-0-	692	1	14180	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	15717	X	15197	-0-	-520	-0-	690	1	14505	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	15531	X	14741	-0-	-790	-0-	650	1	14091	2	Y	-0-					-0-
09	14910	X	14693	-0-	-217	-0-	758	1	13935	2	Y	-0-					-0-
10	15376	X	13662	-0-	-1714	-0-	724	1	12938	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	Y	261	228	0	37	1	57
							287	9									
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	175	177	0	21	1	34
							193	9									
07	4030	X	1896	-0-	-2134	-0-	72	1	1552	2	Y	247	196	0	31	1	54
							272	9									
08	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	77	1	1670	2	Y	275	248	0	36	1	45
							303	9									
*09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	Y	238	202	0	23	1	58
							262	9									
10	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	68	1	1195	2	Y	206	197	0	16	1	51
							227	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	8028	-0-	-32	-0-	393	1	7483	2	Y	138	124	0	20	1	30
							152	9									
06	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	348	1	7145	2	Y	151	134	0	18	1	29
							166	9									
07	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	343	1	7232	2	Y	133	116	0	17	1	29
							146	9									
08	8060	X	7053	-0-	-1007	-0-	302	1	6558	2	Y	175	152	0	23	1	29
							193	9									
09	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	358	1	6559	2	Y	180	147	0	18	1	44
							198	9									
10	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	373	1	6662	2	Y	172	160	0	13	1	43
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43028	X	40001	-0-	-3027	-0-	1987	1	38014	2	Y	-0-					-0-
06	40890	X	38293	-0-	-2597	-0-	1785	1	36508	2	Y	-0-					-0-
07	41664	X	39202	-0-	-2462	-0-	1776	1	37426	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	38822	-0-	-2687	-0-	1710	1	37112	2	Y	-0-					-0-
09	39630	X	37156	-0-	-2474	-0-	1914	1	35242	2	Y	-0-					-0-
10	39990	X	37791	-0-	-2199	-0-	2004	1	35784	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	15443	-0-	-2165	-0-	767	1	14675	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	16230	X	14949	-0-	-1281	-0-	699	1	14249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16647	X	15322	-0-	-1325	-0-	695	1	14603	2	Y	22	14	0	3	1	5
							24	9									
08	16306	X	14782	-0-	-1524	-0-	650	1	14095	2	Y	34	29	0	4	1	6
							37	9									
09	15570	X	14983	-0-	-587	-0-	769	1	14175	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	15438	X	13629	-0-	-1809	-0-	720	1	12886	2	Y	21	23	0	2	1	5
							23	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

05	10075	X	8956	-0-	-1119	-0-	433	1	8303	2	Y	200	185	0	29	1	43
							220	9									
06	9690	X	5719	-0-	-3971	-0-	260	1	5321	2	Y	125	129	0	15	1	24
							138	9									
07	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	385	1	8140	2	Y	192	150	0	24	1	42
							211	9									
08	9424	X	8983	-0-	-441	-0-	386	1	8376	2	Y	201	184	0	26	1	33
							221	9									
09	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	418	1	7684	2	Y	213	173	0	21	1	52
							234	9									
10	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	417	1	7405	2	Y	204	189	0	16	1	51
							224	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

05	2351	X	-0-	-0-	-2351	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

05	12617	X	11264	-0-	-1353	-0-	547	1	10502	2	Y	195	175	0	28	1	42
							215	9									
06	11940	X	11583	-0-	-357	-0-	528	1	10855	2	Y	182	168	0	21	1	35
							200	9									
07	12121	X	11548	-0-	-573	-0-	515	1	10831	2	Y	184	156	0	23	1	40
							202	9									
08	11873	X	11023	-0-	-850	-0-	476	1	10340	2	Y	188	172	0	25	1	31
							207	9									
09	11580	X	10465	-0-	-1115	-0-	521	1	9627	2	Y	288	220	0	28	1	71
							317	9									
10	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	549	1	9843	2	Y	203	207	0	16	1	51
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	27410	-0-	-1978	-0-	1347	1	25799	2	Y	240	220	0	34	1	52
							264	9									
06	28170	X	19885	-0-	-8285	-0-	928	1	18956	2	Y	1	53	0			-0-
							1	9									
07	29047	X	25249	-0-	-3798	-0-	1145	1	24101	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	28706	X	26759	-0-	-1947	-0-	1173	1	25422	2	Y	149	106	0	19	1	25
							164	9									
09	27150	X	24070	-0-	-3080	-0-	1225	1	22552	2	Y	266	200	0	26	1	65
							293	9									
*10	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	1483	1	26494	2	Y	229	219	0	18	1	57
							252	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

05	15469	X	13121	-0-	-2348	-0-	636	1	12204	2	Y	255	242	0	36	1	56
							281	9									
06	14730	X	14011	-0-	-719	-0-	640	1	13059	2	Y	284	252	0	33	1	55
							312	9									
07	14973	X	13945	-0-	-1028	-0-	616	1	13007	2	Y	293	247	0	37	1	64
							322	9									
08	14756	X	14188	-0-	-568	-0-	612	1	13264	2	Y	284	264	0	37	1	47
							312	9									
09	14010	X	10624	-0-	-3386	-0-	536	1	9840	2	Y	225	195	0	22	1	55
							248	9									
10	14477	X	9370	-0-	-5107	-0-	490	1	8749	2	Y	119	135	0	9	1	30
							131	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

05	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	317	1	6093	2	Y	159	146	0	23	1	35
							175	9									
06	6750	X	6483	-0-	-267	-0-	295	1	6019	2	Y	154	141	0	18	1	30
							169	9									
07	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	294	1	6182	2	Y	164	137	0	21	1	36
							180	9									
08	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	283	1	6133	2	Y	159	148	0	21	1	26
							175	9									
09	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	315	1	5814	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	335	1	5966	2	Y	157	145	0	12	1	39
							173	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

05	6417	X	5551	-0-	-866	-0-	271	1	5188	2	Y	84	78	0	12	1	18
							92	9									
06	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	249	1	5137	2	Y	85	77	0	10	1	16
							94	9									
07	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	250	1	5287	2	Y	93	77	0	12	1	20
							102	9									
08	5859	X	4069	-0-	-1790	-0-	175	1	3828	2	Y	60	62	0	8	1	10
							66	9									
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

05	5735 X	5149	-0-	-586	-0-	251	1	4791	2	Y	97	87	0	14	1	21
						107	9									
06	5370 X	5101	-0-	-269	-0-	233	1	4771	2	Y	88	82	0	10	1	17
						97	9									
07	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	230	1	4842	2	Y	88	75	0	11	1	19
						97	9									
08	5456 X	4219	-0-	-1237	-0-	183	1	3955	2	Y	74	71	0	10	1	12
						81	9									
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

05	8928 X	8323	-0-	-605	-0-	402	1	7680	2	Y	219	193	0	31	1	48
						241	9									
06	8640 X	8150	-0-	-490	-0-	368	1	7532	2	Y	227	204	0	27	1	44
						250	9									
07	8742 X	8329	-0-	-413	-0-	365	1	7701	2	Y	239	201	0	30	1	52
						263	9									
08	8618 X	8079	-0-	-539	-0-	343	1	7475	2	Y	237	219	0	31	1	39
						261	9									
09	8250 X	8060	-0-	-190	-0-	401	1	7392	2	Y	243	198	0	24	1	60
						267	9									
10	8432 X	8040	-0-	-392	-0-	414	1	7367	2	Y	235	218	0	18	1	59
						259	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

05	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	169	1	3198	2	Y	26	23	0	4	1	6
						29	9									
06	3570 X	3255	-0-	-315	-0-	152	1	3071	2	Y	29	26	0	3	1	6
						32	9									
07	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	150	1	3181	2	Y	42	34	0	5	1	9
						46	9									
08	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	144	1	3100	2	Y	24	26	0	3	1	4
						26	9									
09	3390 X	3253	-0-	-137	-0-	167	1	3060	2	Y	24	20	0	2	1	6
						26	9									
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	170	1	3028	2	Y	27	24	0	2	1	7
						30	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
05	34503	X	30539	-0-	-3964	-0-	1516	1	28973	2	Y	45	43	0	6	1	10
							50	9									
06	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	1359	1	27810	2	Y	42	39	0	5	1	8
							46	9									
07	32736	X	29543	-0-	-3193	-0-	1334	1	28157	2	Y	47	39	0	6	1	10
							52	9									
08	32457	X	29324	-0-	-3133	-0-	1285	1	27987	2	Y	47	43	0	6	1	8
							52	9									
09	30600	X	27980	-0-	-2620	-0-	1433	1	26408	2	Y	126	91	0	12	1	31
							139	9									
10	30535	X	28423	-0-	-2112	-0-	1506	1	26850	2	Y	61	72	0	5	1	15
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

05	3100	N	3953	-0-	853	3074	194	1	3695	2	Y	58	67	0	9	1	13
							64	9									
06	6727	X	3653	-0-	-3074	-0-	170	1	3483	2	Y	-0-	13	0			-0-
07	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	170	1	3548	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	171	1	3710	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
09	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	187	1	3448	2	Y	24	17	0	2	1	6
							26	9									
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	194	1	3456	2	Y	25	23	0	2	1	6
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

05	T. A.		1338	-0-	1338	1338	66	1	1270	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-					-0-
07	1338	X	-0-	-0-	-1338	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	472	-0-	-861	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	513	-0-	-820	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

05	2201	X	825	-0-	-1376	-0-	32	1	607	2	Y	169	151	0	24	1	37
							186	9									
06	900	X	657	-0-	-243	-0-	23	1	484	2	Y	136	131	0	16	1	26
							150	9									
07	961	N	543	-0-	-418	-0-	19	1	368	2	Y	142	119	0	18	1	31
							156	9									
08	837	N	417	-0-	-420	-0-	14	1	289	2	Y	104	104	0	14	1	17
							114	9									
09	660	N	200	-0-	-460	-0-	4	1	138	2	Y	53	52	0	5	1	13
							58	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	82	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1896	-0-	-264	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	86	1	1834	2	Y	27	18	0	3	1	6
							30	9									
08	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	77	1	1672	2	Y	11	13	0	2	1	2
							12	9									
*09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	Y	36	26	0	3	1	9
							40	9									
10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1616	2	Y	28	28	0	2	1	7
							31	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	198	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3441	-0-	-579	-0-	161	1	3280	2	Y	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	201	1	4261	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	160	1	3425	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	178	1	3273	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	216	1	3841	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

05	3100	X	1857	-0-	-1243	-0-	73	1	1415	2	Y	335	231	0	48	1	73
							369	9									
06	3000	X	1007	-0-	-1993	-0-	36	1	742	2	Y	208	216	0	25	1	40
							229	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	193	167	0	24	1	42
							212	9									
08	1860	N	934	-0-	-926	-0-	32	1	726	2	Y	160	155	0	21	1	26
							176	9									
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	Y	381	276	0	37	1	94
							419	9									
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	Y	413	372	0	32	1	103
							454	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

05	3658	X	558	-0-	-3100	-0-	21	1	424	2	Y	103	123	0	15	1	22
							113	9									
06	3540	X	474	-0-	-3066	-0-	18	1	351	2	Y	95	88	0	11	1	18
							105	9									
07	3658	X	497	-0-	-3161	-0-	18	1	357	2	Y	111	91	0	14	1	24
							122	9									
08	2945	X	306	-0-	-2639	-0-	13	1	243	2	Y	45	56	0	6	1	7
							50	9									
09	1080	X	161	-0-	-919	-0-	1	1	116	2	Y	40	33	0	4	1	10
							44	9									
10	558	X	471	-0-	-87	-0-	19	1	343	2	Y	99	76	0	8	1	25
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	7209	-0-	-6152	-0-	355	1	6840	2	Y	13	16	0	1	1	3
							14	9									
06	12780	X	7423	-0-	-5357	-0-	345	1	7060	2	Y	16	14	0	2	1	3
							18	9									
07	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	643	1	13495	2	Y	23	18	0	3	1	5
							25	9									
08	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	561	1	12209	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
*09	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	648	1	11947	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	13144	X	12570	-0-	-574	-0-	664	1	11881	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

05	9486	X	9060	-0-	-426	-0-	451	1	8603	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
06	9210	X	8878	-0-	-332	-0-	405	1	8249	2	Y	204	142	0	24	1	39
							224	9									
07	9517	X	5491	-0-	-4026	-0-	248	1	5226	2	Y	15	49	0	2	1	3
							17	9									
08	9517	X	872	-0-	-8645	-0-	38	1	834	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	9150	X	204	-0-	-8946	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	1030	-0-	-8146	-0-	52	1	968	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

05	15438	X	14476	-0-	-962	-0-	718	1	13758	2	Y	-0-					-0-
06	14940	X	13716	-0-	-1224	-0-	640	1	13076	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	13895	-0-	-1543	-0-	630	1	13265	2	Y	-0-					-0-
08	15004	X	12004	-0-	-3000	-0-	528	1	11476	2	Y	-0-					-0-
09	14010	X	5571	-0-	-8439	-0-	287	1	5266	2	Y	16	10	0	2	1	4
							18	9									
10	14477	X	9530	-0-	-4947	-0-	504	1	9026	2	Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

05	24800	X	20347	-0-	-4453	-0-	1004	1	19218	2	Y	114	105	0	16	1	25
							125	9									
06	24000	X	20532	-0-	-3468	-0-	954	1	19526	2	Y	47	57	0	6	1	9
							52	9									
07	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	1091	1	22968	2	Y	10	16	0	1	1	2
							11	9									
08	21638	X	18451	-0-	-3187	-0-	811	1	17614	2	Y	24	19	0	3	1	4
							26	9									
09	20670	X	14750	-0-	-5920	-0-	760	1	13984	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									
10	22227	X	17252	-0-	-4975	-0-	914	1	16335	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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 GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	2219	-0-	-12041	-0-	93	1	1787	2	Y	308	204	0	44	1	67
							339	9									
06	8580	X	5791	-0-	-2789	-0-	249	1	5113	2	Y	390	336	0	46	1	75
							429	9									
07	4092	X	2783	-0-	-1309	-0-	118	1	2454	2	Y	192	201	0	24	1	42
							211	9									
08	4092	X	2087	-0-	-2005	-0-	86	1	1879	2	Y	111	120	0	15	1	18
							122	9									
09	5790	X	2755	-0-	-3035	-0-	129	1	2365	2	Y	237	174	0	23	1	58
							261	9									
10	5983	X	2687	-0-	-3296	-0-	132	1	2361	2	Y	176	176	0	14	1	44
							194	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

05	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

05	19220	X	15343	-0-	-3877	-0-	750	1	14341	2	Y	229	198	0	33	1	50
							252	9									
06	18600	X	14433	-0-	-4167	-0-	660	1	13518	2	Y	232	210	0	27	1	45
							255	9									
07	17329	X	14790	-0-	-2539	-0-	659	1	13864	2	Y	243	204	0	31	1	53
							267	9									
08	16771	X	14559	-0-	-2212	-0-	630	1	13658	2	Y	246	226	0	32	1	41
							271	9									
09	15420	X	13707	-0-	-1713	-0-	702	1	12885	2	Y	109	112	0	11	1	27
							120	9									
10	15345	X	13746	-0-	-1599	-0-	728	1	13014	2	Y	4	30	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

05	19933	X	14958	-0-	-4975	-0-	739	1	14122	2	Y	88	93	0	13	1	19
							97	9									
06	17730	X	13918	-0-	-3812	-0-	647	1	13215	2	Y	51	54	0	6	1	10
							56	9									
07	17143	X	14174	-0-	-2969	-0-	643	1	13495	2	Y	33	32	0	4	1	7
							36	9									
08	16678	X	13902	-0-	-2776	-0-	612	1	13268	2	Y	20	21	0	3	1	3
							22	9									
09	15360	X	13246	-0-	-2114	-0-	681	1	12540	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	14973	X	13120	-0-	-1853	-0-	696	1	12418	2	Y	5	10	0			1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	15655	-0-	-5394	-0-	763	1	14587	2	Y	277	272	0	39	1	60
							305	9									
06	20370	X	14499	-0-	-5871	-0-	665	1	13582	2	Y	229	218	0	27	1	44
							252	9									
07	19437	X	14736	-0-	-4701	-0-	655	1	13804	2	Y	252	209	0	32	1	55
							277	9									
08	17360	X	14807	-0-	-2553	-0-	638	1	13898	2	Y	246	228	0	32	1	41
							271	9									
09	16140	X	13994	-0-	-2146	-0-	714	1	13156	2	Y	113	115	0	11	1	28
							124	9									
10	15655	X	13839	-0-	-1816	-0-	732	1	13103	2	Y	4	31	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

05	3720	X	1057	-0-	-2663	-0-	50	1	1004	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	2070	X	1693	-0-	-377	-0-	79	1	1613	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	2139	X	1357	-0-	-782	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	26	1	562	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1740	X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	975	2	Y	34	23	0	3	1	8
							37	9									
10	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	61	1	1064	2	Y	11	15	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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-
10	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

05	7905	X	7266	-0-	-639	-0-	355	1	6805	2	Y	96	94	0	13	1	21
							106	9									
06	7560	X	6942	-0-	-618	-0-	319	1	6553	2	Y	64	65	0	8	1	12
							70	9									
07	7657	X	7331	-0-	-326	-0-	330	1	6929	2	Y	65	55	0	8	1	14
							72	9									
08	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	312	1	6785	2	Y	68	62	0	9	1	11
							75	9									
09	7350	X	6837	-0-	-513	-0-	348	1	6412	2	Y	70	57	0	7	1	17
							77	9									
10	7316	X	6996	-0-	-320	-0-	370	1	6551	2	Y	68	63	0	5	1	17
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6600	-0-	-375	-0-	325	1	6206	2	Y	63	60	0	9	1	14
							69	9									
06	6780	X	6505	-0-	-275	-0-	300	1	6131	2	Y	67	60	0	8	1	13
							74	9									
07	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	295	1	6214	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	283	1	6125	2	Y	69	64	0	9	1	11
							76	9									
09	6810	X	6245	-0-	-565	-0-	318	1	5840	2	Y	79	63	0	8	1	19
							87	9									
10	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	337	1	6026	2	Y	69	66	0	5	1	17
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

05	9858	X	8757	-0-	-1101	-0-	431	1	8247	2	Y	72	65	0	10	1	16
							79	9									
06	9540	X	7428	-0-	-2112	-0-	343	1	7010	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	379	1	7986	2	Y	54	48	0	7	1	12
							59	9									
08	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	367	1	7952	2	Y	68	60	0	9	1	11
							75	9									
09	8610	X	7884	-0-	-726	-0-	399	1	7374	2	Y	101	77	0	10	1	25
							111	9									
10	8742	X	8043	-0-	-699	-0-	421	1	7538	2	Y	76	76	0	6	1	19
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	609	1	11696	2	Y	173	171	0	25	1	38
							190	9									
06	11730	X	11309	-0-	-421	-0-	523	1	10678	2	Y	98	105	0	12	1	19
							108	9									
07	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	541	1	11398	2	Y	202	151	0	26	1	44
							222	9									
08	12493	X	11416	-0-	-1077	-0-	497	1	10747	2	Y	156	154	0	20	1	26
							172	9									
09	12090	X	10879	-0-	-1211	-0-	552	1	10158	2	Y	154	127	0	15	1	38
							169	9									
10	12493	X	11130	-0-	-1363	-0-	581	1	10383	2	Y	151	139	0	12	1	38
							166	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

05	3534	X	2025	-0-	-1509	-0-	100	1	1915	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
06	3300	X	1731	-0-	-1569	-0-	82	1	1632	2	Y	15	12	0	2	1	3
							17	9									
07	1922	X	854	-0-	-1068	-0-	39	1	805	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
08	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	79	1	1752	2	Y	35	27	0	4	1	6
							39	9									
09	1950	X	1186	-0-	-764	-0-	61	1	1096	2	Y	26	23	0	3	1	6
							29	9									
*10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	50	40	0	4	1	12
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5303	-0-	-1765	-0-	253	1	4859	2	Y	174	158	0	25	1	38
							191	9									
06	6120	X	3883	-0-	-2237	-0-	176	1	3589	2	Y	107	111	0	13	1	21
							118	9									
07	6014	X	4838	-0-	-1176	-0-	209	1	4387	2	Y	220	165	0	28	1	48
							242	9									
08	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	194	1	4206	2	Y	196	186	0	26	1	32
							216	9									
09	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	221	1	4067	2	Y	142	125	0	14	1	35
							156	9									
*10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	278	1	4935	2	Y	148	134	0	12	1	37
							163	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

05	1364	X	1200	-0-	-164	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1174	-0-	-146	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

05	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	205	1	3948	2	Y	91	81	0	13	1	20
							100	9									
06	4470	X	4083	-0-	-387	-0-	188	1	3805	2	Y	82	76	0	10	1	16
							90	9									
07	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	184	1	3899	2	Y	87	73	0	11	1	19
							96	9									
08	4433	X	4095	-0-	-338	-0-	175	1	3826	2	Y	85	79	0	11	1	14
							94	9									
09	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	203	1	3731	2	Y	90	73	0	9	1	22
							99	9									
10	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	209	1	3741	2	Y	84	78	0	7	1	21
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	584	1	11131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	657	1	13450	2	Y	95	66	0	11	1	18
							105	9									
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	645	1	13550	2	Y	190	143	0	24	1	41
							209	9									
08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	548	1	11888	2	Y	163	156	0	21	1	27
							179	9									
09	14220	X	11158	-0-	-3062	-0-	565	1	10414	2	Y	163	134	0	16	1	40
							179	9									
10	14694	X	10869	-0-	-3825	-0-	574	1	10231	2	Y	58	79	0	5	1	14
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	614	2	Y	33	50	0	4	1	7
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	73 166	1 9	1475	2	Y	151	111	0	18	1	29
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	83 142	1 9	1755	2	Y	129	114	0	16	1	28
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	63 99	1 9	1370	2	Y	90	91	0	12	1	15
09	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	67 114	1 9	1242	2	Y	104	83	0	10	1	26
10	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	78 127	1 9	1372	2	Y	115	103	0	9	1	29

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

05	744	X	462	-0-	-282	-0-	20 40	1 9	402	2	Y	36	26	0	5	1	8
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	35 118	1 9	705	2	Y	107	81	0	13	1	21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	185	2	Y	3	23	0			1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26 122	1 9	554	2	Y	111	79	0	15	1	18
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	476	2	Y	21	14	0	2	1	5

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

05	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	132 48	1 9	2494	2	Y	44	50	0	6	1	10
06	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	113 51	1 9	2350	2	Y	46	41	0	6	1	9
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	116 59	1 9	2423	2	Y	54	44	0	7	1	12
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	106 66	1 9	2348	2	Y	60	54	0	8	1	10
09	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	125 53	1 9	2284	2	Y	48	41	0	5	1	12
10	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	128 57	1 9	2257	2	Y	52	47	0	4	1	13

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	46041	-0-	46041	46041	2374	1	42439	2	Y	1116	750	0	87	1	279
						1228	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

05	2108 X	1929	-0-	-179	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1675	-0-	-365	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1444	-0-	-664	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	2046 X	1402	-0-	-644	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1860 X	1529	-0-	-331	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	93	1	1624	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

05	26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	1288	1	24673	2	Y	339	319	0	48	1	74
						373	9									
06	24330 X	22602	-0-	-1728	-0-	1042	1	21287	2	Y	248	245	0	29	1	48
						273	9									
07	30287 X	21627	-0-	-8660	-0-	967	1	20379	2	Y	255	215	0	32	1	56
						281	9									
08	30287 X	18555	-0-	-11732	-0-	804	1	17497	2	Y	231	219	0	30	1	38
						254	9									
09	29220 X	20494	-0-	-8726	-0-	1040	1	19171	2	Y	257	207	0	25	1	63
						283	9									
10	26319 X	18231	-0-	-8088	-0-	954	1	17036	2	Y	219	210	0	17	1	55
						241	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

05	24335 X	20060	-0-	-4275	-0-	991	1	18933	2	Y	124	118	0	18	1	27
						136	9									
06	23550 X	18421	-0-	-5129	-0-	851	1	17442	2	Y	116	107	0	14	1	22
						128	9									
07	23281 X	18784	-0-	-4497	-0-	844	1	17848	2	Y	84	77	0	11	1	18
						92	9									
08	20987 X	18511	-0-	-2476	-0-	810	1	17576	2	Y	114	98	0	15	1	19
						125	9									
09	20310 X	13034	-0-	-7276	-0-	669	1	12304	2	Y	55	55	0	5	1	14
						61	9									
10	20057 X	16545	-0-	-3512	-0-	878	1	15663	2	Y	4	17	0			1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

05	27805 X	27805	-0-	-0-	-0-	1374	1	26275	2	Y	142	131	0	20	1	31
						156	9									
06	24810 X	23329	-0-	-1481	-0-	1080	1	22115	2	Y	122	115	0	14	1	24
						134	9									
07	25637 X	23085	-0-	-2552	-0-	1040	1	21925	2	Y	109	95	0	14	1	24
						120	9									
08	27807 X	22686	-0-	-5121	-0-	992	1	21576	2	Y	107	99	0	14	1	18
						118	9									
09	26910 X	21541	-0-	-5369	-0-	1104	1	20317	2	Y	109	89	0	11	1	27
						120	9									
10	27807 X	21626	-0-	-6181	-0-	1140	1	20364	2	Y	111	101	0	9	1	28
						122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13978	-0-	-995	-0-	684 193	1 9	13101	2	Y	175	162	0	25	1	38
06	14400	X	12765	-0-	-1635	-0-	587 175	1 9	12003	2	Y	159	147	0	19	1	31
07	14663	X	13354	-0-	-1309	-0-	597 190	1 9	12567	2	Y	173	144	0	22	1	38
08	14477	X	13344	-0-	-1133	-0-	580 174	1 9	12590	2	Y	158	149	0	21	1	26
09	13920	X	12506	-0-	-1414	-0-	634 171	1 9	11701	2	Y	155	128	0	15	1	38
10	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	680 155	1 9	12171	2	Y	141	133	0	11	1	35

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

05	9362	X	8701	-0-	-661	-0-	431 11	1 9	8259	2	Y	10	24	0	1	1	2
06	8850	X	8307	-0-	-543	-0-	387 11	1 9	7909	2	Y	10	9	0	1	1	2
07	8928	X	8444	-0-	-484	-0-	384 11	1 9	8049	2	Y	10	9	0	1	1	2
08	8773	X	8426	-0-	-347	-0-	369 37	1 9	8020	2	Y	34	26	0	4	1	6
09	8490	X	7990	-0-	-500	-0-	411 10	1 9	7569	2	Y	9	12	0	1	1	2
10	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	430 10	1 9	7679	2	Y	9	8	0	1	1	2

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

05	19561	X	18142	-0-	-1419	-0-	900 19	1 9	17223	2	Y	17	16	0	3	1	4
06	18180	X	17602	-0-	-578	-0-	818 15	1 9	16769	2	Y	14	13	0	2	1	3
07	18786	X	17963	-0-	-823	-0-	813 7	1 9	17143	2	Y	6	7	0	1	1	1
08	18569	X	16647	-0-	-1922	-0-	732	1	15915	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	17970	X	16444	-0-	-1526	-0-	848	1	15596	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	13735	-0-	-4462	-0-	727	1	13008	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

05	33976	X	30086	-0-	-3890	-0-	1491 116	1 9	28479	2	Y	105	96	0	15	1	23
06	31770	X	28711	-0-	-3059	-0-	1332 108	1 9	27271	2	Y	98	90	0	12	1	19
07	31837	X	29043	-0-	-2794	-0-	1310 111	1 9	27622	2	Y	101	85	0	13	1	22
08	31589	X	29636	-0-	-1953	-0-	1295 164	1 9	28177	2	Y	149	127	0	19	1	25
09	29850	X	27935	-0-	-1915	-0-	1433 107	1 9	26395	2	Y	97	88	0	10	1	24
10	30101	X	27813	-0-	-2288	-0-	1470 107	1 9	26236	2	Y	97	89	0	8	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	13671	X	9716	-0-	-3955	-0-	472	1	9053	2	Y	174	158	0	25	1	38
							191	9									
06	13230	X	9313	-0-	-3917	-0-	424	1	8712	2	Y	161	149	0	19	1	31
							177	9									
07	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	426	1	8989	2	Y	172	144	0	22	1	37
							189	9									
08	10602	X	9568	-0-	-1034	-0-	414	1	8967	2	Y	170	157	0	22	1	28
							187	9									
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	453	1	8379	2	Y	152	128	0	15	1	37
							167	9									
10	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	450	1	8048	2	Y	150	138	0	12	1	37
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

05	4309	X	3168	-0-	-1141	-0-	155	1	2952	2	Y	55	49	0	7	1	12
							61	9									
06	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	138	1	2796	2	Y	52	48	0	6	1	10
							57	9									
07	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	120	1	2533	2	Y	69	55	0	9	1	15
							76	9									
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	130	1	2799	2	Y	44	46	0	6	1	7
							48	9									
09	3300	X	2195	-0-	-1105	-0-	112	1	2030	2	Y	48	38	0	5	1	12
							53	9									
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	114	1	2009	2	Y	67	57	0	5	1	17
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

05	14322	X	10713	-0-	-3609	-0-	525	1	10039	2	Y	135	127	0	19	1	29
							149	9									
06	13860	X	9275	-0-	-4585	-0-	424	1	8718	2	Y	121	113	0	14	1	23
							133	9									
07	11873	X	10810	-0-	-1063	-0-	483	1	10170	2	Y	143	117	0	18	1	31
							157	9									
08	11284	X	10380	-0-	-904	-0-	449	1	9785	2	Y	133	125	0	17	1	22
							146	9									
09	10920	X	10290	-0-	-630	-0-	521	1	9612	2	Y	143	116	0	14	1	35
							157	9									
10	10819	X	10081	-0-	-738	-0-	529	1	9441	2	Y	101	103	0	8	1	25
							111	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

05	19375	X	16765	-0-	-2610	-0-	831	1	15905	2	Y	26	24	0	4	1	6
							29	9									
06	18750	X	15606	-0-	-3144	-0-	726	1	14859	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
07	19375	X	17276	-0-	-2099	-0-	779	1	16468	2	Y	26	21	0	3	1	6
							29	9									
08	18631	X	16701	-0-	-1930	-0-	732	1	15943	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									
09	17220	X	15333	-0-	-1887	-0-	788	1	14525	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
10	17267	X	15298	-0-	-1969	-0-	814	1	14484	2	Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	111	1	2123	2	Y	23	21	0	3	1	5
							25	9									
06	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	101	1	2053	2	Y	4	8	0			1
							4	9									
07	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	96	1	2013	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	87	1	1886	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	2310	X	1901	-0-	-409	-0-	98	1	1797	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
10	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	116	1	2030	2	Y	12	9	0	1	1	3
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

05	16182	X	13998	-0-	-2184	-0-	693	1	13246	2	Y	54	68	0	7	1	12
							59	9									
06	15030	X	13252	-0-	-1778	-0-	615	1	12580	2	Y	52	48	0	6	1	10
							57	9									
07	15531	X	13347	-0-	-2184	-0-	602	1	12680	2	Y	59	49	0	7	1	13
							65	9									
08	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	579	1	12571	2	Y	57	53	0	8	1	9
							63	9									
09	14100	X	12783	-0-	-1317	-0-	657	1	12106	2	Y	18	21	0	2	1	4
							20	9									
10	14012	X	12842	-0-	-1170	-0-	679	1	12157	2	Y	5	8	0			1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

05	16895	X	15728	-0-	-1167	-0-	781	1	14894	2	Y	48	49	0	7	1	10
							53	9									
06	17280	X	14778	-0-	-2502	-0-	686	1	14040	2	Y	47	42	0	6	1	9
							52	9									
07	17856	X	14762	-0-	-3094	-0-	669	1	14039	2	Y	49	41	0	6	1	11
							54	9									
08	17856	X	13169	-0-	-4687	-0-	574	1	12489	2	Y	96	78	0	13	1	16
							106	9									
09	15780	X	14345	-0-	-1435	-0-	726	1	13382	2	Y	215	157	0	21	1	53
							237	9									
10	15717	X	14253	-0-	-1464	-0-	748	1	13352	2	Y	139	146	0	11	1	35
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

05	20181	X	18428	-0-	-1753	-0-	908	1	17454	2	Y	60	58	0	9	1	13
							66	9									
06	19530	X	17950	-0-	-1580	-0-	834	1	17050	2	Y	60	54	0	7	1	12
							66	9									
07	20987	X	17277	-0-	-3710	-0-	778	1	16435	2	Y	58	50	0	7	1	13
							64	9									
08	20987	X	17913	-0-	-3074	-0-	785	1	17061	2	Y	61	56	0	8	1	10
							67	9									
09	20310	X	16233	-0-	-4077	-0-	833	1	15337	2	Y	57	47	0	6	1	14
							63	9									
10	18538	X	16655	-0-	-1883	-0-	880	1	15710	2	Y	59	53	0	5	1	15
							65	9									

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
05	8742	X	7325	-0-	-1417	-0-	308 1117	1 9	5900	2	Y	1015	934	0	144	1	221
06	8250	X	7147	-0-	-1103	-0-	280 1129	1 9	5738	2	Y	1026	928	0	121	1	198
07	8277	X	7369	-0-	-908	-0-	280 1166	1 9	5923	2	Y	1060	893	0	134	1	231
08	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	272 1173	1 9	5951	2	Y	1066	982	0	139	1	176
09	7770	X	6103	-0-	-1667	-0-	261 1051	1 9	4791	2	Y	955	803	0	93	1	235
10	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	305 1065	1 9	5455	2	Y	968	885	0	76	1	242

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

05	41571	X	34878	-0-	-6693	-0-	1720 242	1 9	32916	2	Y	220	209	0	31	1	48
06	40230	X	33051	-0-	-7179	-0-	1532 229	1 9	31290	2	Y	208	191	0	25	1	40
07	41106	X	33555	-0-	-7551	-0-	1510 239	1 9	31806	2	Y	217	183	0	27	1	47
08	38781	X	32975	-0-	-5806	-0-	1442 233	1 9	31300	2	Y	212	196	0	28	1	35
09	34950	X	31586	-0-	-3364	-0-	1615 221	1 9	29750	2	Y	201	167	0	20	1	49
10	34875	X	32079	-0-	-2796	-0-	1690 230	1 9	30159	2	Y	209	190	0	16	1	52

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

05	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	167 686	1 9	3193	2	Y	624	549	0	89	1	136
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	156 606	1 9	3180	2	Y	551	516	0	65	1	106
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	164 634	1 9	3440	2	Y	576	484	0	73	1	125
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	173 635	1 9	3742	2	Y	577	532	0	75	1	95
*09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	191 603	1 9	3560	2	Y	548	455	0	53	1	135
10	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	164 399	1 9	2901	2	Y	363	379	0	28	1	91

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

05	24986	X	21968	-0-	-3018	-0-	1078 273	1 9	20617	2	Y	248	230	0	35	1	54
06	23340	X	21865	-0-	-1475	-0-	1008 272	1 9	20585	2	Y	247	224	0	29	1	48
07	23684	X	22027	-0-	-1657	-0-	985 282	1 9	20760	2	Y	256	216	0	32	1	56
08	23591	X	21732	-0-	-1859	-0-	944 268	1 9	20520	2	Y	244	228	0	32	1	40
09	22320	X	20783	-0-	-1537	-0-	1057 273	1 9	19453	2	Y	248	203	0	24	1	61
10	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	1092 274	1 9	19520	2	Y	249	228	0	20	1	62

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
05	1395	N	341	-0-	-1054	-0-	17	1	267	2	Y	52	57	0	7	1	11
							57	9									
06	1320	N	37	-0-	-1283	-0-	36	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

05	403	N	176	-0-	-227	-0-	5	1	165	2	Y	5	17	0	1	1	1
							6	9									
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2533	2	Y	376	253	0	29	1	94
							414	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

05	35154	X	30661	-0-	-4493	-0-	1506	1	28821	2	Y	304	280	0	43	1	66
							334	9									
06	31230	X	28768	-0-	-2462	-0-	1334	1	27284	2	Y	136	160	0	16	1	26
							150	9									
07	32271	X	29647	-0-	-2624	-0-	1337	1	28187	2	Y	112	100	0	14	1	24
							123	9									
08	32271	X	29267	-0-	-3004	-0-	1278	1	27751	2	Y	216	176	0	28	1	36
							238	9									
09	30840	X	27910	-0-	-2930	-0-	1424	1	26198	2	Y	262	208	0	26	1	64
							288	9									
10	30659	X	28180	-0-	-2479	-0-	1481	1	26435	2	Y	240	225	0	19	1	60
							264	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

05	24924	X	23081	-0-	-1843	-0-	1145	1	21912	2	Y	22	74	0	3	1	5
							24	9									
06	23910	X	21625	-0-	-2285	-0-	1008	1	20611	2	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
07	24707	X	22304	-0-	-2403	-0-	1010	1	21291	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	23901	X	21978	-0-	-1923	-0-	968	1	21009	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	23130	X	19039	-0-	-4091	-0-	979	1	18045	2	Y	14	10	0	1	1	3
							15	9									
10	23095	X	22520	-0-	-575	-0-	1191	1	21272	2	Y	52	38	0	4	1	13
							57	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
05	15376	X	13297	-0-	-2079	-0-	661	1	12632	2	Y	4	22	0			1
							4	9									
06	14130	X	12769	-0-	-1361	-0-	596	1	12169	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	14260	X	12983	-0-	-1277	-0-	586	1	12393	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	13919	X	12187	-0-	-1732	-0-	536	1	11629	2	Y	20	15	0	3	1	3
							22	9									
09	13470	X	12565	-0-	-905	-0-	646	1	11886	2	Y	30	23	0	3	1	7
							33	9									
10	13299	X	12133	-0-	-1166	-0-	643	1	11469	2	Y	19	20	0	1	1	5
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

05	30938	X	27218	-0-	-3720	-0-	1336	1	25546	2	Y	305	292	0	43	1	66
							336	9									
06	29370	X	27	-0-	-29343	-0-	26	2	1	9	Y	1	67	0			-0-
07	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-					-0-
08	30132	X	7170	-0-	-22962	-0-	309	1	6756	2	Y	95	67	0	12	1	16
							105	9									
09	28560	X	17504	-0-	-11056	-0-	884	1	16302	2	Y	289	206	0	28	1	71
							318	9									
10	27218	X	18857	-0-	-8361	-0-	979	1	17481	2	Y	361	314	0	28	1	90
							397	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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	106	106	0			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	106	0			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	106	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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-
10	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 #: 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
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	24	19	0	3	1	5
							26	9									
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	Y	9	11	0	1	1	2
							10	9									
07	651	X	598	-0-	-53	-0-	28	1	545	2	Y	23	17	0	3	1	5
							25	9									
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	Y	27	24	0	4	1	4
							30	9									
*09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	13	13	0	1	1	3
							14	9									
*10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

05	10695	X	3	-0-	-10692	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	348	-0-	-3837	-0-	15	1	299	2	Y	31	22	0	4	1	5
							34	9									
*09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	44	34	0	4	1	11
							48	9									
*10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	12	19	0	1	1	3
							13	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

05	13764	X	12128	-0-	-1636	-0-	591	1	11333	2	Y	185	168	0	26	1	40
							204	9									
06	13110	X	2564	-0-	-10546	-0-	121	1	2421	2	Y	20	54	0	2	1	4
							22	9									
07	13175	X	1803	-0-	-11372	-0-	81	1	1693	2	Y	26	21	0	3	1	6
							29	9									
08	13020	X	1493	-0-	-11527	-0-	64	1	1398	2	Y	28	25	0	4	1	5
							31	9									
09	12060	X	1155	-0-	-10905	-0-	59	1	1073	2	Y	21	19	0	2	1	5
							23	9									
10	12121	X	896	-0-	-11225	-0-	46	1	832	2	Y	16	16	0	1	1	4
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

05	29977	X	27688	-0-	-2289	-0-	1362	1	26077	2	Y	226	245	0	32	1	49
							249	9									
06	28650	X	26296	-0-	-2354	-0-	1214	1	24851	2	Y	210	194	0	25	1	40
							231	9									
07	29512	X	26754	-0-	-2758	-0-	1203	1	25307	2	Y	222	186	0	28	1	48
							244	9									
08	28706	X	25923	-0-	-2783	-0-	1132	1	24552	2	Y	217	201	0	28	1	36
							239	9									
09	27780	X	25277	-0-	-2503	-0-	1289	1	23739	2	Y	226	184	0	22	1	56
							249	9									
10	27683	X	25294	-0-	-2389	-0-	1336	1	23872	2	Y	78	108	0	6	1	20
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	25296	X	22971	-0-	-2325	-0-	1130	1	21614	2	Y	206	189	0	29	1	45
							227	9									
06	24000	X	21936	-0-	-2064	-0-	1012	1	20713	2	Y	192	177	0	23	1	37
							211	9									
07	23870	X	22378	-0-	-1492	-0-	1004	1	21147	2	Y	206	172	0	26	1	45
							227	9									
08	23870	X	22078	-0-	-1792	-0-	959	1	20873	2	Y	224	203	0	29	1	37
							246	9									
09	22860	X	21022	-0-	-1838	-0-	1071	1	19724	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	22971	X	21277	-0-	-1694	-0-	1116	1	19940	2	Y	201	186	0	16	1	50
							221	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36270	X	32061	-0-	-4209	-0-	1588	1	30363	2	Y	100	91	0	14	1	22
							110	9									
06	34320	X	30473	-0-	-3847	-0-	1416	1	28954	2	Y	94	87	0	11	1	18
							103	9									
07	34007	X	30951	-0-	-3056	-0-	1397	1	29447	2	Y	97	82	0	12	1	21
							107	9									
08	33821	X	30369	-0-	-3452	-0-	1333	1	28929	2	Y	97	89	0	13	1	16
							107	9									
09	31920	X	28904	-0-	-3016	-0-	1483	1	27315	2	Y	96	79	0	9	1	24
							106	9									
10	32054	X	29224	-0-	-2830	-0-	1544	1	27575	2	Y	95	88	0	7	1	24
							105	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
05	36177	X	28961	-0-	-7216	-0-	1430	1	27342	2	Y	172	157	0	25	1	37
							189	9									
06	31500	X	27281	-0-	-4219	-0-	1263	1	25842	2	Y	160	147	0	19	1	31
							176	9									
07	31589	X	27645	-0-	-3944	-0-	1245	1	26217	2	Y	166	140	0	21	1	36
							183	9									
08	31310	X	26635	-0-	-4675	-0-	1171	1	25374	2	Y	82	94	0	11	1	13
							90	9									
09	29280	X	25361	-0-	-3919	-0-	1297	1	23876	2	Y	171	125	0	17	1	42
							188	9									
10	28954	X	25563	-0-	-3391	-0-	1344	1	24035	2	Y	167	154	0	13	1	42
							184	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
05	24893	X	21952	-0-	-2941	-0-	1077	1	20602	2	Y	248	219	0	35	1	54
							273	9									
06	24060	X	21031	-0-	-3029	-0-	968	1	19811	2	Y	229	212	0	27	1	44
							252	9									
07	23281	X	21388	-0-	-1893	-0-	962	1	20255	2	Y	155	145	0	20	1	34
							171	9									
08	23281	X	20842	-0-	-2439	-0-	908	1	19694	2	Y	218	187	0	29	1	36
							240	9									
09	21990	X	19828	-0-	-2162	-0-	1005	1	18514	2	Y	281	221	0	27	1	69
							309	9									
10	21948	X	19643	-0-	-2305	-0-	1038	1	18507	2	Y	89	129	0	7	1	22
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7546	-0-	-1599	-0-	373	1	7126	2	Y	43	39	0	6	1	9
							47	9									
06	8850	X	7197	-0-	-1653	-0-	334	1	6822	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
07	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	326	1	6851	2	Y	32	28	0	4	1	7
							35	9									
08	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	306	1	6706	2	Y	38	34	0	5	1	6
							42	9									
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	339	1	6240	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	351	1	6236	2	Y	36	32	0	3	1	9
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	30043	-0-	-3406	-0-	1486	1	28414	2	Y	130	111	0	19	1	28
							143	9									
06	31590	X	28758	-0-	-2832	-0-	1332	1	27266	2	Y	145	128	0	17	1	28
							160	9									
07	31558	X	29197	-0-	-2361	-0-	1314	1	27717	2	Y	151	127	0	19	1	33
							166	9									
08	31496	X	28776	-0-	-2720	-0-	1259	1	27351	2	Y	151	139	0	20	1	25
							166	9									
09	30000	X	27235	-0-	-2765	-0-	1394	1	25654	2	Y	170	136	0	17	1	42
							187	9									
10	30039	X	27132	-0-	-2907	-0-	1430	1	25528	2	Y	158	148	0	12	1	40
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26133	X	22780	-0-	-3353	-0-	1131	1	21620	2	Y	26	39	0	4	1	6
							29	9									
06	24330	X	21874	-0-	-2456	-0-	1017	1	20837	2	Y	18	18	0	2	1	4
							20	9									
07	24180	X	21927	-0-	-2253	-0-	992	1	20865	2	Y	64	46	0	8	1	14
							70	9									
08	24087	X	22669	-0-	-1418	-0-	993	1	21599	2	Y	70	63	0	9	1	12
							77	9									
09	22860	X	20747	-0-	-2113	-0-	1067	1	19638	2	Y	38	37	0	4	1	9
							42	9									
10	22785	X	21535	-0-	-1250	-0-	1139	1	20307	2	Y	81	64	0	6	1	20
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38626	X	34954	-0-	-3672	-0-	1733	1	33125	2	Y	87	79	0	12	1	19
							96	9									
06	36960	X	32631	-0-	-4329	-0-	1516	1	31036	2	Y	72	68	0	9	1	14
							79	9									
07	37355	X	33227	-0-	-4128	-0-	1501	1	31614	2	Y	102	81	0	13	1	22
							112	9									
08	37107	X	33268	-0-	-3839	-0-	1459	1	31710	2	Y	90	85	0	12	1	15
							99	9									
09	35130	X	31975	-0-	-3155	-0-	1641	1	30235	2	Y	90	74	0	9	1	22
							99	9									
10	34968	X	32433	-0-	-2535	-0-	1716	1	30620	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	22725	-0-	-3873	-0-	1124	1	21515	2	Y	78	70	0	11	1	17
							86	9									
06	24720	X	21530	-0-	-3190	-0-	1002	1	20465	2	Y	57	56	0	7	1	11
							63	9									
07	24738	X	21768	-0-	-2970	-0-	981	1	20706	2	Y	74	60	0	9	1	16
							81	9									
08	24397	X	21543	-0-	-2854	-0-	947	1	20550	2	Y	42	46	0	5	1	7
							46	9									
09	22890	X	20153	-0-	-2737	-0-	1038	1	19093	2	Y	20	20	0	2	1	5
							22	9									
10	22723	X	20460	-0-	-2263	-0-	1086	1	19351	2	Y	21	19	0	2	1	5
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	23790	-0-	-4854	-0-	1177	1	22548	2	Y	59	53	0	9	1	13
							65	9									
06	26820	X	22664	-0-	-4156	-0-	1052	1	21555	2	Y	52	49	0	6	1	10
							57	9									
07	26412	X	22862	-0-	-3550	-0-	1032	1	21778	2	Y	47	41	0	6	1	10
							52	9									
08	25668	X	22876	-0-	-2792	-0-	1003	1	21799	2	Y	67	57	0	9	1	11
							74	9									
09	24060	X	21285	-0-	-2775	-0-	1095	1	20120	2	Y	64	53	0	6	1	16
							70	9									
10	23777	X	21447	-0-	-2330	-0-	1135	1	20245	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34441	X	29736	-0-	-4705	-0-	1478	1	28245	2	Y	12	12	0	1	1	3
							13	9									
06	32430	X	24749	-0-	-7681	-0-	1154	1	23585	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
07	32829	X	24197	-0-	-8632	-0-	1096	1	23087	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									
08	31713	X	21761	-0-	-9952	-0-	957	1	20759	2	Y	41	32	0	5	1	7
							45	9									
*09	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	1610	1	29632	2	Y	13	16	0	1	1	3
							14	9									
10	29729	X	29336	-0-	-393	-0-	1555	1	27766	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	16571	-0-	-1719	-0-	825	1	15746	2	Y	-0-					-0-
06	17550	X	6370	-0-	-11180	-0-	296	1	6074	2	Y	-0-					-0-
07	17732	X	13367	-0-	-4365	-0-	606	1	12758	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	17639	X	11596	-0-	-6043	-0-	513	1	11082	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	16620	X	15980	-0-	-640	-0-	822	1	15158	2	Y	-0-					-0-
10	16585	X	15648	-0-	-937	-0-	831	1	14817	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7284	-0-	-2853	-0-	360	1	6916	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
06	9810	X	5264	-0-	-4546	-0-	246	1	5001	2	Y	15	12	0	2	1	3
							17	9									
07	9579	X	8391	-0-	-1188	-0-	380	1	7997	2	Y	13	11	0	2	1	3
							14	9									
08	8680	X	5630	-0-	-3050	-0-	249	1	5380	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*09	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	439	1	8081	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
10	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	416	1	7391	2	Y	4	6	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28551	X	26017	-0-	-2534	-0-	1288	1	24652	2	Y	70	65	0	10	1	15
							77	9									
06	27630	X	25260	-0-	-2370	-0-	1174	1	24003	2	Y	75	67	0	9	1	14
							83	9									
07	28520	X	21996	-0-	-6524	-0-	993	1	20933	2	Y	64	56	0	8	1	14
							70	9									
08	27497	X	20918	-0-	-6579	-0-	917	1	19926	2	Y	68	62	0	9	1	11
							75	9									
09	25620	X	21378	-0-	-4242	-0-	1096	1	20160	2	Y	111	84	0	11	1	27
							122	9									
10	26102	X	24615	-0-	-1487	-0-	1301	1	23229	2	Y	77	79	0	6	1	19
							85	9									

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
05	29977	X	34	-0-	-29943	-0-	13	2	21	9	Y	19	12	0	3	1	4
06	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	28861	X	1685	-0-	-27176	-0-	78	1	1604	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	913	1	19842	2	Y	229	162	0	30	1	38
							252	9									
*09	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	979	1	18026	2	Y	305	238	0	30	1	75
							336	9									
*10	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	978	1	17474	2	Y	284	266	0	22	1	71
							312	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-					-0-
07	23281	X	340	-0-	-22941	-0-	15	1	319	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	9641	X	354	-0-	-9287	-0-	16	1	327	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
*09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	32880	-0-	-4351	-0-	1624	1	31083	2	Y	157	145	0	22	1	34
							173	9									
06	36030	X	32083	-0-	-3947	-0-	1487	1	30429	2	Y	152	139	0	18	1	29
							167	9									
07	37138	X	31209	-0-	-5929	-0-	1408	1	29638	2	Y	148	126	0	19	1	32
							163	9									
08	35681	X	32745	-0-	-2936	-0-	1433	1	31154	2	Y	144	133	0	19	1	24
							158	9									
09	33360	X	30626	-0-	-2734	-0-	1568	1	28920	2	Y	125	106	0	12	1	31
							138	9									
10	33139	X	31303	-0-	-1836	-0-	1652	1	29495	2	Y	142	126	0	11	1	36
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	35483	-0-	-5871	-0-	1762	1	33700	2	Y	19	20	0	3	1	4
							21	9									
06	40020	X	33429	-0-	-6591	-0-	1555	1	31832	2	Y	38	31	0	4	1	7
							42	9									
07	40920	X	33989	-0-	-6931	-0-	1534	1	32313	2	Y	129	92	0	16	1	28
							142	9									
08	40207	X	33274	-0-	-6933	-0-	1459	1	31713	2	Y	93	94	0	12	1	15
							102	9									
09	36270	X	31311	-0-	-4959	-0-	1603	1	29558	2	Y	136	105	0	13	1	33
							150	9									
10	35495	X	31920	-0-	-3575	-0-	1695	1	30224	2	Y	1	34	0			-0-
							1	9									

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
05	43090	X	5761	-0-	-37329	-0-	284	1	5435	2	Y	38	24	0	6	1	8
							42	9									
06	41041	X	41041	-0-	-0-	-0-	1896	1	38818	2	Y	297	213	0	35	1	57
							327	9									
07	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1818	1	38371	2	Y	277	239	0	35	1	60
							305	9									
08	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	1621	1	35250	2	Y	292	266	0	38	1	48
							321	9									
09	37830	X	30396	-0-	-7434	-0-	1551	1	28555	2	Y	264	221	0	26	1	65
							290	9									
10	39091	X	24547	-0-	-14544	-0-	1299	1	23164	2	Y	76	116	0	6	1	19
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	21192	-0-	-2182	-0-	1045	1	19981	2	Y	151	142	0	22	1	33
							166	9									
06	21870	X	20413	-0-	-1457	-0-	943	1	19304	2	Y	151	137	0	18	1	29
							166	9									
07	21855	X	20813	-0-	-1042	-0-	935	1	19703	2	Y	159	133	0	20	1	35
							175	9									
08	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	899	1	19502	2	Y	156	145	0	20	1	26
							172	9									
09	21000	X	19653	-0-	-1347	-0-	1004	1	18478	2	Y	155	128	0	15	1	38
							171	9									
10	21204	X	20015	-0-	-1189	-0-	1056	1	18848	2	Y	101	106	0	8	1	25
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	17038	-0-	-5685	-0-	839	1	16059	2	Y	127	107	0	18	1	28
							140	9									
06	21990	X	14262	-0-	-7728	-0-	657	1	13470	2	Y	123	113	0	14	1	24
							135	9									
07	19437	X	17812	-0-	-1625	-0-	804	1	16912	2	Y	87	81	0	11	1	19
							96	9									
08	19003	X	16550	-0-	-2453	-0-	724	1	15743	2	Y	75	72	0	10	1	12
							83	9									
09	17790	X	14369	-0-	-3421	-0-	737	1	13551	2	Y	74	61	0	7	1	18
							81	9									
10	17825	X	13672	-0-	-4153	-0-	723	1	12916	2	Y	30	38	0	2	1	8
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	5990	-0-	-14625	-0-	298	1	5689	2	Y	3	26	0			1
							3	9									
06	19890	X	5465	-0-	-14425	-0-	254	1	5211	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1154	1	24297	2	Y	-0-					-0-
08	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	928	1	20196	2	Y	-0-					-0-
09	18720	X	16663	-0-	-2057	-0-	858	1	15805	2	Y	-0-					-0-
10	19871	X	10276	-0-	-9595	-0-	543	1	9672	2	Y	55	37	0	4	1	14
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	28020	-0-	-4158	-0-	1389	1	26561	2	Y	64	74	0	9	1	14
							70	9									
06	29190	X	24348	-0-	-4842	-0-	1133	1	23215	2	Y	-0-	14	0			-0-
07	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	1318	1	27782	2	Y	-0-					-0-
08	28892	X	27233	-0-	-1659	-0-	1197	1	26036	2	Y	-0-					-0-
09	27750	X	25928	-0-	-1822	-0-	1330	1	24500	2	Y	89	58	0	9	1	22
							98	9									
10	28892	X	26400	-0-	-2492	-0-	1390	1	24808	2	Y	184	145	0	15	1	46
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39711	X	35017	-0-	-4694	-0-	1737	1	33263	2	Y	15	14	0	3	1	3
							17	9									
06	37380	X	33518	-0-	-3862	-0-	1562	1	31939	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
07	37386	X	33702	-0-	-3684	-0-	1527	1	32160	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
08	37076	X	33640	-0-	-3436	-0-	1481	1	32144	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									
09	34950	X	31627	-0-	-3323	-0-	1628	1	29981	2	Y	16	12	0	2	1	4
							18	9									
10	35030	X	31518	-0-	-3512	-0-	1670	1	29831	2	Y	15	14	0	1	1	4
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38409	X	33962	-0-	-4447	-0-	1685	1	32258	2	Y	17	15	0	3	1	4
							19	9									
06	36180	X	33013	-0-	-3167	-0-	1539	1	31459	2	Y	14	13	0	2	1	3
							15	9									
07	36797	X	33175	-0-	-3622	-0-	1503	1	31662	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
08	36797	X	33003	-0-	-3794	-0-	1452	1	31537	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
09	34440	X	31227	-0-	-3213	-0-	1608	1	29606	2	Y	12	10	0	1	1	3
							13	9									
10	34100	X	31588	-0-	-2512	-0-	1675	1	29901	2	Y	11	10	0	1	1	3
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	33303	-0-	-4021	-0-	1654	1	31623	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
06	35190	X	31831	-0-	-3359	-0-	1482	1	30326	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
07	35557	X	31755	-0-	-3802	-0-	1438	1	30295	2	Y	20	17	0	3	1	4
							22	9									
08	35309	X	31949	-0-	-3360	-0-	1405	1	30522	2	Y	20	18	0	3	1	3
							22	9									
09	33300	X	30341	-0-	-2959	-0-	1561	1	28755	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	33294	X	30779	-0-	-2515	-0-	1633	1	29121	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									

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
05	29450	X	24314	-0-	-5136	-0-	1196	1	22885	2	Y	212	196	0	30	1	46
							233	9									
06	27090	X	23075	-0-	-4015	-0-	1063	1	21712	2	Y	273	234	0	32	1	53
							300	9									
07	26784	X	23346	-0-	-3438	-0-	1049	1	22045	2	Y	229	203	0	29	1	50
							252	9									
08	26257	X	22893	-0-	-3364	-0-	998	1	21650	2	Y	223	207	0	29	1	37
							245	9									
09	24450	X	21694	-0-	-2756	-0-	1107	1	20360	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	24304	X	21809	-0-	-2495	-0-	1145	1	20444	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	19246	-0-	-2764	-0-	943	1	18024	2	Y	254	232	0	36	1	55
							279	9									
06	20460	X	18099	-0-	-2361	-0-	833	1	17040	2	Y	205	197	0	24	1	39
							226	9									
07	21142	X	18487	-0-	-2655	-0-	825	1	17431	2	Y	210	177	0	26	1	46
							231	9									
08	20708	X	18275	-0-	-2433	-0-	791	1	17240	2	Y	222	202	0	29	1	37
							244	9									
09	19560	X	17243	-0-	-2317	-0-	882	1	16252	2	Y	99	102	0	10	1	24
							109	9									
10	19251	X	16317	-0-	-2934	-0-	863	1	15434	2	Y	18	36	0	1	1	5
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	25699	X	21687	-0-	-4012	-0-	1065	1	20380	2	Y	220	217	0	31	1	48
							242	9									
06	23550	X	20651	-0-	-2899	-0-	952	1	19444	2	Y	232	208	0	27	1	45
							255	9									
07	23901	X	21040	-0-	-2861	-0-	940	1	19796	2	Y	276	226	0	35	1	60
							304	9									
08	23281	X	20624	-0-	-2657	-0-	895	1	19434	2	Y	268	249	0	35	1	44
							295	9									
09	21900	X	19499	-0-	-2401	-0-	989	1	18223	2	Y	261	216	0	25	1	64
							287	9									
10	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	1028	1	18376	2	Y	308	271	0	24	1	77
							339	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	224	1	4280	2	Y	303	271	0	43	1	66
							333	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	175	1	3515	2	Y	425	359	0	50	1	82
							468	9									
07	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	165	1	3462	2	Y	311	286	0	39	1	68
							342	9									
08	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	149	1	3276	2	Y	285	269	0	37	1	47
							314	9									
09	4680	X	3331	-0-	-1349	-0-	156	1	2856	2	Y	290	238	0	28	1	71
							319	9									
10	4836	X	3264	-0-	-1572	-0-	157	1	2804	2	Y	275	256	0	21	1	69
							303	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	367	1	7019	2	Y	201	177	0	29	1	44
							221	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	358	1	7360	2	Y	203	184	0	24	1	39
							223	9									
07	8153	X	7701	-0-	-452	-0-	341	1	7133	2	Y	206	174	0	26	1	45
							227	9									
08	8153	X	7981	-0-	-172	-0-	341	1	7456	2	Y	167	162	0	22	1	28
							184	9									
09	7950	X	7685	-0-	-265	-0-	388	1	7109	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	401	1	7184	2	Y	180	163	0	14	1	45
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 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
05	6107	X	3476	-0-	-2631	-0-	154	1	2903	2	Y	381	340	0	54	1	83
							419	9									
06	5910	X	4336	-0-	-1574	-0-	179	1	3658	2	Y	454	395	0	54	1	88
							499	9									
07	5766	X	4452	-0-	-1314	-0-	179	1	3759	2	Y	467	394	0	59	1	102
							514	9									
08	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	173	1	3740	2	Y	460	426	0	60	1	76
							506	9									
*09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	203	1	3722	2	Y	473	387	0	46	1	116
							520	9									
10	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	177	1	3173	2	Y	360	358	0	28	1	90
							396	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

05	24614	X	21899	-0-	-2715	-0-	1073	1	20531	2	Y	268	247	0	38	1	58
							295	9									
06	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	905	1	18527	2	Y	266	242	0	31	1	51
							293	9									
07	22568	X	19776	-0-	-2792	-0-	884	1	18639	2	Y	230	202	0	29	1	50
							253	9									
08	22568	X	20646	-0-	-1922	-0-	903	1	19621	2	Y	111	128	0	15	1	18
							122	9									
09	21180	X	19530	-0-	-1650	-0-	999	1	18397	2	Y	122	98	0	12	1	30
							134	9									
10	21886	X	19487	-0-	-2399	-0-	1021	1	18254	2	Y	193	160	0	15	1	48
							212	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

05	30721	X	27066	-0-	-3655	-0-	1336	1	25552	2	Y	162	156	0	23	1	35
							178	9									
06	29730	X	25503	-0-	-4227	-0-	1183	1	24206	2	Y	104	107	0	12	1	20
							114	9									
07	30721	X	25647	-0-	-5074	-0-	1160	1	24487	2	Y	-0-	20	0			-0-
08	29388	X	25027	-0-	-4361	-0-	1103	1	23924	2	Y	-0-					-0-
09	27540	X	23490	-0-	-4050	-0-	1210	1	22270	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
10	27063	X	24001	-0-	-3062	-0-	1274	1	22720	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

05	32984	X	25976	-0-	-7008	-0-	1283	1	24546	2	Y	134	149	0	19	1	29
							147	9									
06	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	1435	1	29380	2	Y	327	254	0	39	1	63
							360	9									
07	30721	X	30016	-0-	-705	-0-	1345	1	28351	2	Y	291	254	0	37	1	63
							320	9									
08	30721	X	28862	-0-	-1859	-0-	1255	1	27319	2	Y	262	248	0	34	1	43
							288	9									
09	29730	X	27015	-0-	-2715	-0-	1379	1	25352	2	Y	258	213	0	25	1	63
							284	9									
10	30721	X	27000	-0-	-3721	-0-	1416	1	25285	2	Y	272	246	0	21	1	68
							299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	20372	-0-	-4366	-0-	1006	1	19266	2	Y	91	102	0	13	1	20
							100	9									
06	23940	X	19499	-0-	-4441	-0-	908	1	18556	2	Y	32	42	0	4	1	6
							35	9									
07	24738	X	21552	-0-	-3186	-0-	962	1	20254	2	Y	305	206	0	39	1	66
							336	9									
08	24738	X	20526	-0-	-4212	-0-	899	1	19506	2	Y	110	144	0	14	1	18
							121	9									
09	22950	X	18767	-0-	-4183	-0-	962	1	17710	2	Y	86	75	0	8	1	21
							95	9									
10	21545	X	19198	-0-	-2347	-0-	1008	1	18000	2	Y	173	137	0	14	1	43
							190	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	N	305	-0-	-1195	-0-	13	1	260	2	Y	29	20	0	3	1	6
							32	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	37	30	0	5	1	8
							41	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3210	-0-	110	110	140	1	2481	2	Y	535	359	0	42	1	134
							589	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

05	1178	N	424	-0-	-754	-0-	17	1	245	2	Y	147	154	0	21	1	32
							162	9									
06	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-	32	0			-0-
07	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	Y	307	206	0	24	1	77
							338	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	858	2	Y	146	143	0	21	1	32
							161	9									
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	322	1	5729	2	Y	1526	1025	0	120	1	381
							1679	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

05	17918	X	15756	-0-	-2162	-0-	773	1	14772	2	Y	192	178	0	27	1	42
							211	9									
06	16530	X	5771	-0-	-10759	-0-	265	1	5429	2	Y	70	90	0	8	1	14
							77	9									
07	16182	X	8828	-0-	-7354	-0-	394	1	8329	2	Y	95	76	0	12	1	21
							105	9									
08	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	525	1	11424	2	Y	294	228	0	38	1	49
							323	9									
09	15600	X	12594	-0-	-3006	-0-	633	1	11698	2	Y	239	206	0	23	1	59
							263	9									
10	15748	X	12917	-0-	-2831	-0-	674	1	12020	2	Y	203	195	0	16	1	51
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	15309	-0-	-5647	-0-	752 197	1 9	14360	2	Y	179	166	0	26	1	39
06	20280	X	14229	-0-	-6051	-0-	655 186	1 9	13388	2	Y	169	155	0	20	1	33
07	19313	X	15458	-0-	-3855	-0-	691 195	1 9	14572	2	Y	177	149	0	22	1	39
08	17918	X	15182	-0-	-2736	-0-	659 186	1 9	14337	2	Y	169	158	0	22	1	28
09	15780	X	14249	-0-	-1531	-0-	724 188	1 9	13337	2	Y	171	140	0	17	1	42
10	15469	X	14334	-0-	-1135	-0-	750 194	1 9	13390	2	Y	176	160	0	14	1	44

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
05	18569	X	14818	-0-	-3751	-0-	726 211	1 9	13881	2	Y	192	190	0	27	1	42
06	17970	X	14066	-0-	-3904	-0-	647 201	1 9	13218	2	Y	183	168	0	22	1	35
07	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	638 212	1 9	13422	2	Y	193	162	0	24	1	42
08	16957	X	13368	-0-	-3589	-0-	581 187	1 9	12600	2	Y	170	162	0	22	1	28
09	15420	X	13447	-0-	-1973	-0-	681 215	1 9	12551	2	Y	195	156	0	19	1	48
10	14818	X	13732	-0-	-1086	-0-	717 208	1 9	12807	2	Y	189	175	0	15	1	47

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	92 405	1 9	1761	2	Y	368	347	0	52	1	80
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	96 419	1 9	1969	2	Y	381	342	0	45	1	74
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	94 428	1 9	1995	2	Y	389	329	0	49	1	85
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	102 485	1 9	2209	2	Y	441	395	0	58	1	73
*09	3000	N	3125	-0-	125	125	132 541	1 9	2452	2	Y	492	396	0	48	1	121
*10	3100	N	3320	-0-	220	345	147 540	1 9	2633	2	Y	491	451	0	38	1	123

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1657	-0-	-1536	-0-	73 186	1 9	1398	2	Y	169	170	0	24	1	37
06	3090	X	1718	-0-	-1372	-0-	72 193	1 9	1453	2	Y	175	157	0	21	1	34
07	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	64 191	1 9	1354	2	Y	174	148	0	22	1	38
08	2387	X	948	-0-	-1439	-0-	36 114	1 9	798	2	Y	104	111	0	14	1	17
09	1830	X	66	-0-	-1764	-0-	66	2			Y	-0-	17	0			-0-
10	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	332 741	1 9	6353	2	Y	674	595	0	96	1	147
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	314 795	1 9	6401	2	Y	723	645	0	85	1	140
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	311 862	1 9	6536	2	Y	784	654	0	99	1	171
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	313 1064	1 9	6828	2	Y	967	852	0	126	1	160
*09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	345 1104	1 9	6322	2	Y	1004	819	0	98	1	247
10	7750	X	3186	-0-	-4564	-0-	147 442	1 9	2597	2	Y	402	517	0	32	1	100

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

05	26598	X	24313	-0-	-2285	-0-	1199 188	1 9	22926	2	Y	171	158	0	25	1	37
06	25740	X	24656	-0-	-1084	-0-	1143 176	1 9	23337	2	Y	160	147	0	19	1	31
07	26536	X	24995	-0-	-1541	-0-	1124 180	1 9	23691	2	Y	164	138	0	21	1	36
08	26536	X	24701	-0-	-1835	-0-	1078 174	1 9	23449	2	Y	158	147	0	21	1	26
09	25680	X	23338	-0-	-2342	-0-	1197 89	1 9	22052	2	Y	81	79	0	8	1	20
10	25482	X	23462	-0-	-2020	-0-	1236 150	1 9	22076	2	Y	136	111	0	11	1	34

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

05	17112	X	15039	-0-	-2073	-0-	743 138	1 9	14158	2	Y	125	115	0	18	1	27
06	16560	X	14253	-0-	-2307	-0-	657 173	1 9	13423	2	Y	157	135	0	19	1	30
07	16275	X	14618	-0-	-1657	-0-	654 198	1 9	13766	2	Y	180	148	0	23	1	39
08	15872	X	14979	-0-	-893	-0-	650 195	1 9	14134	2	Y	177	164	0	23	1	29
09	15030	X	14089	-0-	-941	-0-	717 194	1 9	13178	2	Y	176	145	0	17	1	43
10	15035	X	14274	-0-	-761	-0-	751 132	1 9	13391	2	Y	120	124	0	9	1	30

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	95	1	1852	2	Y	372	353	0	53	1	81
							409	9									
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	105	1	2112	2	Y	455	394	0	54	1	88
							501	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	Y	463	391	0	59	1	101
							509	9									
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	473	434	0	62	1	78
							520	9									
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	Y	468	385	0	46	1	115
							515	9									
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	132	1	2408	2	Y	493	446	0	39	1	123
							542	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	199	1	3804	2	Y	561	507	0	80	1	122
							617	9									
06	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	176	1	3581	2	Y	532	488	0	63	1	103
							585	9									
07	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	174	1	3701	2	Y	567	474	0	72	1	124
							624	9									
08	4929	X	4041	-0-	-888	-0-	154	1	3308	2	Y	526	494	0	69	1	87
							579	9									
09	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	190	1	3512	2	Y	585	471	0	57	1	144
							644	9									
10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	194	1	3463	2	Y	612	555	0	48	1	153
							673	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	232	-0-	-3209	-0-	7	1	172	2	Y	48	48	0	7	1	10
							53	9									
06	3330	X	106	-0-	-3224	-0-	89	2	17	9	Y	15	20	0	2	1	3
07	961	X	309	-0-	-652	-0-	11	1	214	2	Y	76	53	0	10	1	16
							84	9									
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	173	138	0	23	1	28
							190	9									
09	300	X	63	-0-	-237	-0-	41	2	22	9	Y	20	41	0	2	1	5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	10	1	206	2	Y	49	70	0	7	1	11
							54	9									
06	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			Y	-0-	11	0			-0-
07	620	N	272	-0-	-348	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	189	127	0	15	1	47
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	325	279	0	46	1	71
							358	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	Y	283	266	0	33	1	55
							311	9									
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	52	1	1079	2	Y	267	230	0	34	1	58
							294	9									
08	1674	N	838	-0-	-836	-0-	29	1	651	2	Y	144	159	0	19	1	24
							158	9									
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	47	1	852	2	Y	291	215	0	28	1	72
							320	9									
10	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	67	2	18	9	Y	16	83	0	1	1	4

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2369	2	Y	211	175	0			82
							232	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1681	1	1651	2	Y	199	236	0			45
							219	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	2143	1	1176	2	Y	189	175	0			59
							208	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1086	1	2169	2	Y	218	235	0			42
							240	9									
09	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	965	1	1827	2	Y	213	195	0			60
							234	9									
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	1380	1	1494	2	Y	256	250	0			66
							282	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	1764	1	5011	2	Y	680	534	0			266
							748	9									
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	3432	1	3372	2	Y	547	689	0			124
							602	9									
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	4546	1	2495	2	Y	522	483	0			163
							574	9									
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	2321	1	4629	2	Y	630	672	0			121
							693	9									
09	7410	X	7401	-0-	-9	-0-	2299	1	4355	2	Y	679	609	0			191
							747	9									
10	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	3206	1	3474	2	Y	725	729	0			187
							798	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

05	9889	X	8011	-0-	-1878	-0-	1964	1	5581	2	Y	424	344	0			166
							466	9									
06	8700	X	7372	-0-	-1328	-0-	3529	1	3466	2	Y	343	431	0			78
							377	9									
07	8587	X	7434	-0-	-1153	-0-	4565	1	2506	2	Y	330	305	0			103
							363	9									
08	8339	X	7447	-0-	-892	-0-	2337	1	4661	2	Y	408	432	0			79
							449	9									
09	7950	X	6988	-0-	-962	-0-	2245	1	4250	2	Y	448	401	0			126
							493	9									
10	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	3023	1	3275	2	Y	461	468	0			119
							507	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
05	11842	X	10632	-0-	-1210	-0-	2486	1	7059	2	Y	988	809	0			386
							1087	9									
06	11190	X	10022	-0-	-1168	-0-	4607	1	4526	2	Y	808	1011	0			183
							889	9									
07	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	5992	1	3289	2	Y	794	729	0			248
							873	9									
08	10447	X	10256	-0-	-191	-0-	3077	1	6141	2	Y	944	1010	0			182
							1038	9									
09	10110	X	9689	-0-	-421	-0-	2947	1	5586	2	Y	1051	937	0			296
							1156	9									
10	10447	X	9615	-0-	-832	-0-	4036	1	4371	2	Y	1098	1111	0			283
							1208	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
05	9052	X	6009	-0-	-3043	-0-	1430	1	4059	2	Y	473	376	0			185
							520	9									
06	8730	X	5738	-0-	-2992	-0-	2687	1	2637	2	Y	376	476	0			85
							414	9									
07	9021	X	5549	-0-	-3472	-0-	3332	1	1828	2	Y	354	329	0			110
							389	9									
08	6975	X	5513	-0-	-1462	-0-	1692	1	3377	2	Y	404	436	0			78
							444	9									
09	5910	X	5321	-0-	-589	-0-	1664	1	3150	2	Y	461	409	0			130
							507	9									
10	6014	X	5376	-0-	-638	-0-	2328	1	2523	2	Y	477	484	0			123
							525	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
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	95	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	32	1	93	2	Y	26	22	0			10
							29	9									
06	270	X	254	-0-	-16	-0-	105	1	104	2	Y	41	42	0			9
							45	9									
07	279	X	64	-0-	-215	-0-	37	1	20	2	Y	6	13	0			2
							7	9									
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	164	1	313	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
10	248	X	179	-0-	-69	-0-	84	1	91	2	Y	4	6	0			1
							4	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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	41	1	41	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	2	217	9	Y	197	142	0	28	1	43
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	Y	40	71	0	4	1	8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	2	0	1	1	1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	2	87	9	Y	79	53	0	6	1	20

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	17612	-0-	-2259	-0-	812	1	15578	2	Y	1111	1026	0	158	1	242
							1222	9									
06	17970	X	17249	-0-	-721	-0-	745	1	15238	2	Y	1151	1035	0	136	1	222
							1266	9									
07	19065	X	17458	-0-	-1607	-0-	730	1	15360	2	Y	1244	1038	0	157	1	271
							1368	9									
08	19065	X	17077	-0-	-1988	-0-	691	1	15016	2	Y	1245	1148	0	163	1	205
							1370	9									
09	18450	X	16382	-0-	-2068	-0-	771	1	14213	2	Y	1271	1040	0	124	1	312
							1398	9									
10	17825	X	16401	-0-	-1424	-0-	799	1	14278	2	Y	1204	1121	0	94	1	301
							1324	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	20907	-0-	-2777	-0-	1041	1	19866	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	22440	X	16133	-0-	-6307	-0-	753	1	15377	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	22258	X	22007	-0-	-251	-0-	996	1	21003	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	961	1	20908	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*09	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	1096	1	20163	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
10	22010	X	19362	-0-	-2648	-0-	1028	1	18325	2	Y	8	8	0			2
							9	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
05	90055	X	79927	-0-	-10128	-0-	3953	1	75592	2	Y	347	321	0	49	1	76
							382	9									
06	83100	X	64530	-0-	-18570	-0-	2992	1	61227	2	Y	283	271	0	33	1	55
							311	9									
07	85870	X	76700	-0-	-9170	-0-	3455	1	72796	2	Y	408	322	0	52	1	89
							449	9									
08	84940	X	76033	-0-	-8907	-0-	3329	1	72302	2	Y	365	346	0	48	1	60
							402	9									
09	78390	X	75363	-0-	-3027	-0-	3860	1	71116	2	Y	352	291	0	34	1	87
							387	9									
*10	80857	X	80857	-0-	-0-	-0-	4270	1	76249	2	Y	307	293	0	24	1	77
							338	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

05	41199	X	37073	-0-	-4126	-0-	1830	1	35027	2	Y	196	179	0	28	1	43
							216	9									
06	39720	X	35426	-0-	-4294	-0-	1639	1	33586	2	Y	183	169	0	22	1	35
							201	9									
07	39339	X	32296	-0-	-7043	-0-	1455	1	30674	2	Y	152	135	0	19	1	33
							167	9									
08	38781	X	37341	-0-	-1440	-0-	1636	1	35519	2	Y	169	152	0	22	1	28
							186	9									
09	36870	X	34790	-0-	-2080	-0-	1782	1	32825	2	Y	166	137	0	16	1	41
							183	9									
10	37076	X	34955	-0-	-2121	-0-	1843	1	32921	2	Y	174	158	0	14	1	43
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

05	27156	X	23384	-0-	-3772	-0-	1154	1	22096	2	Y	122	113	0	17	1	27
							134	9									
06	25560	X	22035	-0-	-3525	-0-	1022	1	20889	2	Y	113	105	0	13	1	22
							124	9									
07	25575	X	20829	-0-	-4746	-0-	939	1	19783	2	Y	97	86	0	12	1	21
							107	9									
08	24986	X	23461	-0-	-1525	-0-	1027	1	22314	2	Y	109	98	0	14	1	18
							120	9									
09	23550	X	21765	-0-	-1785	-0-	1112	1	20533	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	23374	X	21637	-0-	-1737	-0-	1141	1	20373	2	Y	112	102	0	9	1	28
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

05	17670	X	9676	-0-	-7994	-0-	478	1	9142	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									
06	17100	X	14500	-0-	-2600	-0-	667	1	13692	2	Y	128	99	0	15	1	25
							141	9									
07	16988	X	13327	-0-	-3661	-0-	602	1	12649	2	Y	69	70	0	9	1	15
							76	9									
08	16461	X	13284	-0-	-3177	-0-	581	1	12618	2	Y	77	69	0	10	1	13
							85	9									
09	14790	X	11961	-0-	-2829	-0-	613	1	11282	2	Y	60	52	0	6	1	15
							66	9									
10	14973	X	12211	-0-	-2762	-0-	648	1	11563	2	Y	-0-	15	0			-0-

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
05	28241	X	25382	-0-	-2859	-0-	1242	1	23792	2	Y	316	289	0	45	1	69
							348	9									
06	26520	X	24121	-0-	-2399	-0-	1111	1	22678	2	Y	302	277	0	36	1	58
							332	9									
07	26412	X	24645	-0-	-1767	-0-	1098	1	23198	2	Y	317	266	0	40	1	69
							349	9									
08	26412	X	24335	-0-	-2077	-0-	1055	1	22938	2	Y	311	288	0	41	1	51
							342	9									
09	25230	X	23070	-0-	-2160	-0-	1171	1	21565	2	Y	304	250	0	30	1	75
							334	9									
10	25389	X	23064	-0-	-2325	-0-	1207	1	21531	2	Y	296	274	0	23	1	74
							326	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
05	40486	X	35502	-0-	-4984	-0-	1757	1	33603	2	Y	129	117	0	19	1	28
							142	9									
06	37620	X	33705	-0-	-3915	-0-	1565	1	32007	2	Y	121	112	0	14	1	23
							133	9									
07	38626	X	31130	-0-	-7496	-0-	1409	1	29648	2	Y	66	67	0	8	1	14
							73	9									
08	37603	X	35822	-0-	-1781	-0-	1572	1	34134	2	Y	105	88	0	14	1	17
							116	9									
09	36060	X	33364	-0-	-2696	-0-	1711	1	31536	2	Y	106	87	0	10	1	26
							117	9									
10	35495	X	31875	-0-	-3620	-0-	1684	1	30063	2	Y	116	104	0	9	1	29
							128	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
05	37758	X	31540	-0-	-6218	-0-	1539	1	29420	2	Y	528	485	0	75	1	115
							581	9									
06	33600	X	29866	-0-	-3734	-0-	1368	1	27979	2	Y	472	440	0	56	1	91
							519	9									
07	33356	X	30245	-0-	-3111	-0-	1345	1	28383	2	Y	470	399	0	60	1	102
							517	9									
08	33356	X	29711	-0-	-3645	-0-	1282	1	27897	2	Y	484	443	0	63	1	80
							532	9									
09	31800	X	27800	-0-	-4000	-0-	1404	1	25867	2	Y	481	396	0	47	1	118
							529	9									
10	31527	X	27260	-0-	-4267	-0-	1433	1	25576	2	Y	228	271	0	18	1	57
							251	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
05	6107	X	5513	-0-	-594	-0-	1313	1	3729	2	Y	428	346	0			167
							471	9									
06	5910	X	5033	-0-	-877	-0-	2369	1	2328	2	Y	305	403	0			69
							336	9									
07	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	3170	1	1740	2	Y	280	262	0			87
							308	9									
08	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	1645	1	3282	2	Y	348	368	0			67
							383	9									
09	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	1611	1	3049	2	Y	380	340	0			107
							418	9									
10	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	2243	1	2428	2	Y	402	405	0			104
							442	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
05	45198 X	40509	-0-	-4689	-0-	1997	1	38179	2	Y	303	249	0	43	1	66
						333	9									
06	42390 X	38512	-0-	-3878	-0-	1779	1	36445	2	Y	262	246	0	31	1	51
						288	9									
07	43059 X	39289	-0-	-3770	-0-	1770	1	37337	2	Y	165	159	0	21	1	36
						182	9									
08	42470 X	38483	-0-	-3987	-0-	1690	1	36712	2	Y	74	88	0	10	1	12
						81	9									
09	40410 X	36621	-0-	-3789	-0-	1883	1	34664	2	Y	67	56	0	7	1	16
						74	9									
10	40517 X	37149	-0-	-3368	-0-	1966	1	35108	2	Y	68	62	0	5	1	17
						75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

05	39959 X	35555	-0-	-4404	-0-	1758	1	33623	2	Y	158	144	0	23	1	34
						174	9									
06	37350 X	33693	-0-	-3657	-0-	1562	1	31971	2	Y	145	134	0	17	1	28
						160	9									
07	37727 X	34512	-0-	-3215	-0-	1557	1	32789	2	Y	151	127	0	19	1	33
						166	9									
08	37541 X	34342	-0-	-3199	-0-	1503	1	32678	2	Y	146	136	0	19	1	24
						161	9									
09	35520 X	32729	-0-	-2791	-0-	1680	1	30910	2	Y	126	107	0	12	1	31
						139	9									
10	35557 X	33112	-0-	-2445	-0-	1747	1	31208	2	Y	143	127	0	11	1	36
						157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

05	49042 X	43604	-0-	-5438	-0-	2156	1	41273	2	Y	159	146	0	23	1	35
						175	9									
06	45840 X	41450	-0-	-4390	-0-	1924	1	39363	2	Y	148	137	0	17	1	29
						163	9									
07	46128 X	42592	-0-	-3536	-0-	1921	1	40499	2	Y	156	131	0	20	1	34
						172	9									
08	45880 X	41924	-0-	-3956	-0-	1838	1	39906	2	Y	164	149	0	22	1	27
						180	9									
09	43560 X	40090	-0-	-3470	-0-	2057	1	37868	2	Y	150	125	0	15	1	37
						165	9									
10	43617 X	40516	-0-	-3101	-0-	2139	1	38206	2	Y	155	141	0	12	1	39
						171	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

05	12586 X	12116	-0-	-470	-0-	600	1	11483	2	Y	30	29	0	4	1	7
						33	9									
06	11700 X	11568	-0-	-132	-0-	538	1	11000	2	Y	27	26	0	3	1	5
						30	9									
07	12338 X	11240	-0-	-1098	-0-	507	1	10700	2	Y	30	25	0	4	1	6
						33	9									
08	12338 X	10623	-0-	-1715	-0-	467	1	10123	2	Y	30	27	0	4	1	5
						33	9									
09	11940 X	8439	-0-	-3501	-0-	431	1	7972	2	Y	33	27	0	3	1	8
						36	9									
10	12121 X	9387	-0-	-2734	-0-	496	1	8846	2	Y	41	36	0	3	1	10
						45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	14387	-0-	-8677	-0-	709	1	13539	2	Y	126	132	0	18	1	27
							139	9									
06	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	1035	1	21164	2	Y	296	231	0	35	1	57
							326	9									
07	22289	X	21568	-0-	-721	-0-	962	1	20263	2	Y	312	261	0	40	1	68
							343	9									
08	22010	X	18385	-0-	-3625	-0-	799	1	17411	2	Y	159	180	0	21	1	26
							175	9									
09	22530	X	17148	-0-	-5382	-0-	875	1	16084	2	Y	172	139	0	17	1	42
							189	9									
10	23281	X	17016	-0-	-6265	-0-	898	1	16044	2	Y	67	87	0	5	1	17
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57443	X	49752	-0-	-7691	-0-	2463	1	47127	2	Y	147	136	0	21	1	32
							162	9									
06	53400	X	47543	-0-	-5857	-0-	2209	1	45187	2	Y	134	124	0	16	1	26
							147	9									
07	53661	X	47840	-0-	-5821	-0-	2160	1	45525	2	Y	141	118	0	18	1	31
							155	9									
08	53165	X	47325	-0-	-5840	-0-	2076	1	45097	2	Y	138	128	0	18	1	23
							152	9									
09	49800	X	45290	-0-	-4510	-0-	2324	1	42823	2	Y	130	108	0	13	1	32
							143	9									
10	49755	X	45570	-0-	-4185	-0-	2411	1	43056	2	Y	94	95	0	7	1	24
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	22929	-0-	-8257	-0-	1131	1	21638	2	Y	145	142	0	20	1	32
							160	9									
06	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	1461	1	29887	2	Y	171	150	0	20	1	33
							188	9									
07	29760	X	29514	-0-	-246	-0-	1330	1	28007	2	Y	161	139	0	20	1	35
							177	9									
08	29698	X	28492	-0-	-1206	-0-	1246	1	27062	2	Y	167	152	0	22	1	28
							184	9									
09	28800	X	26806	-0-	-1994	-0-	1368	1	25240	2	Y	180	146	0	18	1	44
							198	9									
10	29760	X	27664	-0-	-2096	-0-	1458	1	26008	2	Y	180	165	0	14	1	45
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52886	X	45619	-0-	-7267	-0-	2258	1	43240	2	Y	110	88	0	16	1	24
							121	9									
06	49440	X	43037	-0-	-6403	-0-	2001	1	40979	2	Y	52	60	0	6	1	10
							57	9									
07	49259	X	42811	-0-	-6448	-0-	1938	1	40814	2	Y	54	45	0	7	1	12
							59	9									
08	49073	X	41120	-0-	-7953	-0-	1806	1	39258	2	Y	51	48	0	7	1	8
							56	9									
09	45510	X	38411	-0-	-7099	-0-	1976	1	36376	2	Y	54	44	0	5	1	13
							59	9									
10	45632	X	38498	-0-	-7134	-0-	2039	1	36397	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	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
05	26939	X	23043	-0-	-3896	-0-	1125	1	21524	2	Y	358	334	0	51	1	78
							394	9									
06	25320	X	22783	-0-	-2537	-0-	1043	1	21375	2	Y	332	307	0	39	1	64
							365	9									
07	24521	X	24247	-0-	-274	-0-	1082	1	22772	2	Y	357	298	0	45	1	78
							393	9									
08	24521	X	23971	-0-	-550	-0-	1038	1	22546	2	Y	352	326	0	46	1	58
							387	9									
*09	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	1184	1	21821	2	Y	370	301	0	36	1	91
							407	9									
10	24242	X	23736	-0-	-506	-0-	1238	1	22103	2	Y	359	332	0	28	1	90
							395	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	15636	-0-	-2530	-0-	765	1	14615	2	Y	233	216	0	33	1	51
							256	9									
06	16860	X	15741	-0-	-1119	-0-	722	1	14779	2	Y	218	201	0	26	1	42
							240	9									
07	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	756	1	15921	2	Y	234	195	0	30	1	51
							257	9									
08	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	725	1	15763	2	Y	237	218	0	31	1	39
							261	9									
*09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	850	1	15613	2	Y	260	210	0	25	1	64
							286	9									
10	16926	X	16838	-0-	-88	-0-	878	1	15678	2	Y	256	236	0	20	1	64
							282	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	13502	-0-	-1564	-0-	658	1	12610	2	Y	213	198	0	30	1	46
							234	9									
06	14310	X	12902	-0-	-1408	-0-	590	1	12067	2	Y	223	200	0	26	1	43
							245	9									
07	14384	X	12725	-0-	-1659	-0-	568	1	11901	2	Y	233	196	0	29	1	51
							256	9									
08	14136	X	12301	-0-	-1835	-0-	529	1	11523	2	Y	226	210	0	30	1	37
							249	9									
09	13590	X	12060	-0-	-1530	-0-	609	1	11177	2	Y	249	201	0	24	1	61
							274	9									
10	13516	X	11884	-0-	-1632	-0-	615	1	11013	2	Y	233	218	0	18	1	58
							256	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	13914	-0-	-1834	-0-	693	1	13190	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									
06	14850	X	13474	-0-	-1376	-0-	625	1	12801	2	Y	44	36	0	5	1	9
							48	9									
07	15128	X	13592	-0-	-1536	-0-	612	1	12930	2	Y	45	38	0	6	1	10
							50	9									
08	14756	X	13233	-0-	-1523	-0-	574	1	12487	2	Y	156	120	0	20	1	26
							172	9									
09	13920	X	12891	-0-	-1029	-0-	653	1	12050	2	Y	171	138	0	17	1	42
							188	9									
10	13919	X	12906	-0-	-1013	-0-	677	1	12118	2	Y	101	110	0	8	1	25
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	29149	-0-	-518	-0-	1436	1	27473	2	Y	218	199	0	31	1	47
							240	9									
06	28710	X	27829	-0-	-881	-0-	1287	1	26326	2	Y	196	182	0	23	1	38
							216	9									
07	29822	X	28612	-0-	-1210	-0-	1287	1	27092	2	Y	212	177	0	27	1	46
							233	9									
08	29822	X	28379	-0-	-1443	-0-	1237	1	26900	2	Y	220	201	0	29	1	36
							242	9									
09	28200	X	27352	-0-	-848	-0-	1397	1	25710	2	Y	223	182	0	22	1	55
							245	9									
10	29140	X	27895	-0-	-1245	-0-	1465	1	26180	2	Y	227	207	0	18	1	57
							250	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

05	36580	X	26246	-0-	-10334	-0-	1294	1	24731	2	Y	201	197	0	29	1	44
							221	9									
06	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	1653	1	33806	2	Y	229	202	0	27	1	44
							252	9									
07	34193	X	33230	-0-	-963	-0-	1496	1	31492	2	Y	220	188	0	28	1	48
							242	9									
08	34193	X	31732	-0-	-2461	-0-	1387	1	30103	2	Y	220	203	0	29	1	36
							242	9									
09	33090	X	29662	-0-	-3428	-0-	1513	1	27894	2	Y	232	188	0	23	1	57
							255	9									
10	34193	X	30317	-0-	-3876	-0-	1594	1	28472	2	Y	228	210	0	18	1	57
							251	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

05	16957	X	15013	-0-	-1944	-0-	730	1	14002	2	Y	255	237	0	36	1	56
							281	9									
06	16320	X	14232	-0-	-2088	-0-	651	1	13321	2	Y	236	218	0	28	1	46
							260	9									
07	16089	X	14484	-0-	-1605	-0-	645	1	13567	2	Y	247	208	0	31	1	54
							272	9									
08	15965	X	13990	-0-	-1975	-0-	604	1	13112	2	Y	249	229	0	33	1	41
							274	9									
09	15180	X	13460	-0-	-1720	-0-	677	1	12466	2	Y	288	230	0	28	1	71
							317	9									
10	15004	X	13631	-0-	-1373	-0-	707	1	12609	2	Y	286	263	0	22	1	72
							315	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	599	1	11451	2	Y	289	266	0	41	1	63
							318	9									
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	566	1	11550	2	Y	278	254	0	33	1	54
							306	9									
07	12958	X	12047	-0-	-911	-0-	533	1	11208	2	Y	278	236	0	35	1	61
							306	9									
08	12958	X	12156	-0-	-802	-0-	520	1	11331	2	Y	277	256	0	36	1	46
							305	9									
09	12540	X	73	-0-	-12467	-0-	71	2	2	9	Y	2	47	0			1
*10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	865	1	15487	2	Y	157	107	0	12	1	39
							173	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
05	10633	X	9193	-0-	-1440	-0-	446	1	8498	2	Y	226	212	0	32	1	49
							249	9									
06	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	396	1	8123	2	Y	214	197	0	25	1	41
							235	9									
07	10137	X	9099	-0-	-1038	-0-	402	1	8443	2	Y	231	193	0	29	1	50
							254	9									
08	9703	X	9166	-0-	-537	-0-	393	1	8513	2	Y	236	216	0	31	1	39
							260	9									
09	9390	X	8569	-0-	-821	-0-	427	1	7894	2	Y	225	187	0	22	1	55
							248	9									
10	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	460	1	8221	2	Y	240	216	0	19	1	60
							264	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9733	-0-	-1334	-0-	471	1	8987	2	Y	250	228	0	36	1	54
							275	9									
06	10470	X	9127	-0-	-1343	-0-	413	1	8454	2	Y	236	217	0	28	1	45
							260	9									
07	10540	X	9162	-0-	-1378	-0-	405	1	8494	2	Y	239	202	0	30	1	52
							263	9									
08	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	407	1	8868	2	Y	260	235	0	34	1	43
							286	9									
09	9810	X	9109	-0-	-701	-0-	453	1	8379	2	Y	252	208	0	25	1	62
							277	9									
10	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	482	1	8605	2	Y	259	236	0	20	1	65
							285	9									

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
05	8494	X	6839	-0-	-1655	-0-	333	1	6363	2	Y	130	146	0	19	1	28
							143	9									
06	7980	X	6409	-0-	-1571	-0-	297	1	6082	2	Y	27	47	0	3	1	5
							30	9									
07	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	259	1	5489	2	Y	60	45	0	7	1	13
							66	9									
08	7905	X	6468	-0-	-1437	-0-	285	1	6183	2	Y	-0-	13	0			-0-
09	7470	X	4872	-0-	-2598	-0-	250	1	4622	2	Y	-0-					-0-
*10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	388	1	6910	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	655	1	12537	2	Y	313	313	0	45	1	68
							344	9									
06	13860	X	11886	-0-	-1974	-0-	542	1	11056	2	Y	262	248	0	31	1	51
							288	9									
07	14322	X	13424	-0-	-898	-0-	594	1	12508	2	Y	293	243	0	37	1	64
							322	9									
08	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	562	1	12237	2	Y	301	276	0	39	1	50
							331	9									
09	13830	X	12485	-0-	-1345	-0-	625	1	11520	2	Y	309	253	0	30	1	76
							340	9									
10	13547	X	7856	-0-	-5691	-0-	403	1	7244	2	Y	190	204	0	15	1	47
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13015	-0-	-1524	-0-	630 318	1 9	12067	2	Y	289	261	0	41	1	63
06	13290	X	11325	-0-	-1965	-0-	518 273	1 9	10534	2	Y	248	234	0	29	1	48
07	12958	X	12680	-0-	-278	-0-	561 305	1 9	11814	2	Y	277	230	0	35	1	60
08	13020	X	12704	-0-	-316	-0-	546 310	1 9	11848	2	Y	282	259	0	37	1	46
09	12600	X	12189	-0-	-411	-0-	611 349	1 9	11229	2	Y	317	254	0	31	1	78
10	13020	X	11904	-0-	-1116	-0-	620 246	1 9	11038	2	Y	224	228	0	18	1	56

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
05	12803	X	10207	-0-	-2596	-0-	496 176	1 9	9535	2	Y	160	151	0	23	1	35
06	12390	X	8385	-0-	-4005	-0-	384 164	1 9	7837	2	Y	149	138	0	17	1	29
07	12400	X	9743	-0-	-2657	-0-	432 237	1 9	9074	2	Y	215	170	0	27	1	47
08	12059	X	9583	-0-	-2476	-0-	414 216	1 9	8953	2	Y	196	185	0	26	1	32
09	10470	X	9727	-0-	-743	-0-	492 229	1 9	9006	2	Y	208	169	0	20	1	51
*10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	529 220	1 9	9451	2	Y	200	185	0	16	1	50

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
05	10912	X	6995	-0-	-3917	-0-	341 113	1 9	6541	2	Y	103	104	0	15	1	22
06	10140	X	7680	-0-	-2460	-0-	353 130	1 9	7197	2	Y	118	103	0	14	1	23
07	10261	X	8474	-0-	-1787	-0-	377 156	1 9	7941	2	Y	142	116	0	18	1	31
08	9827	X	8390	-0-	-1437	-0-	363 160	1 9	7867	2	Y	145	133	0	19	1	24
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	403 152	1 9	7419	2	Y	138	115	0	13	1	34
10	8463	X	7957	-0-	-506	-0-	416 144	1 9	7397	2	Y	131	122	0	10	1	33

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
05	13733	X	8344	-0-	-5389	-0-	410 100	1 9	7834	2	Y	91	88	0	13	1	20
06	13290	X	7740	-0-	-5550	-0-	357 123	1 9	7260	2	Y	112	97	0	13	1	22
07	11284	X	6728	-0-	-4556	-0-	300 102	1 9	6326	2	Y	93	83	0	12	1	20
08	10974	X	7810	-0-	-3164	-0-	338 125	1 9	7347	2	Y	114	100	0	15	1	19
09	10560	X	7764	-0-	-2796	-0-	391 153	1 9	7220	2	Y	139	110	0	14	1	34
10	8339	X	7853	-0-	-486	-0-	408 155	1 9	7290	2	Y	141	129	0	11	1	35

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
05	27559	X	23389	-0-	-4170	-0-	1135	1	21725	2	Y	481	445	0	68	1	105
							529	9									
06	26670	X	22411	-0-	-4259	-0-	1022	1	20890	2	Y	454	417	0	54	1	88
							499	9									
07	26629	X	22521	-0-	-4108	-0-	996	1	21019	2	Y	460	390	0	58	1	100
							506	9									
08	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	1157	1	25152	2	Y	377	366	0	49	1	62
							415	9									
09	24030	X	276	-0-	-23754	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	62	0			-0-
10	23374	X	11214	-0-	-12160	-0-	587	1	10461	2	Y	151	101	0	12	1	38
							166	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	29873	-0-	-4413	-0-	1459	1	27935	2	Y	435	396	0	62	1	95
							479	9									
06	31980	X	28725	-0-	-3255	-0-	1322	1	26975	2	Y	389	363	0	46	1	75
							428	9									
07	31651	X	29339	-0-	-2312	-0-	1308	1	27587	2	Y	404	340	0	51	1	88
							444	9									
08	31279	X	29071	-0-	-2208	-0-	1260	1	27359	2	Y	411	377	0	54	1	68
							452	9									
09	30270	X	244	-0-	-30026	-0-	15	1	225	2	Y	4	70	0	1	1	1
							4	9									
10	29884	X	15611	-0-	-14273	-0-	814	1	14489	2	Y	280	189	0	22	1	70
							308	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80228	X	76315	-0-	-3913	-0-	3789	1	72484	2	Y	38	37	0	6	1	8
							42	9									
06	76320	X	20275	-0-	-56045	-0-	943	1	19284	2	Y	44	38	0	5	1	9
							48	9									
07	81676	X	81676	-0-	-0-	-0-	3695	1	77876	2	Y	95	71	0	12	1	21
							105	9									
08	79453	X	74010	-0-	-5443	-0-	3250	1	70627	2	Y	121	106	0	16	1	20
							133	9									
09	76890	X	69015	-0-	-7875	-0-	3547	1	65336	2	Y	120	99	0	12	1	29
							132	9									
10	81685	X	73381	-0-	-8304	-0-	3885	1	69394	2	Y	93	92	0	7	1	23
							102	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	6568	-0-	-6886	-0-	321	1	6157	2	Y	82	71	0	12	1	18
							90	9									
06	12330	X	7537	-0-	-4793	-0-	345	1	7094	2	Y	89	79	0	11	1	17
							98	9									
07	12555	X	7620	-0-	-4935	-0-	342	1	7171	2	Y	97	81	0	12	1	21
							107	9									
08	11098	X	6631	-0-	-4467	-0-	288	1	6252	2	Y	83	79	0	11	1	14
							91	9									
09	7530	X	4279	-0-	-3251	-0-	221	1	4058	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	313	1	5585	2	Y	73	49	0	6	1	18
							80	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
05	12152	X	11187	-0-	-965	-0-	547 169	1 9	10471	2	Y	154	141	0	22	1	33
06	11610	X	10622	-0-	-988	-0-	487 160	1 9	9975	2	Y	145	133	0	17	1	28
07	11625	X	11324	-0-	-301	-0-	505 180	1 9	10639	2	Y	164	135	0	21	1	36
08	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	483 173	1 9	10444	2	Y	157	146	0	21	1	26
09	10830	X	10346	-0-	-484	-0-	522 176	1 9	9648	2	Y	160	131	0	16	1	39
10	11315	X	10630	-0-	-685	-0-	549 220	1 9	9861	2	Y	200	173	0	16	1	50

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	14683	-0-	-2739	-0-	718 206	1 9	13759	2	Y	187	172	0	26	1	41
06	16860	X	13913	-0-	-2947	-0-	640 198	1 9	13075	2	Y	180	165	0	21	1	35
07	16120	X	14355	-0-	-1765	-0-	643 210	1 9	13502	2	Y	191	160	0	24	1	42
08	15748	X	14380	-0-	-1368	-0-	623 205	1 9	13552	2	Y	186	173	0	24	1	31
09	14760	X	13829	-0-	-931	-0-	703 202	1 9	12924	2	Y	184	152	0	18	1	45
10	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	728 210	1 9	13018	2	Y	191	173	0	15	1	48

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	17992	-0-	-2313	-0-	877 328	1 9	16787	2	Y	298	274	0	42	1	65
06	18630	X	17402	-0-	-1228	-0-	797 303	1 9	16302	2	Y	275	255	0	32	1	53
07	19251	X	17566	-0-	-1685	-0-	781 305	1 9	16480	2	Y	277	235	0	35	1	60
08	19034	X	15307	-0-	-3727	-0-	662 267	1 9	14378	2	Y	243	231	0	32	1	40
09	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
10	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56854	X	50813	-0-	-6041	-0-	2496 510	1 9	47807	2	Y	464	455	0	66	1	101
06	54150	X	48234	-0-	-5916	-0-	2226 439	1 9	45569	2	Y	399	376	0	47	1	77
07	53165	X	48471	-0-	-4694	-0-	2175 459	1 9	45837	2	Y	417	350	0	53	1	91
08	52483	X	48069	-0-	-4414	-0-	2094 460	1 9	45515	2	Y	418	385	0	55	1	69
09	50790	X	46215	-0-	-4575	-0-	2358 473	1 9	43384	2	Y	430	351	0	42	1	106
10	50809	X	47893	-0-	-2916	-0-	2516 458	1 9	44919	2	Y	416	385	0	33	1	104

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
05	5921	X	3397	-0-	-2524	-0-	164	1	3135	2	Y	89	85	0	13	1	19
							98	9									
06	5730	X	2896	-0-	-2834	-0-	131	1	2665	2	Y	91	82	0	11	1	17
							100	9									
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	254	1	5318	2	Y	203	150	0	26	1	44
							223	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	4485	2	Y	170	164	0	22	1	28
							187	9									
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	296	1	5264	2	Y	101	68	0	8	1	25
							111	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

05	16182	X	12870	-0-	-3312	-0-	629	1	12031	2	Y	191	170	0	27	1	42
							210	9									
06	15150	X	977	-0-	-14173	-0-	46	1	921	2	Y	9	48	0	1	1	2
							10	9									
07	15624	X	10560	-0-	-5064	-0-	476	1	9997	2	Y	79	54	0	10	1	17
							87	9									
08	15159	X	10815	-0-	-4344	-0-	474	1	10298	2	Y	39	45	0	5	1	6
							43	9									
09	13200	X	10995	-0-	-2205	-0-	560	1	10297	2	Y	125	88	0	12	1	31
							138	9									
10	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	582	1	10399	2	Y	176	149	0	14	1	44
							194	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

05	23374	X	9678	-0-	-13696	-0-	471	1	9009	2	Y	180	236	0	26	1	39
							198	9									
06	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
07	22165	X	16590	-0-	-5575	-0-	735	1	15507	2	Y	316	207	0	40	1	69
							348	9									
08	22041	X	17168	-0-	-4873	-0-	742	1	16122	2	Y	276	263	0	36	1	46
							304	9									
09	21060	X	15967	-0-	-5093	-0-	804	1	14820	2	Y	312	251	0	30	1	77
							343	9									
10	16585	X	15820	-0-	-765	-0-	821	1	14663	2	Y	305	282	0	24	1	76
							336	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

05	10292	X	5519	-0-	-4773	-0-	270	1	5135	2	Y	104	117	0	15	1	23
							114	9									
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	466	1	9801	2	Y	128	84	0	16	1	28
							141	9									
08	9703	X	8307	-0-	-1396	-0-	358	1	7815	2	Y	122	114	0	16	1	20
							134	9									
09	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	421	1	7727	2	Y	132	107	0	13	1	32
							145	9									
10	10416	X	7585	-0-	-2831	-0-	397	1	7054	2	Y	122	114	0	10	1	30
							134	9									

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
05	23808 X	22010	-0-	-1798	-0-	1073	1	20528	2	Y	372	342	0	53	1	81
						409	9									
06	22380 X	20675	-0-	-1705	-0-	947	1	19356	2	Y	338	314	0	40	1	65
						372	9									
07	21731 X	20650	-0-	-1081	-0-	920	1	19332	2	Y	362	302	0	46	1	79
						398	9									
08	21731 X	20214	-0-	-1517	-0-	872	1	18944	2	Y	362	334	0	47	1	60
						398	9									
09	21030 X	19229	-0-	-1801	-0-	969	1	17856	2	Y	367	301	0	36	1	90
						404	9									
10	21731 X	19333	-0-	-2398	-0-	1005	1	17936	2	Y	356	329	0	28	1	89
						392	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

05	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	621	1	11857	2	Y	169	148	0	24	1	37
						186	9									
06	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	563	1	11482	2	Y	119	119	0	14	1	23
						131	9									
07	11811 X	6892	-0-	-4919	-0-	309	1	6516	2	Y	61	63	0	8	1	13
						67	9									
08	12059 X	4811	-0-	-7248	-0-	207	1	4518	2	Y	78	68	0	10	1	13
						86	9									
09	11670 X	2217	-0-	-9453	-0-	115	1	2076	2	Y	24	29	0	2	1	6
						26	9									
10	12059 X	11830	-0-	-229	-0-	620	1	11048	2	Y	147	105	0	11	1	37
						162	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

05	59117 X	51538	-0-	-7579	-0-	2543	1	48599	2	Y	360	323	0	51	1	78
						396	9									
06	55140 X	48799	-0-	-6341	-0-	2256	1	46173	2	Y	336	309	0	40	1	65
						370	9									
07	56079 X	49486	-0-	-6593	-0-	2226	1	46882	2	Y	344	290	0	44	1	75
						378	9									
08	55149 X	47726	-0-	-7423	-0-	2086	1	45298	2	Y	311	294	0	41	1	51
						342	9									
09	52890 X	47887	-0-	-5003	-0-	2452	1	45142	2	Y	266	226	0	26	1	65
						293	9									
10	51553 X	49175	-0-	-2378	-0-	2590	1	46240	2	Y	314	276	0	25	1	78
						345	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

05	43462 X	38966	-0-	-4496	-0-	1919	1	36709	2	Y	307	281	0	44	1	67
						338	9									
06	42060 X	36985	-0-	-5075	-0-	1712	1	34979	2	Y	267	251	0	31	1	52
						294	9									
07	41695 X	37239	-0-	-4456	-0-	1672	1	35242	2	Y	295	245	0	38	1	64
						325	9									
08	41385 X	35880	-0-	-5505	-0-	1558	1	33897	2	Y	386	336	0	50	1	64
						425	9									
09	39000 X	34621	-0-	-4379	-0-	1760	1	32465	2	Y	360	300	0	35	1	89
						396	9									
10	38967 X	35602	-0-	-3365	-0-	1868	1	33352	2	Y	347	322	0	27	1	87
						382	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
05	39804 X	34635	-0-	-5169	-0-	1718	1	32889	2	Y	25	24	0	4	1	5
						28	9									
06	37350 X	32890	-0-	-4460	-0-	1534	1	31336	2	Y	18	18	0	2	1	3
						20	9									
07	37634 X	31222	-0-	-6412	-0-	1413	1	29778	2	Y	28	22	0	3	1	6
						31	9									
08	37045 X	30656	-0-	-6389	-0-	1347	1	29266	2	Y	39	34	0	5	1	6
						43	9									
09	34980 X	29361	-0-	-5619	-0-	1507	1	27804	2	Y	45	36	0	4	1	11
						50	9									
10	34627 X	29708	-0-	-4919	-0-	1572	1	28084	2	Y	47	42	0	4	1	12
						52	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

05	46376 X	40213	-0-	-6163	-0-	1997	1	38202	2	Y	13	13	0	1	1	3
						14	9									
06	43440 X	38283	-0-	-5157	-0-	1784	1	36486	2	Y	12	12	0	1	1	2
						13	9									
07	43431 X	38274	-0-	-5157	-0-	1733	1	36526	2	Y	14	11	0	2	1	3
						15	9									
08	42904 X	37181	-0-	-5723	-0-	1636	1	35530	2	Y	14	13	0	2	1	2
						15	9									
09	40470 X	35602	-0-	-4868	-0-	1833	1	33749	2	Y	18	14	0	2	1	4
						20	9									
10	40207 X	35920	-0-	-4287	-0-	1903	1	33996	2	Y	19	17	0	1	1	5
						21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

05	53041 X	46821	-0-	-6220	-0-	2324	1	44484	2	Y	12	15	0	1	1	3
						13	9									
06	49770 X	44788	-0-	-4982	-0-	2086	1	42640	2	Y	56	41	0	7	1	11
						62	9									
07	49259 X	44107	-0-	-5152	-0-	2000	1	42107	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	48887 X	42610	-0-	-6277	-0-	1873	1	40737	2	Y	-0-					-0-
09	46620 X	41161	-0-	-5459	-0-	2119	1	39042	2	Y	-0-					-0-
10	46810 X	41757	-0-	-5053	-0-	2216	1	39541	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

05	53165 X	45465	-0-	-7700	-0-	2257	1	43208	2	Y	-0-					-0-
06	49650 X	43242	-0-	-6408	-0-	2018	1	41224	2	Y	-0-					-0-
07	49321 X	43618	-0-	-5703	-0-	1976	1	41642	2	Y	-0-					-0-
08	48639 X	43115	-0-	-5524	-0-	1900	1	41215	2	Y	-0-					-0-
09	45600 X	41305	-0-	-4295	-0-	2127	1	39178	2	Y	-0-					-0-
10	45477 X	41834	-0-	-3643	-0-	2219	1	39612	2	Y	3	2	0			1
						3	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
05	47926	X	40423	-0-	-7503	-0-	2008 4	1 9	38411	2	Y	4	4	0			1
06	44940	X	38492	-0-	-6448	-0-	1795 1	1 9	36696	2	Y	1	2	0			-0-
07	44733	X	39059	-0-	-5674	-0-	1770 2	1 9	37287	2	Y	2	2	0			-0-
08	44144	X	38474	-0-	-5670	-0-	1694 2	1 9	36778	2	Y	2	2	0			-0-
09	41340	X	36885	-0-	-4455	-0-	1898 3	1 9	34984	2	Y	3	2	0			1
10	40424	X	37370	-0-	-3054	-0-	1982 2	1 9	35386	2	Y	2	2	0			1

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
05	22692	X	19291	-0-	-3401	-0-	942 404	1 9	17945	2	Y	367	333	0	52	1	80
06	21090	X	18579	-0-	-2511	-0-	848 370	1 9	17361	2	Y	336	311	0	40	1	65
07	20894	X	18829	-0-	-2065	-0-	836 405	1 9	17588	2	Y	368	306	0	47	1	80
08	20460	X	18082	-0-	-2378	-0-	785 264	1 9	17033	2	Y	240	249	0	31	1	40
09	19260	X	17703	-0-	-1557	-0-	896 292	1 9	16515	2	Y	265	214	0	26	1	65
10	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	868 300	1 9	15519	2	Y	273	249	0	21	1	68

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
05	14198	X	12758	-0-	-1440	-0-	624 254	1 9	11880	2	Y	231	217	0	33	1	50
06	13620	X	12354	-0-	-1266	-0-	566 233	1 9	11555	2	Y	212	196	0	25	1	41
07	13702	X	12274	-0-	-1428	-0-	546 243	1 9	11485	2	Y	221	186	0	28	1	48
08	13485	X	12158	-0-	-1327	-0-	525 234	1 9	11399	2	Y	213	198	0	28	1	35
09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-	599 251	1 9	11026	2	Y	228	185	0	22	1	56
10	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	614 251	1 9	10981	2	Y	228	209	0	18	1	57

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
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	28560	X	25443	-0-	-3117	-0-	1175 251	1 9	24017	2	Y	228	157	0	27	1	44
07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1192 331	1 9	25120	2	Y	301	241	0	38	1	66
08	24986	X	23652	-0-	-1334	-0-	1027 318	1 9	22307	2	Y	289	269	0	38	1	48
09	25440	X	22426	-0-	-3014	-0-	1139 320	1 9	20967	2	Y	291	239	0	28	1	72
10	26598	X	22027	-0-	-4571	-0-	1152 310	1 9	20565	2	Y	282	261	0	22	1	71

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
05	36766	X	31752	-0-	-5014	-0-	1577	1	30175	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	34560	X	30587	-0-	-3973	-0-	1426	1	29161	2	Y	-0-					-0-
07	34503	X	30916	-0-	-3587	-0-	1402	1	29514	2	Y	-0-					-0-
08	33790	X	30235	-0-	-3555	-0-	1332	1	28903	2	Y	-0-					-0-
09	31860	X	29728	-0-	-2132	-0-	1532	1	28196	2	Y	-0-					-0-
*10	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	1731	1	30907	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33790	X	29069	-0-	-4721	-0-	1443	1	27626	2	Y	-0-					-0-
06	31350	X	27727	-0-	-3623	-0-	1291	1	26436	2	Y	-0-					-0-
07	32116	X	28298	-0-	-3818	-0-	1281	1	27017	2	Y	-0-					-0-
08	31589	X	27824	-0-	-3765	-0-	1223	1	26600	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	29640	X	26392	-0-	-3248	-0-	1358	1	25020	2	Y	13	9	0	1	1	3
							14	9									
10	29078	X	26650	-0-	-2428	-0-	1415	1	25235	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44609	X	39044	-0-	-5565	-0-	1941	1	37101	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	41880	X	37183	-0-	-4697	-0-	1734	1	35447	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	42098	X	37605	-0-	-4493	-0-	1703	1	35900	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	40765	X	36805	-0-	-3960	-0-	1618	1	35185	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	39450	X	35185	-0-	-4265	-0-	1810	1	33374	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	39029	X	35614	-0-	-3415	-0-	1888	1	33726	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	255	1	4907	2	Y	1111	1020	0	158	1	242
							1222	9									
06	8190	X	3879	-0-	-4311	-0-	141	1	2901	2	Y	761	766	0	90	1	147
							837	9									
07	8463	X	5245	-0-	-3218	-0-	180	1	3771	2	Y	1176	918	0	149	1	256
							1294	9									
08	8463	X	5674	-0-	-2789	-0-	190	1	4130	2	Y	1231	1123	0	161	1	203
							1354	9									
09	7680	X	5690	-0-	-1990	-0-	226	1	4146	2	Y	1198	990	0	117	1	294
							1318	9									
10	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	237	1	4224	2	Y	1106	1037	0	87	1	276
							1217	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	334	1	6378	2	Y	1251	1151	0	178	1	272
							1376	9									
06	8790	X	7903	-0-	-887	-0-	310	1	6288	2	Y	1186	1090	0	139	1	229
							1305	9									
07	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	287	1	6008	2	Y	1335	1104	0	169	1	291
							1469	9									
08	9083	X	7407	-0-	-1676	-0-	266	1	5729	2	Y	1284	1195	0	168	1	212
							1412	9									
09	8610	X	7130	-0-	-1480	-0-	300	1	5479	2	Y	1228	1018	0	120	1	302
							1351	9									
10	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	301	1	5419	2	Y	1179	1094	0	92	1	295
							1297	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
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-	276 734	1 9	5269	2	Y	667	635	0	95	1	145
06	9060	X	6576	-0-	-2484	-0-	271 777	1 9	5528	2	Y	706	632	0	83	1	136
07	7254	X	5755	-0-	-1499	-0-	221 872	1 9	4662	2	Y	793	656	0	100	1	173
08	7099	X	5407	-0-	-1692	-0-	201 842	1 9	4364	2	Y	765	712	0	100	1	126
09	6870	X	4807	-0-	-2063	-0-	205 821	1 9	3781	2	Y	746	616	0	73	1	183
10	6789	X	4548	-0-	-2241	-0-	200 789	1 9	3559	2	Y	717	665	0	56	1	179

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
05	11532	X	5888	-0-	-5644	-0-	276 349	1 9	5263	2	Y	317	291	0	45	1	69
06	9750	X	6306	-0-	-3444	-0-	277 362	1 9	5667	2	Y	329	296	0	39	1	63
07	9269	X	6294	-0-	-2975	-0-	269 388	1 9	5637	2	Y	353	294	0	45	1	77
08	6851	X	6125	-0-	-726	-0-	253 407	1 9	5465	2	Y	370	338	0	48	1	61
09	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	283 407	1 9	5194	2	Y	370	304	0	36	1	91
*10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	337 435	1 9	6020	2	Y	395	356	0	31	1	99

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
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	494 707	1 9	9455	2	Y	643	544	0	91	1	140
06	10800	X	9577	-0-	-1223	-0-	424 466	1 9	8687	2	Y	424	432	0	50	1	82
07	11253	X	10116	-0-	-1137	-0-	434 525	1 9	9157	2	Y	477	395	0	60	1	104
08	11253	X	10013	-0-	-1240	-0-	419 512	1 9	9082	2	Y	465	431	0	61	1	77
09	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	468 550	1 9	8640	2	Y	500	405	0	49	1	123
10	10664	X	8992	-0-	-1672	-0-	450 493	1 9	8049	2	Y	448	424	0	35	1	112

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
05	12307	X	10933	-0-	-1374	-0-	514 612	1 9	9807	2	Y	556	511	0	79	1	121
06	11910	X	10432	-0-	-1478	-0-	457 618	1 9	9357	2	Y	562	508	0	66	1	109
07	11408	X	10518	-0-	-890	-0-	447 681	1 9	9390	2	Y	619	515	0	78	1	135
08	11408	X	10454	-0-	-954	-0-	428 745	1 9	9281	2	Y	677	612	0	88	1	112
09	11040	X	10168	-0-	-872	-0-	492 679	1 9	8997	2	Y	617	517	0	60	1	152
10	10943	X	10120	-0-	-823	-0-	501 641	1 9	8978	2	Y	583	543	0	46	1	146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

05	7285 X	5261	-0-	-2024	-0-	242	1	4624	2	Y	359	334	0	51	1	78
						395	9									
06	7050 X	6186	-0-	-864	-0-	267	1	5451	2	Y	425	371	0	50	1	82
						468	9									
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	280	1	5941	2	Y	464	386	0	59	1	101
						510	9									
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	267	1	5786	2	Y	450	418	0	59	1	74
						495	9									
*09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	302	1	5595	2	Y	456	374	0	44	1	112
						502	9									
10	6727 X	6237	-0-	-490	-0-	306	1	5471	2	Y	418	393	0	33	1	104
						460	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

05	6386 X	5611	-0-	-775	-0-	260	1	4979	2	Y	338	292	0	48	1	74
						372	9									
06	6180 X	5082	-0-	-1098	-0-	220	1	4509	2	Y	321	295	0	38	1	62
						353	9									
07	6200 X	4659	-0-	-1541	-0-	196	1	4120	2	Y	312	266	0	40	1	68
						343	9									
08	5642 X	5416	-0-	-226	-0-	221	1	4815	2	Y	345	311	0	45	1	57
						380	9									
09	5430 X	4139	-0-	-1291	-0-	197	1	3647	2	Y	268	233	0	26	1	66
						295	9									
10	5611 X	4071	-0-	-1540	-0-	201	1	3574	2	Y	269	247	0	21	1	67
						296	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

05	5983 X	5232	-0-	-751	-0-	238	1	4518	2	Y	433	402	0	62	1	94
						476	9									
06	5580 X	5150	-0-	-430	-0-	218	1	4471	2	Y	419	383	0	49	1	81
						461	9									
07	5735 X	4819	-0-	-916	-0-	198	1	4168	2	Y	412	351	0	52	1	90
						453	9									
08	5611 X	4493	-0-	-1118	-0-	180	1	3891	2	Y	384	361	0	50	1	63
						422	9									
09	5190 X	4571	-0-	-619	-0-	209	1	3885	2	Y	434	348	0	42	1	107
						477	9									
10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	225	1	4064	2	Y	441	403	0	35	1	110
						485	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

05	42935 X	36921	-0-	-6014	-0-	1832	1	35089	2	Y	-0-	-0-
06	40140 X	35083	-0-	-5057	-0-	1636	1	33447	2	Y	-0-	-0-
07	40300 X	35492	-0-	-4808	-0-	1607	1	33885	2	Y	-0-	-0-
08	39463 X	34587	-0-	-4876	-0-	1524	1	33063	2	Y	-0-	-0-
09	37410 X	33193	-0-	-4217	-0-	1709	1	31484	2	Y	-0-	-0-
10	36921 X	33449	-0-	-3472	-0-	1773	1	31676	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
05	48019	X	40151	-0-	-7868	-0-	1994	1	38148	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									
06	44970	X	37733	-0-	-7237	-0-	1759	1	35964	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
07	44516	X	39149	-0-	-5367	-0-	1772	1	37368	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
08	43710	X	37970	-0-	-5740	-0-	1672	1	36289	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
09	40620	X	35806	-0-	-4814	-0-	1844	1	33952	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
10	40145	X	35134	-0-	-5011	-0-	1864	1	33258	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

05	13888	X	12086	-0-	-1802	-0-	566	1	10810	2	Y	645	604	0	92	1	140
							710	9									
06	12900	X	11759	-0-	-1141	-0-	511	1	10480	2	Y	698	621	0	82	1	135
							768	9									
07	12307	X	12160	-0-	-147	-0-	512	1	10779	2	Y	790	653	0	100	1	172
							869	9									
08	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	483	1	10465	2	Y	771	715	0	101	1	127
							848	9									
09	11910	X	11493	-0-	-417	-0-	547	1	10102	2	Y	767	631	0	75	1	188
							844	9									
10	12152	X	11625	-0-	-527	-0-	575	1	10247	2	Y	730	679	0	57	1	182
							803	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

05	6200	X	5406	-0-	-794	-0-	237	1	4500	2	Y	608	585	0	87	1	132
							669	9									
06	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	216	1	4440	2	Y	684	603	0	81	1	132
							752	9									
07	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	211	1	4419	2	Y	680	578	0	86	1	148
							748	9									
08	6200	X	5237	-0-	-963	-0-	200	1	4319	2	Y	653	608	0	85	1	108
							718	9									
09	6000	X	5026	-0-	-974	-0-	221	1	4067	2	Y	671	549	0	65	1	165
							738	9									
10	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	225	1	4059	2	Y	653	604	0	51	1	163
							718	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

05	8060	X	5521	-0-	-2539	-0-	247	1	4723	2	Y	501	465	0	71	1	109
							551	9									
06	6660	X	5508	-0-	-1152	-0-	231	1	4714	2	Y	512	462	0	60	1	99
							563	9									
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	246	1	5197	2	Y	600	492	0	76	1	131
							660	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	239	1	5224	2	Y	582	541	0	76	1	96
							640	9									
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	287	1	5287	2	Y	589	483	0	57	1	145
							648	9									
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	298	1	5357	2	Y	569	527	0	45	1	142
							626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 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
05	21917	X	19618	-0-	-2299	-0-	956	1	18310	2	Y	320	205	0	45	1	70
							352	9									
06	20580	X	12275	-0-	-8305	-0-	568	1	11626	2	Y	74	121	0	9	1	14
							81	9									
07	21266	X	9512	-0-	-11754	-0-	432	1	9072	2	Y	7	19	0	1	1	1
							8	9									
08	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	1294	1	28130	2	Y	160	114	0	21	1	26
							176	9									
*09	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	1286	1	23718	2	Y	162	132	0	16	1	40
							178	9									
*10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	1283	1	22903	2	Y	176	158	0	14	1	44
							194	9									

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
05	25451	X	24156	-0-	-1295	-0-	1188	1	22727	2	Y	219	196	0	31	1	48
							241	9									
06	24630	X	22207	-0-	-2423	-0-	1027	1	21017	2	Y	148	150	0	17	1	29
							163	9									
07	28086	X	22961	-0-	-5125	-0-	1032	1	21749	2	Y	164	136	0	21	1	36
							180	9									
08	28086	X	19302	-0-	-8784	-0-	843	1	18326	2	Y	121	121	0	16	1	20
							133	9									
09	27180	X	17755	-0-	-9425	-0-	907	1	16720	2	Y	116	96	0	11	1	29
							128	9									
10	24149	X	18458	-0-	-5691	-0-	976	1	17354	2	Y	116	107	0	9	1	29
							128	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
05	30783	X	27294	-0-	-3489	-0-	1344	1	25694	2	Y	233	215	0	33	1	51
							256	9									
06	28830	X	25555	-0-	-3275	-0-	1179	1	24135	2	Y	219	202	0	26	1	42
							241	9									
07	29419	X	26166	-0-	-3253	-0-	1174	1	24742	2	Y	227	191	0	29	1	49
							250	9									
08	28365	X	25880	-0-	-2485	-0-	1129	1	24509	2	Y	220	204	0	29	1	36
							242	9									
09	27420	X	24689	-0-	-2731	-0-	1260	1	23183	2	Y	224	183	0	22	1	55
							246	9									
10	27280	X	21906	-0-	-5374	-0-	1151	1	20548	2	Y	188	181	0	15	1	47
							207	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
05	26815	X	23509	-0-	-3306	-0-	1156	1	22110	2	Y	221	206	0	32	1	48
							243	9									
06	25140	X	22640	-0-	-2500	-0-	1043	1	21371	2	Y	205	189	0	24	1	40
							226	9									
07	24924	X	22981	-0-	-1943	-0-	1031	1	21717	2	Y	212	179	0	27	1	46
							233	9									
08	24769	X	22368	-0-	-2401	-0-	975	1	21166	2	Y	206	191	0	27	1	34
							227	9									
09	23520	X	21534	-0-	-1986	-0-	1097	1	20209	2	Y	207	170	0	20	1	51
							228	9									
10	23498	X	21607	-0-	-1891	-0-	1137	1	20280	2	Y	173	167	0	14	1	43
							190	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
05	25234	X	21942	-0-	-3292	-0-	1072	1	20516	2	Y	322	299	0	46	1	70
							354	9									
06	23760	X	20914	-0-	-2846	-0-	959	1	19637	2	Y	289	269	0	34	1	56
							318	9									
07	23467	X	21167	-0-	-2300	-0-	946	1	19893	2	Y	298	251	0	38	1	65
							328	9									
08	23467	X	20639	-0-	-2828	-0-	894	1	19418	2	Y	297	274	0	39	1	49
							327	9									
09	22170	X	19912	-0-	-2258	-0-	1008	1	18557	2	Y	315	256	0	31	1	77
							347	9									
10	21948	X	19917	-0-	-2031	-0-	1040	1	18538	2	Y	308	284	0	24	1	77
							339	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

05	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	260	1	4995	2	Y	621	584	0	88	1	135
							683	9									
06	6120	X	5749	-0-	-371	-0-	236	1	4856	2	Y	597	547	0	70	1	115
							657	9									
07	6262	X	5979	-0-	-283	-0-	239	1	5037	2	Y	639	534	0	81	1	139
							703	9									
08	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	227	1	4871	2	Y	619	575	0	81	1	102
							681	9									
09	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	244	1	4513	2	Y	627	514	0	61	1	154
							690	9									
10	5983	X	5315	-0-	-668	-0-	246	1	4411	2	Y	598	556	0	47	1	149
							658	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

05	55335	X	47989	-0-	-7346	-0-	2382	1	45588	2	Y	17	15	0	3	1	4
							19	9									
06	52080	X	45789	-0-	-6291	-0-	2132	1	43640	2	Y	15	14	0	2	1	3
							17	9									
07	51925	X	46321	-0-	-5604	-0-	2100	1	44202	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
08	51274	X	45805	-0-	-5469	-0-	2010	1	43729	2	Y	60	46	0	8	1	10
							66	9									
09	48150	X	43769	-0-	-4381	-0-	2253	1	41497	2	Y	17	21	0	2	1	4
							19	9									
10	47988	X	44330	-0-	-3658	-0-	2351	1	41960	2	Y	17	16	0	1	1	4
							19	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

05	56327	X	28304	-0-	-28023	-0-	1405	1	26888	2	Y	10	12	0	1	1	2
							11	9									
06	52410	X	17037	-0-	-35373	-0-	792	1	16223	2	Y	20	16	0	2	1	4
							22	9									
07	51987	X	45208	-0-	-6779	-0-	2046	1	43107	2	Y	50	37	0	6	1	11
							55	9									
08	51367	X	48482	-0-	-2885	-0-	2132	1	46308	2	Y	38	38	0	5	1	6
							42	9									
09	48390	X	46758	-0-	-1632	-0-	2408	1	44315	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
*10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	2452	1	43791	2	Y	29	28	0	2	1	7
							32	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
05	30194	X	25836	-0-	-4358	-0-	1280	1	24416	2	Y	127	120	0	18	1	28
							140	9									
06	27930	X	24592	-0-	-3338	-0-	1141	1	23323	2	Y	116	108	0	14	1	22
							128	9									
07	28272	X	24786	-0-	-3486	-0-	1118	1	23536	2	Y	120	101	0	15	1	26
							132	9									
08	27683	X	23891	-0-	-3792	-0-	1046	1	22710	2	Y	123	113	0	16	1	20
							135	9									
09	26160	X	23300	-0-	-2860	-0-	1191	1	21966	2	Y	130	105	0	13	1	32
							143	9									
10	25823	X	23236	-0-	-2587	-0-	1224	1	21863	2	Y	135	122	0	11	1	34
							149	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

05	40951	X	36218	-0-	-4733	-0-	1787	1	34223	2	Y	189	177	0	27	1	41
							208	9									
06	38670	X	34327	-0-	-4343	-0-	1591	1	32546	2	Y	173	161	0	20	1	33
							190	9									
07	38347	X	35001	-0-	-3346	-0-	1576	1	33197	2	Y	207	169	0	26	1	45
							228	9									
08	38316	X	34287	-0-	-4029	-0-	1499	1	32535	2	Y	230	207	0	30	1	38
							253	9									
09	36180	X	32702	-0-	-3478	-0-	1673	1	30807	2	Y	202	170	0	20	1	50
							222	9									
10	36208	X	32907	-0-	-3301	-0-	1731	1	30909	2	Y	243	213	0	19	1	61
							267	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

05	57691	X	51112	-0-	-6579	-0-	2524	1	48310	2	Y	253	227	0	36	1	55
							278	9									
06	54420	X	49041	-0-	-5379	-0-	2271	1	46503	2	Y	243	222	0	29	1	47
							267	9									
07	54219	X	49603	-0-	-4616	-0-	2237	1	47095	2	Y	246	208	0	31	1	54
							271	9									
08	53909	X	48337	-0-	-5572	-0-	2114	1	45905	2	Y	289	257	0	38	1	48
							318	9									
09	50940	X	47180	-0-	-3760	-0-	2416	1	44492	2	Y	247	210	0	24	1	61
							272	9									
10	51119	X	47346	-0-	-3773	-0-	2497	1	44581	2	Y	244	225	0	19	1	61
							268	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

05	41385	X	36225	-0-	-5160	-0-	1782	1	34121	2	Y	293	279	0	42	1	64
							322	9									
06	38940	X	34600	-0-	-4340	-0-	1598	1	32699	2	Y	275	254	0	32	1	53
							303	9									
07	39308	X	35050	-0-	-4258	-0-	1573	1	33154	2	Y	294	246	0	37	1	64
							323	9									
08	38502	X	34449	-0-	-4053	-0-	1501	1	32608	2	Y	309	282	0	40	1	51
							340	9									
09	36480	X	32828	-0-	-3652	-0-	1673	1	30815	2	Y	309	254	0	30	1	76
							340	9									
10	36239	X	33057	-0-	-3182	-0-	1736	1	31000	2	Y	292	272	0	23	1	73
							321	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
05	41385	X	36024	-0-	-5361	-0-	1773	1	33895	2	Y	324	302	0	46	1	71
							356	9									
06	38610	X	34384	-0-	-4226	-0-	1589	1	32476	2	Y	290	271	0	34	1	56
							319	9									
07	38347	X	34837	-0-	-3510	-0-	1563	1	32935	2	Y	308	258	0	39	1	67
							339	9									
08	38130	X	33954	-0-	-4176	-0-	1480	1	32127	2	Y	315	289	0	41	1	52
							347	9									
09	36060	X	32332	-0-	-3728	-0-	1650	1	30328	2	Y	322	264	0	31	1	79
							354	9									
10	36022	X	32476	-0-	-3546	-0-	1702	1	30413	2	Y	328	299	0	26	1	82
							361	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

05	22196	X	18775	-0-	-3421	-0-	920	1	17588	2	Y	243	222	0	35	1	53
							267	9									
06	20190	X	17280	-0-	-2910	-0-	794	1	16238	2	Y	225	208	0	27	1	43
							248	9									
07	20615	X	17909	-0-	-2706	-0-	797	1	16853	2	Y	235	197	0	30	1	51
							259	9									
08	20367	X	17973	-0-	-2394	-0-	781	1	16937	2	Y	232	215	0	30	1	38
							255	9									
09	18960	X	16911	-0-	-2049	-0-	858	1	15792	2	Y	237	194	0	23	1	58
							261	9									
10	18786	X	16162	-0-	-2624	-0-	846	1	15141	2	Y	159	165	0	12	1	40
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

05	17794	X	14205	-0-	-3589	-0-	697	1	13353	2	Y	141	104	0	20	1	31
							155	9									
06	17220	X	13051	-0-	-4169	-0-	600	1	12296	2	Y	141	128	0	17	1	27
							155	9									
07	15283	X	12764	-0-	-2519	-0-	571	1	12052	2	Y	128	111	0	16	1	28
							141	9									
08	15283	X	12246	-0-	-3037	-0-	532	1	11581	2	Y	121	113	0	16	1	20
							133	9									
09	14490	X	10080	-0-	-4410	-0-	515	1	9434	2	Y	119	98	0	12	1	29
							131	9									
10	14198	X	11693	-0-	-2505	-0-	613	1	10931	2	Y	135	119	0	11	1	34
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

05	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	1568	1	30000	2	Y	294	205	0	42	1	64
							323	9									
06	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	1647	1	33707	2	Y	265	247	0	31	1	51
							292	9									
07	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	1459	1	30710	2	Y	179	168	0	23	1	39
							197	9									
08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	1270	1	27611	2	Y	341	279	0	45	1	56
							375	9									
*09	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	1189	1	21908	2	Y	410	325	0	40	1	101
							451	9									
*10	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	977	1	17388	2	Y	321	317	0	25	1	80
							353	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
05	21855	X	19108	-0-	-2747	-0-	942	1	17966	2	Y	182	168	0	26	1	40
							200	9									
06	20880	X	18241	-0-	-2639	-0-	841	1	17207	2	Y	175	160	0	21	1	34
							193	9									
07	20460	X	19013	-0-	-1447	-0-	854	1	17957	2	Y	184	155	0	23	1	40
							202	9									
08	20367	X	17915	-0-	-2452	-0-	784	1	17023	2	Y	98	109	0	13	1	16
							108	9									
09	19320	X	16884	-0-	-2436	-0-	859	1	15841	2	Y	167	126	0	16	1	41
							184	9									
10	19096	X	16950	-0-	-2146	-0-	888	1	15885	2	Y	161	149	0	13	1	40
							177	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3070	2	Y	238	217	0	34	1	52
							262	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	143	1	2961	2	Y	239	217	0	28	1	46
							263	9									
07	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	142	1	3001	2	Y	252	211	0	32	1	55
							277	9									
08	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	138	1	3013	2	Y	250	231	0	33	1	41
							275	9									
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	177	1	3255	2	Y	259	211	0	25	1	64
							285	9									
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	180	1	3236	2	Y	253	234	0	20	1	63
							278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

05	25203	X	21900	-0-	-3303	-0-	1076	1	20592	2	Y	211	194	0	30	1	46
							232	9									
06	24390	X	20745	-0-	-3645	-0-	955	1	19564	2	Y	205	187	0	24	1	40
							226	9									
07	23622	X	21205	-0-	-2417	-0-	950	1	20025	2	Y	209	177	0	26	1	46
							230	9									
08	23591	X	21021	-0-	-2570	-0-	915	1	19886	2	Y	200	187	0	26	1	33
							220	9									
09	22140	X	20160	-0-	-1980	-0-	1028	1	18904	2	Y	207	169	0	20	1	51
							228	9									
10	21886	X	20520	-0-	-1366	-0-	1076	1	19215	2	Y	208	191	0	16	1	52
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

05	59644	X	52880	-0-	-6764	-0-	2628	1	50252	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	56190	X	50392	-0-	-5798	-0-	2351	1	48040	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	56203	X	44513	-0-	-11690	-0-	2017	1	42493	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	55552	X	51695	-0-	-3857	-0-	2275	1	49418	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	52230	X	48627	-0-	-3603	-0-	2503	1	46118	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
10	52886	X	51285	-0-	-1601	-0-	2722	1	48562	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55149	X	49001	-0-	-6148	-0-	2431	1	46552	2	Y	16	15	0	3	1	3
							18	9									
06	52200	X	46644	-0-	-5556	-0-	2172	1	44455	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
07	52111	X	38489	-0-	-13622	-0-	1742	1	36716	2	Y	28	21	0	4	1	6
							31	9									
08	51522	X	47431	-0-	-4091	-0-	2086	1	45319	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									
09	48360	X	44833	-0-	-3527	-0-	2305	1	42498	2	Y	27	21	0	3	1	7
							30	9									
10	49011	X	45314	-0-	-3697	-0-	2401	1	42885	2	Y	25	24	0	2	1	6
							28	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	4764	-0-	-3079	-0-	223	1	4244	2	Y	270	237	0	38	1	59
							297	9									
06	7410	X	4828	-0-	-2582	-0-	209	1	4296	2	Y	294	261	0	35	1	57
							323	9									
07	7471	X	4722	-0-	-2749	-0-	199	1	4185	2	Y	307	258	0	39	1	67
							338	9									
08	5890	X	4186	-0-	-1704	-0-	173	1	3729	2	Y	258	248	0	34	1	43
							284	9									
09	5220	X	4391	-0-	-829	-0-	208	1	3846	2	Y	306	244	0	30	1	75
							337	9									
10	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	225	1	4034	2	Y	301	277	0	24	1	75
							331	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	8589	-0-	-4834	-0-	420	1	8037	2	Y	120	115	0	17	1	26
							132	9									
06	11910	X	9225	-0-	-2685	-0-	423	1	8653	2	Y	135	119	0	16	1	26
							149	9									
07	11997	X	9137	-0-	-2860	-0-	408	1	8555	2	Y	158	130	0	20	1	34
							174	9									
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	400	1	8707	2	Y	186	165	0	24	1	31
							205	9									
09	9840	X	7034	-0-	-2806	-0-	356	1	6534	2	Y	131	117	0	13	1	32
							144	9									
10	9548	X	7697	-0-	-1851	-0-	398	1	7169	2	Y	118	112	0	9	1	29
							130	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	774	1	14821	2	Y	217	230	0	31	1	47
							239	9									
06	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	587	1	12025	2	Y	160	157	0	19	1	31
							176	9									
07	22103	X	13535	-0-	-8568	-0-	602	1	12706	2	Y	206	166	0	26	1	45
							227	9									
08	22103	X	12845	-0-	-9258	-0-	556	1	12068	2	Y	201	187	0	26	1	33
							221	9									
09	21390	X	13666	-0-	-7724	-0-	693	1	12740	2	Y	212	172	0	21	1	52
							233	9									
10	15841	X	12195	-0-	-3646	-0-	633	1	11328	2	Y	213	195	0	17	1	53
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8795	-0-	-536	-0-	415 455	1 9	7925	2	Y	414	383	0	59	1	90
06	8820	X	8442	-0-	-378	-0-	373 440	1 9	7629	2	Y	400	366	0	47	1	77
07	9145	X	8075	-0-	-1070	-0-	345 431	1 9	7299	2	Y	392	334	0	50	1	85
08	9145	X	5524	-0-	-3621	-0-	230 299	1 9	4995	2	Y	272	277	0	35	1	45
09	8850	X	6928	-0-	-1922	-0-	339 343	1 9	6246	2	Y	312	250	0	30	1	77
10	8804	X	6919	-0-	-1885	-0-	347 374	1 9	6198	2	Y	340	305	0	27	1	85

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	10721	-0-	-3074	-0-	524 186	1 9	10011	2	Y	169	162	0	24	1	37
06	12240	X	9831	-0-	-2409	-0-	451 167	1 9	9213	2	Y	152	142	0	18	1	29
07	12772	X	9586	-0-	-3186	-0-	426 169	1 9	8991	2	Y	154	130	0	20	1	33
08	12772	X	9279	-0-	-3493	-0-	403 147	1 9	8729	2	Y	134	128	0	17	1	22
09	12360	X	9711	-0-	-2649	-0-	492 149	1 9	9070	2	Y	135	111	0	13	1	33
10	10726	X	9371	-0-	-1355	-0-	487 164	1 9	8720	2	Y	149	133	0	12	1	37

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	13220	-0-	-5814	-0-	647 171	1 9	12402	2	Y	155	143	0	22	1	34
06	16770	X	12762	-0-	-4008	-0-	587 149	1 9	12026	2	Y	135	127	0	16	1	26
07	15004	X	12801	-0-	-2203	-0-	572 149	1 9	12080	2	Y	135	115	0	17	1	29
08	15004	X	12455	-0-	-2549	-0-	541 138	1 9	11776	2	Y	125	117	0	16	1	21
09	13650	X	13223	-0-	-427	-0-	672 174	1 9	12377	2	Y	158	125	0	15	1	39
*10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	694 216	1 9	12369	2	Y	196	171	0	15	1	49

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	175 391	1 9	3321	2	Y	355	329	0	51	1	77
06	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	162 383	1 9	3351	2	Y	348	317	0	41	1	67
07	4588	X	3740	-0-	-848	-0-	151 396	1 9	3193	2	Y	360	303	0	46	1	78
08	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	146 388	1 9	3156	2	Y	353	327	0	46	1	58
09	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	97 300	1 9	1781	2	Y	273	237	0	27	1	67
10	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	82 278	1 9	1489	2	Y	253	237	0	20	1	63

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
05	12989	X	10303	-0-	-2686	-0-	506	1	9614	2	Y	166	171	0	23	1	36
							183	9									
06	12480	X	8712	-0-	-3768	-0-	398	1	8156	2	Y	144	135	0	17	1	28
							158	9									
07	12896	X	8795	-0-	-4101	-0-	392	1	8221	2	Y	165	136	0	21	1	36
							182	9									
08	12896	X	8485	-0-	-4411	-0-	369	1	7989	2	Y	115	117	0	15	1	19
							127	9									
09	12360	X	7227	-0-	-5133	-0-	367	1	6766	2	Y	85	75	0	8	1	21
							94	9									
10	10292	X	8263	-0-	-2029	-0-	427	1	7650	2	Y	169	135	0	13	1	42
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	17634	-0-	-315	-0-	868	1	16604	2	Y	147	166	0	21	1	32
							162	9									
06	17460	X	17150	-0-	-310	-0-	781	1	15994	2	Y	341	267	0	40	1	66
							375	9									
07	18414	X	17553	-0-	-861	-0-	777	1	16345	2	Y	392	323	0	50	1	85
							431	9									
08	18414	X	17606	-0-	-808	-0-	755	1	16397	2	Y	413	376	0	54	1	68
							454	9									
09	17820	X	15649	-0-	-2171	-0-	788	1	14464	2	Y	361	305	0	35	1	89
							397	9									
10	17732	X	13213	-0-	-4519	-0-	681	1	12220	2	Y	284	280	0	22	1	71
							312	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	29998	-0-	-4474	-0-	1475	1	28189	2	Y	304	278	0	43	1	66
							334	9									
06	33090	X	28351	-0-	-4739	-0-	1308	1	26718	2	Y	295	269	0	35	1	57
							325	9									
07	32395	X	28878	-0-	-3517	-0-	1293	1	27269	2	Y	287	245	0	36	1	63
							316	9									
08	32209	X	28532	-0-	-3677	-0-	1241	1	26999	2	Y	265	249	0	35	1	44
							292	9									
09	30360	X	28023	-0-	-2337	-0-	1429	1	26282	2	Y	284	230	0	28	1	70
							312	9									
10	30008	X	28032	-0-	-1976	-0-	1472	1	26256	2	Y	276	255	0	22	1	69
							304	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	25480	-0-	-4342	-0-	1264	1	24216	2	Y	-0-					-0-
06	27750	X	24194	-0-	-3556	-0-	1129	1	23065	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	23138	-0-	-4824	-0-	1052	1	22086	2	Y	-0-					-0-
08	27466	X	23294	-0-	-4172	-0-	1024	1	22270	2	Y	-0-					-0-
09	25710	X	22412	-0-	-3298	-0-	1154	1	21258	2	Y	-0-					-0-
10	25482	X	22796	-0-	-2686	-0-	1211	1	21585	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	172	1	3265	2	Y	287	272	0	41	1	62
							316	9									
06	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	141	1	2884	2	Y	285	259	0	33	1	55
							314	9									
07	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	150	1	3181	2	Y	328	270	0	42	1	71
							361	9									
08	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	158	1	3392	2	Y	327	301	0	43	1	54
							360	9									
09	3930	X	3605	-0-	-325	-0-	168	1	3094	2	Y	312	259	0	30	1	77
							343	9									
10	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	149	1	2674	2	Y	269	258	0	21	1	67
							296	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

05	11129	X	8807	-0-	-2322	-0-	377	1	7213	2	Y	1106	973	0	157	1	241
							1217	9									
06	10770	X	7466	-0-	-3304	-0-	300	1	6139	2	Y	934	885	0	110	1	180
							1027	9									
07	11129	X	8184	-0-	-2945	-0-	311	1	6539	2	Y	1213	976	0	153	1	264
							1334	9									
08	10974	X	8728	-0-	-2246	-0-	323	1	6960	2	Y	1314	1190	0	171	1	217
							1445	9									
*09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	391	1	7223	2	Y	1423	1151	0	139	1	350
							1565	9									
10	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	329	1	5889	2	Y	995	1018	0	78	1	249
							1095	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

05	31775	X	15337	-0-	-16438	-0-	756	1	14439	2	Y	129	147	0	19	1	28
							142	9									
06	28980	X	16901	-0-	-12079	-0-	782	1	16002	2	Y	106	101	0	13	1	20
							117	9									
07	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1360	1	28641	2	Y	212	159	0	27	1	46
							233	9									
08	27838	X	26743	-0-	-1095	-0-	1166	1	25332	2	Y	223	203	0	29	1	37
							245	9									
09	26220	X	24782	-0-	-1438	-0-	1262	1	23247	2	Y	248	200	0	24	1	61
							273	9									
10	29605	X	24601	-0-	-5004	-0-	1290	1	23044	2	Y	243	224	0	19	1	61
							267	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

05	14725	X	13409	-0-	-1316	-0-	661	1	12636	2	Y	102	95	0	15	1	22
							112	9									
06	14370	X	11795	-0-	-2575	-0-	542	1	11046	2	Y	188	152	0	22	1	36
							207	9									
07	14849	X	11717	-0-	-3132	-0-	519	1	10920	2	Y	253	202	0	32	1	55
							278	9									
08	14849	X	12231	-0-	-2618	-0-	528	1	11472	2	Y	210	203	0	27	1	35
							231	9									
09	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	591	1	10846	2	Y	162	141	0	16	1	40
							178	9									
10	13423	X	9982	-0-	-3441	-0-	525	1	9369	2	Y	80	94	0	6	1	20
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125 X	23058	-0-	-4067	-0-	1135	1	21722	2	Y	183	163	0	26	1	40
						201	9									
06	25770 X	22545	-0-	-3225	-0-	1043	1	21326	2	Y	160	150	0	19	1	31
						176	9									
07	25482 X	22504	-0-	-2978	-0-	1010	1	21304	2	Y	173	144	0	22	1	38
						190	9									
08	25358 X	21505	-0-	-3853	-0-	936	1	20335	2	Y	213	188	0	28	1	35
						234	9									
09	23910 X	20715	-0-	-3195	-0-	1057	1	19457	2	Y	183	155	0	18	1	45
						201	9									
10	23312 X	21059	-0-	-2253	-0-	1107	1	19753	2	Y	181	167	0	14	1	45
						199	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

05	26443 X	22244	-0-	-4199	-0-	1096	1	20932	2	Y	196	179	0	28	1	43
						216	9									
06	24210 X	21371	-0-	-2839	-0-	986	1	20187	2	Y	180	167	0	21	1	35
						198	9									
07	23653 X	23107	-0-	-546	-0-	1035	1	21834	2	Y	216	177	0	27	1	47
						238	9									
08	23591 X	22353	-0-	-1238	-0-	975	1	21151	2	Y	206	192	0	27	1	34
						227	9									
09	22230 X	21495	-0-	-735	-0-	1096	1	20151	2	Y	225	182	0	22	1	55
						248	9									
10	23095 X	21394	-0-	-1701	-0-	1121	1	20027	2	Y	224	205	0	18	1	56
						246	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

05	42067 X	36387	-0-	-5680	-0-	1788	1	34239	2	Y	327	301	0	46	1	71
						360	9									
06	38280 X	34018	-0-	-4262	-0-	1570	1	32119	2	Y	299	277	0	35	1	58
						329	9									
07	38223 X	34387	-0-	-3836	-0-	1542	1	32504	2	Y	310	261	0	39	1	68
						341	9									
08	38223 X	33416	-0-	-4807	-0-	1454	1	31614	2	Y	316	291	0	41	1	52
						348	9									
09	36600 X	31848	-0-	-4752	-0-	1620	1	29831	2	Y	361	289	0	35	1	89
						397	9									
10	36394 X	32027	-0-	-4367	-0-	1678	1	29956	2	Y	357	329	0	28	1	89
						393	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

05	69781 X	58895	-0-	-10886	-0-	2922	1	55897	2	Y	69	54	0	10	1	15
						76	9									
06	65010 X	55506	-0-	-9504	-0-	2584	1	52877	2	Y	41	43	0	5	1	8
						45	9									
07	64015 X	55993	-0-	-8022	-0-	2536	1	53413	2	Y	40	34	0	5	1	9
						44	9									
08	63054 X	54521	-0-	-8533	-0-	2397	1	52083	2	Y	37	35	0	5	1	6
						41	9									
09	59070 X	51543	-0-	-7527	-0-	2649	1	48851	2	Y	39	31	0	4	1	10
						43	9									
10	58900 X	51630	-0-	-7270	-0-	2737	1	48853	2	Y	36	34	0	3	1	9
						40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	1327	1	25376	2	Y	306	292	0	44	1	67
							337	9									
06	22380	X	21750	-0-	-630	-0-	1001	1	20446	2	Y	275	257	0	32	1	53
							303	9									
07	27466	X	18999	-0-	-8467	-0-	844	1	17852	2	Y	275	233	0	35	1	60
							303	9									
08	27466	X	17461	-0-	-10005	-0-	756	1	16419	2	Y	260	243	0	34	1	43
							286	9									
09	26160	X	16925	-0-	-9235	-0-	856	1	15754	2	Y	286	231	0	28	1	70
							315	9									
10	27032	X	16616	-0-	-10416	-0-	863	1	15432	2	Y	292	266	0	23	1	73
							321	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51553	X	44345	-0-	-7208	-0-	2204	1	42137	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	48390	X	42029	-0-	-6361	-0-	1958	1	40067	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	47864	X	42664	-0-	-5200	-0-	1934	1	40726	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	47120	X	41827	-0-	-5293	-0-	1841	1	39980	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
09	44520	X	40309	-0-	-4211	-0-	2077	1	38226	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
10	44330	X	40884	-0-	-3446	-0-	2167	1	38711	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5941	-0-	-1840	-0-	277	1	5306	2	Y	325	296	0	46	1	71
							358	9									
06	7530	X	5715	-0-	-1815	-0-	248	1	5091	2	Y	342	307	0	40	1	66
							376	9									
07	6510	X	5709	-0-	-801	-0-	241	1	5063	2	Y	368	307	0	47	1	80
							405	9									
08	6355	X	5582	-0-	-773	-0-	229	1	4955	2	Y	362	335	0	47	1	60
							398	9									
09	6000	X	5387	-0-	-613	-0-	255	1	4728	2	Y	367	301	0	36	1	90
							404	9									
10	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	271	1	4840	2	Y	369	338	0	29	1	92
							406	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
05	36673	X	31696	-0-	-4977	-0-	1559	1	29814	2	Y	294	271	0	42	1	64
							323	9									
06	34230	X	30229	-0-	-4001	-0-	1396	1	28532	2	Y	274	253	0	32	1	53
							301	9									
07	33542	X	30531	-0-	-3011	-0-	1368	1	28847	2	Y	287	241	0	36	1	63
							316	9									
08	33542	X	29767	-0-	-3775	-0-	1294	1	28162	2	Y	283	262	0	37	1	47
							311	9									
09	31800	X	28375	-0-	-3425	-0-	1443	1	26614	2	Y	289	237	0	28	1	71
							318	9									
10	31682	X	27811	-0-	-3871	-0-	1461	1	26046	2	Y	276	256	0	22	1	69
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41757	X	36671	-0-	-5086	-0-	1807	1	34515	2	Y	317	292	0	45	1	69
							349	9									
06	39030	X	34574	-0-	-4456	-0-	1596	1	32671	2	Y	279	261	0	33	1	54
							307	9									
07	38440	X	34928	-0-	-3512	-0-	1568	1	33039	2	Y	292	245	0	37	1	64
							321	9									
08	38440	X	32003	-0-	-6437	-0-	1395	1	30299	2	Y	281	262	0	37	1	46
							309	9									
09	36420	X	30717	-0-	-5703	-0-	1564	1	28817	2	Y	305	246	0	30	1	75
							336	9									
10	36673	X	30627	-0-	-6046	-0-	1609	1	28698	2	Y	291	270	0	23	1	73
							320	9									

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
05	26970	X	23525	-0-	-3445	-0-	1158	1	22149	2	Y	198	187	0	28	1	43
							218	9									
06	25140	X	22232	-0-	-2908	-0-	1027	1	21020	2	Y	168	159	0	20	1	32
							185	9									
07	24707	X	22427	-0-	-2280	-0-	1007	1	21229	2	Y	174	146	0	22	1	38
							191	9									
08	24707	X	22265	-0-	-2442	-0-	971	1	21099	2	Y	177	163	0	23	1	29
							195	9									
09	23370	X	21332	-0-	-2038	-0-	1088	1	20033	2	Y	192	155	0	19	1	47
							211	9									
10	23529	X	21096	-0-	-2433	-0-	1108	1	19766	2	Y	202	183	0	16	1	50
							222	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	26539	-0-	-3872	-0-	1303	1	24972	2	Y	240	224	0	34	1	52
							264	9									
06	28500	X	25112	-0-	-3388	-0-	1160	1	23718	2	Y	213	199	0	25	1	41
							234	9									
07	28024	X	25420	-0-	-2604	-0-	1143	1	24034	2	Y	221	186	0	28	1	48
							243	9									
08	27962	X	25017	-0-	-2945	-0-	1090	1	23681	2	Y	224	206	0	29	1	37
							246	9									
09	26460	X	23855	-0-	-2605	-0-	1213	1	22382	2	Y	236	192	0	23	1	58
							260	9									
10	26536	X	23437	-0-	-3099	-0-	1230	1	21952	2	Y	232	214	0	18	1	58
							255	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85529	X	72389	-0-	-13140	-0-	3594	1	68769	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
06	79500	X	68841	-0-	-10659	-0-	3208	1	65610	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
07	78523	X	69060	-0-	-9463	-0-	3125	1	65845	2	Y	82	58	0	10	1	18
							90	9									
08	77655	X	66639	-0-	-11016	-0-	2917	1	63384	2	Y	307	234	0	40	1	51
							338	9									
09	72690	X	62699	-0-	-9991	-0-	3223	1	59412	2	Y	58	89	0	6	1	14
							64	9									
10	72385	X	62446	-0-	-9939	-0-	3309	1	59112	2	Y	23	29	0	2	1	6
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47027	X	40446	-0-	-6581	-0-	2008	1	38382	2	Y	51	48	0	7	1	11
							56	9									
06	44160	X	38009	-0-	-6151	-0-	1769	1	36178	2	Y	56	49	0	7	1	11
							62	9									
07	43462	X	38081	-0-	-5381	-0-	1725	1	36295	2	Y	55	47	0	7	1	12
							61	9									
08	42997	X	37271	-0-	-5726	-0-	1636	1	35569	2	Y	60	54	0	8	1	10
							66	9									
09	40680	X	35199	-0-	-5481	-0-	1806	1	33323	2	Y	64	52	0	6	1	16
							70	9									
10	40455	X	35628	-0-	-4827	-0-	1885	1	33668	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

05	81003	X	68478	-0-	-12525	-0-	3397	1	64991	2	Y	82	76	0	12	1	18
							90	9									
06	75810	X	64470	-0-	-11340	-0-	3004	1	61466	2	Y	-0-	18	0			-0-
07	74648	X	64890	-0-	-9758	-0-	2942	1	61944	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	73842	X	63072	-0-	-10770	-0-	2776	1	60296	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	69000	X	59542	-0-	-9458	-0-	3067	1	56475	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	59521	-0-	-8958	-0-	3158	1	56363	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

05	75082	X	66377	-0-	-8705	-0-	3293	1	62998	2	Y	78	72	0	11	1	17
							86	9									
06	70290	X	63815	-0-	-6475	-0-	2969	1	60763	2	Y	75	69	0	9	1	14
							83	9									
07	69533	X	65702	-0-	-3831	-0-	2974	1	62640	2	Y	80	67	0	10	1	17
							88	9									
08	69006	X	64679	-0-	-4327	-0-	2844	1	61746	2	Y	81	74	0	11	1	13
							89	9									
09	65550	X	61283	-0-	-4267	-0-	3152	1	58033	2	Y	89	71	0	9	1	22
							98	9									
10	66371	X	62107	-0-	-4264	-0-	3287	1	58724	2	Y	87	80	0	7	1	22
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

05	62992	X	30795	-0-	-32197	-0-	1524	1	29137	2	Y	122	122	0	17	1	27
							134	9									
06	53730	X	25817	-0-	-27913	-0-	1198	1	24534	2	Y	77	80	0	9	1	15
							85	9									
07	49538	X	21233	-0-	-28305	-0-	958	1	20173	2	Y	93	76	0	12	1	20
							102	9									
08	47957	X	20154	-0-	-27803	-0-	886	1	19268	2	Y	-0-	20	0			-0-
09	36870	X	18690	-0-	-18180	-0-	964	1	17726	2	Y	-0-					-0-
10	30783	X	19192	-0-	-11591	-0-	1014	1	18108	2	Y	64	43	0	5	1	16
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71548	X	61558	-0-	-9990	-0-	3055	1	58453	2	Y	45	42	0	6	1	10
							50	9									
06	66810	X	58601	-0-	-8209	-0-	2730	1	55825	2	Y	42	39	0	5	1	8
							46	9									
07	66030	X	59746	-0-	-6284	-0-	2706	1	56989	2	Y	46	38	0	6	1	10
							51	9									
08	65100	X	58597	-0-	-6503	-0-	2578	1	55971	2	Y	44	41	0	6	1	7
							48	9									
09	61290	X	55751	-0-	-5539	-0-	2867	1	52840	2	Y	40	33	0	4	1	10
							44	9									
10	61566	X	56240	-0-	-5326	-0-	2981	1	53205	2	Y	49	43	0	4	1	12
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

05	45446	X	39274	-0-	-6172	-0-	39274	2			N	-0-					-0-
06	43980	X	37378	-0-	-6602	-0-	37378	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	38971	-0-	-6475	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	37590	-0-	-6337	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
09	41280	X	35118	-0-	-6162	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	33687	-0-	-5590	-0-	33687	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

05	12431	X	7652	-0-	-4779	-0-	334	1	6413	2	Y	823	772	0	117	1	179
							905	9									
06	12030	X	6673	-0-	-5357	-0-	292	1	5976	2	Y	368	433	0	43	1	71
							405	9									
07	12431	X	6905	-0-	-5526	-0-	289	1	6091	2	Y	477	384	0	60	1	104
							525	9									
08	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	274	1	5995	2	Y	832	690	0	109	1	137
							915	9									
09	7770	X	6938	-0-	-832	-0-	313	1	5708	2	Y	834	685	0	81	1	205
							917	9									
10	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	331	1	5910	2	Y	820	756	0	64	1	205
							902	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

05	9641	X	7324	-0-	-2317	-0-	347	1	6632	2	Y	314	294	0	45	1	68
							345	9									
06	8310	X	6914	-0-	-1396	-0-	307	1	6270	2	Y	306	279	0	36	1	59
							337	9									
07	11935	X	6632	-0-	-5303	-0-	287	1	6004	2	Y	310	262	0	39	1	68
							341	9									
08	11935	X	6314	-0-	-5621	-0-	265	1	5712	2	Y	306	283	0	40	1	51
							337	9									
09	11550	X	5897	-0-	-5653	-0-	287	1	5261	2	Y	317	259	0	31	1	78
							349	9									
10	7316	X	5998	-0-	-1318	-0-	298	1	5356	2	Y	313	288	0	25	1	78
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266	X	39362	-0-	-12904	-0-	1951	1	37342	2	Y	63	46	0	9	1	14
							69	9									
06	48390	X	39570	-0-	-8820	-0-	1844	1	37696	2	Y	27	33	0	3	1	5
							30	9									
07	47864	X	43421	-0-	-4443	-0-	1967	1	41440	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
08	44175	X	41929	-0-	-2246	-0-	1843	1	40045	2	Y	37	29	0	5	1	6
							41	9									
*09	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	2047	1	37688	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	43431	X	40071	-0-	-3360	-0-	2124	1	37947	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

05	34193	X	28113	-0-	-6080	-0-	1394	1	26640	2	Y	72	68	0	10	1	16
							79	9									
06	31680	X	26516	-0-	-5164	-0-	1230	1	25211	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	30938	X	26745	-0-	-4193	-0-	1211	1	25489	2	Y	41	40	0	5	1	9
							45	9									
08	30566	X	27667	-0-	-2899	-0-	1216	1	26438	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
09	28650	X	25936	-0-	-2714	-0-	1333	1	24533	2	Y	64	44	0	6	1	16
							70	9									
10	28117	X	26647	-0-	-1470	-0-	1410	1	25163	2	Y	67	61	0	5	1	17
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

05	43989	X	37789	-0-	-6200	-0-	1873	1	35854	2	Y	56	53	0	8	1	12
							62	9									
06	41070	X	35256	-0-	-5814	-0-	1639	1	33555	2	Y	56	50	0	7	1	11
							62	9									
07	40920	X	35739	-0-	-5181	-0-	1619	1	34068	2	Y	47	42	0	6	1	10
							52	9									
08	39742	X	33727	-0-	-6015	-0-	1482	1	32184	2	Y	55	49	0	7	1	9
							61	9									
09	38460	X	31771	-0-	-6689	-0-	1633	1	30079	2	Y	54	45	0	5	1	13
							59	9									
10	37789	X	31093	-0-	-6696	-0-	1644	1	29338	2	Y	101	81	0	8	1	25
							111	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

05	21700	X	18791	-0-	-2909	-0-	921	1	17619	2	Y	228	214	0	32	1	50
							251	9									
06	20220	X	17965	-0-	-2255	-0-	825	1	16911	2	Y	208	193	0	25	1	40
							229	9									
07	20398	X	18112	-0-	-2286	-0-	808	1	17058	2	Y	224	187	0	28	1	49
							246	9									
08	19964	X	17305	-0-	-2659	-0-	751	1	16313	2	Y	219	203	0	29	1	36
							241	9									
09	18900	X	16738	-0-	-2162	-0-	851	1	15627	2	Y	236	191	0	23	1	58
							260	9									
10	18786	X	16716	-0-	-2070	-0-	877	1	15613	2	Y	205	196	0	16	1	51
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

05	6324 X	5905	-0-	-419	-0-	276 366	1 9	5263	2	Y	333	315	0	48	1	72
06	9360 X	5793	-0-	-3567	-0-	251 371	1 9	5171	2	Y	337	304	0	40	1	65
07	9672 X	5731	-0-	-3941	-0-	243 375	1 9	5113	2	Y	341	289	0	43	1	74
08	9672 X	5767	-0-	-3905	-0-	234 381	1 9	5152	2	Y	346	318	0	45	1	57
09	7140 X	5376	-0-	-1764	-0-	256 373	1 9	4747	2	Y	339	280	0	33	1	83
10	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	267 362	1 9	4783	2	Y	329	304	0	26	1	82

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

05	40238 X	34843	-0-	-5395	-0-	1727 84	1 9	33032	2	Y	76	71	0	11	1	17
06	37950 X	32908	-0-	-5042	-0-	1532 77	1 9	31299	2	Y	70	65	0	8	1	14
07	37665 X	33619	-0-	-4046	-0-	1518 79	1 9	32022	2	Y	72	61	0	9	1	16
08	37200 X	32539	-0-	-4661	-0-	1426 77	1 9	31036	2	Y	70	65	0	9	1	12
09	35100 X	30874	-0-	-4226	-0-	1586 81	1 9	29207	2	Y	74	61	0	7	1	18
10	34844 X	30988	-0-	-3856	-0-	1638 96	1 9	29254	2	Y	87	76	0	7	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

05	40672 X	34136	-0-	-6536	-0-	1692 110	1 9	32334	2	Y	100	88	0	14	1	22
06	37770 X	31879	-0-	-5891	-0-	1478 119	1 9	30282	2	Y	108	96	0	13	1	21
07	37324 X	32112	-0-	-5212	-0-	1452 111	1 9	30549	2	Y	101	87	0	13	1	22
08	36797 X	31343	-0-	-5454	-0-	1372 107	1 9	29864	2	Y	97	90	0	13	1	16
09	34440 X	29559	-0-	-4881	-0-	1517 108	1 9	27934	2	Y	98	80	0	10	1	24
10	34131 X	29572	-0-	-4559	-0-	1562 98	1 9	27912	2	Y	89	84	0	7	1	22

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
05	59644	X	50586	-0-	-9058	-0-	2507	1	47971	2	Y	98	92	0	14	1	21
							108	9									
06	55860	X	47543	-0-	-8317	-0-	2210	1	45220	2	Y	103	92	0	12	1	20
							113	9									
07	54839	X	48489	-0-	-6350	-0-	2194	1	46229	2	Y	60	59	0	8	1	13
							66	9									
08	54312	X	47022	-0-	-7290	-0-	2066	1	44881	2	Y	68	61	0	9	1	11
							75	9									
09	51030	X	48364	-0-	-2666	-0-	2483	1	45765	2	Y	105	80	0	10	1	26
							116	9									
10	50592	X	44924	-0-	-5668	-0-	2373	1	42427	2	Y	113	102	0	9	1	28
							124	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8571	-0-	-3209	-0-	374	1	7130	2	Y	970	866	0	138	1	211
							1067	9									
06	10770	X	8112	-0-	-2658	-0-	334	1	6822	2	Y	869	810	0	102	1	168
							956	9									
07	9269	X	8092	-0-	-1177	-0-	321	1	6791	2	Y	891	752	0	113	1	194
							980	9									
08	8556	X	8304	-0-	-252	-0-	323	1	6968	2	Y	921	843	0	120	1	152
							1013	9									
09	8280	X	8146	-0-	-134	-0-	368	1	6776	2	Y	911	750	0	89	1	224
							1002	9									
10	8556	X	7380	-0-	-1176	-0-	351	1	6241	2	Y	716	705	0	56	1	179
							788	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	33592	-0-	-7390	-0-	1662	1	31803	2	Y	115	106	0	16	1	25
							127	9									
06	38220	X	31085	-0-	-7135	-0-	1443	1	29522	2	Y	109	100	0	13	1	21
							120	9									
07	37696	X	31597	-0-	-6099	-0-	1427	1	30045	2	Y	114	96	0	14	1	25
							125	9									
08	37014	X	30687	-0-	-6327	-0-	1344	1	29221	2	Y	111	103	0	15	1	18
							122	9									
09	34350	X	34067	-0-	-283	-0-	1746	1	32192	2	Y	117	95	0	11	1	29
							129	9									
10	33604	X	29464	-0-	-4140	-0-	1556	1	27779	2	Y	117	108	0	9	1	29
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33976	X	26223	-0-	-7753	-0-	1300	1	24848	2	Y	68	63	0	10	1	15
							75	9									
06	30480	X	24715	-0-	-5765	-0-	1147	1	23502	2	Y	60	56	0	7	1	12
							66	9									
07	28861	X	24926	-0-	-3935	-0-	1125	1	23734	2	Y	61	52	0	8	1	13
							67	9									
08	28427	X	24193	-0-	-4234	-0-	1061	1	23064	2	Y	62	57	0	8	1	10
							68	9									
09	26520	X	22839	-0-	-3681	-0-	1171	1	21592	2	Y	69	55	0	7	1	17
							76	9									
10	26226	X	22436	-0-	-3790	-0-	1187	1	21165	2	Y	76	68	0	6	1	19
							84	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
05	46686	X	38566	-0-	-8120	-0-	1911	1	36569	2	Y	78	72	0	11	1	17
							86	9									
06	41970	X	36732	-0-	-5238	-0-	1709	1	34942	2	Y	74	68	0	9	1	14
							81	9									
07	41075	X	37981	-0-	-3094	-0-	1717	1	36179	2	Y	77	64	0	10	1	17
							85	9									
08	40641	X	36370	-0-	-4271	-0-	1597	1	34693	2	Y	73	68	0	10	1	12
							80	9									
09	38940	X	34494	-0-	-4446	-0-	1773	1	32636	2	Y	77	62	0	8	1	19
							85	9									
10	38564	X	33793	-0-	-4771	-0-	1786	1	31913	2	Y	85	76	0	7	1	21
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48608	X	37520	-0-	-11088	-0-	1857	1	35564	2	Y	90	82	0	13	1	20
							99	9									
06	43530	X	35112	-0-	-8418	-0-	1634	1	33382	2	Y	87	80	0	10	1	17
							96	9									
07	41509	X	35552	-0-	-5957	-0-	1606	1	33850	2	Y	87	74	0	11	1	19
							96	9									
08	40796	X	34591	-0-	-6205	-0-	1516	1	32990	2	Y	77	73	0	10	1	13
							85	9									
09	38190	X	32541	-0-	-5649	-0-	1673	1	30803	2	Y	59	51	0	6	1	15
							65	9									
10	37510	X	32311	-0-	-5199	-0-	1706	1	30502	2	Y	94	78	0	7	1	24
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52142	X	43378	-0-	-8764	-0-	2144	1	40995	2	Y	217	177	0	31	1	47
							239	9									
06	48900	X	40662	-0-	-8238	-0-	1875	1	38336	2	Y	410	330	0	48	1	79
							451	9									
07	47895	X	40439	-0-	-7456	-0-	1823	1	38401	2	Y	195	207	0	25	1	42
							215	9									
08	46903	X	39500	-0-	-7403	-0-	1731	1	37590	2	Y	163	157	0	21	1	27
							179	9									
09	44100	X	28147	-0-	-15953	-0-	1440	1	26524	2	Y	166	136	0	16	1	41
							183	9									
10	43369	X	40158	-0-	-3211	-0-	2121	1	37872	2	Y	150	142	0	12	1	37
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36828	X	30347	-0-	-6481	-0-	1500	1	28713	2	Y	122	108	0	17	1	27
							134	9									
06	33600	X	28593	-0-	-5007	-0-	1324	1	27127	2	Y	129	116	0	15	1	25
							142	9									
07	33728	X	29171	-0-	-4557	-0-	1307	1	27514	2	Y	318	234	0	40	1	69
							350	9									
08	32643	X	28465	-0-	-4178	-0-	1241	1	26998	2	Y	205	213	0	27	1	34
							226	9									
09	29790	X	19441	-0-	-10349	-0-	992	1	18318	2	Y	119	112	0	12	1	29
							131	9									
10	30349	X	29152	-0-	-1197	-0-	1541	1	27493	2	Y	107	101	0	8	1	27
							118	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
05	59241	X	50472	-0-	-8769	-0-	2506	1	47958	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									
06	55530	X	49273	-0-	-6257	-0-	2297	1	46914	2	Y	56	40	0	7	1	11
							62	9									
07	56575	X	49122	-0-	-7453	-0-	2226	1	46896	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	54870	X	47210	-0-	-7660	-0-	2079	1	45131	2	Y	-0-					-0-
09	52320	X	44749	-0-	-7571	-0-	2300	1	42382	2	Y	61	40	0	6	1	15
							67	9									
10	50902	X	45232	-0-	-5670	-0-	2399	1	42833	2	Y	-0-	15	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

05	78337	X	68921	-0-	-9416	-0-	3424	1	65497	2	Y	-0-					-0-
06	72900	X	64678	-0-	-8222	-0-	3013	1	61665	2	Y	-0-					-0-
07	73036	X	66253	-0-	-6783	-0-	3001	1	63252	2	Y	-0-					-0-
08	72509	X	64785	-0-	-7724	-0-	2851	1	61934	2	Y	-0-					-0-
09	67680	X	62888	-0-	-4792	-0-	3237	1	59651	2	Y	-0-					-0-
10	68913	X	63855	-0-	-5058	-0-	3386	1	60469	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

05	77717	X	68492	-0-	-9225	-0-	3402	1	65090	2	Y	-0-					-0-
06	73590	X	64942	-0-	-8648	-0-	3025	1	61917	2	Y	-0-					-0-
07	73873	X	65764	-0-	-8109	-0-	2981	1	62783	2	Y	-0-					-0-
08	71920	X	63335	-0-	-8585	-0-	2789	1	60546	2	Y	-0-					-0-
09	68970	X	60132	-0-	-8838	-0-	3096	1	57036	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	60622	-0-	-7857	-0-	3214	1	57408	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

05	52948	X	40270	-0-	-12678	-0-	2003	1	38267	2	Y	-0-					-0-
06	49230	X	37605	-0-	-11625	-0-	1751	1	35854	2	Y	-0-					-0-
07	49321	X	39437	-0-	-9884	-0-	1788	1	37649	2	Y	-0-					-0-
08	47523	X	39110	-0-	-8413	-0-	1721	1	37389	2	Y	-0-					-0-
09	43650	X	39530	-0-	-4120	-0-	2034	1	37496	2	Y	-0-					-0-
10	40269	X	39647	-0-	-622	-0-	2101	1	37546	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1659	1	4708	2	Y	962	710	0			376
							1058	9									
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	3390	1	3329	2	Y	914	1083	0			207
							1005	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	4052	1	2224	2	Y	847	790	0			264
							932	9									
08	7440	X	3290	-0-	-4150	-0-	923	1	1840	2	Y	479	651	0			92
							527	9									
09	7710	X	1114	-0-	-6596	-0-	313	1	590	2	Y	192	230	0			54
							211	9									
10	7967	X	537	-0-	-7430	-0-	221	1	239	2	Y	70	106	0			18
							77	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
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	27	129	0			10
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2310	1	4606	2	Y	1275	1029	0			246
							1403	9									
*09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	2250	1	4264	2	Y	1150	1072	0			324
							1265	9									
*10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	3192	1	3457	2	Y	1322	1305	0			341
							1454	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	34	-0-	-245	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	192	1	384	2	Y	78	63	0			15
							86	9									
09	270	X	35	-0-	-235	-0-	12	1	23	2	Y	-0-	15	0			-0-
*10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	203	1	219	2	Y	116	86	0			30
							128	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	670	1	1901	2	Y	355	272	0			139
							391	9									
06	2760	X	2567	-0-	-193	-0-	1065	1	1045	2	Y	415	460	0			94
							457	9									
07	2852	X	2434	-0-	-418	-0-	1310	1	719	2	Y	368	347	0			115
							405	9									
08	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	637	1	1272	2	Y	694	675	0			134
							763	9									
09	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	653	1	1239	2	Y	476	476	0			134
							524	9									
10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	1140	1	1237	2	Y	502	507	0			129
							552	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	198	1	566	2	Y	172	187	0			67
							189	9									
06	2490	X	465	-0-	-2025	-0-	198	1	195	2	Y	65	117	0			15
							72	9									
07	2573	X	406	-0-	-2167	-0-	219	1	120	2	Y	61	57	0			19
							67	9									
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	122	-0-	-839	-0-	57	1	62	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	156	1	86	2	Y	46	32	0			14
							51	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	110	1	208	2	Y	236	170	0			66
							260	9									
10	279	N	40	-0-	-239	-0-	18	1	20	2	Y	2	68	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

05	24242	X	18309	-0-	-5933	-0-	893	1	17094	2	Y	293	271	0	42	1	64
							322	9									
06	21960	X	17134	-0-	-4826	-0-	783	1	16026	2	Y	295	267	0	35	1	57
							325	9									
07	21328	X	16748	-0-	-4580	-0-	744	1	15661	2	Y	312	261	0	40	1	68
							343	9									
08	20646	X	16416	-0-	-4230	-0-	710	1	15392	2	Y	285	269	0	37	1	47
							314	9									
09	19080	X	15640	-0-	-3440	-0-	788	1	14525	2	Y	297	242	0	29	1	73
							327	9									
10	18321	X	15889	-0-	-2432	-0-	823	1	14684	2	Y	347	306	0	27	1	87
							382	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

05	20181	X	16691	-0-	-3490	-0-	811	1	15530	2	Y	318	294	0	45	1	69
							350	9									
06	19170	X	16559	-0-	-2611	-0-	755	1	15453	2	Y	319	289	0	38	1	61
							351	9									
07	18600	X	17082	-0-	-1518	-0-	757	1	15942	2	Y	348	289	0	44	1	76
							383	9									
08	17980	X	16589	-0-	-1391	-0-	715	1	15503	2	Y	337	313	0	44	1	56
							371	9									
09	17070	X	14999	-0-	-2071	-0-	750	1	13843	2	Y	369	298	0	36	1	91
							406	9									
10	17112	X	15734	-0-	-1378	-0-	814	1	14510	2	Y	373	342	0	29	1	93
							410	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	30	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	20	-0-	-1933	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	14	-0-	-1876	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	8995	-0-	-3498	-0-	429	1	8172	2	Y	358	394	0	51	1	78
							394	9									
06	10650	X	8791	-0-	-1859	-0-	388	1	7957	2	Y	405	357	0	48	1	78
							446	9									
07	10416	X	9372	-0-	-1044	-0-	402	1	8431	2	Y	490	399	0	62	1	107
							539	9									
08	10416	X	9001	-0-	-1415	-0-	376	1	8170	2	Y	414	399	0	54	1	68
							455	9									
09	10080	X	7227	-0-	-2853	-0-	358	1	6548	2	Y	292	260	0	28	1	72
							321	9									
10	9362	X	8942	-0-	-420	-0-	451	1	8065	2	Y	387	332	0	30	1	97
							426	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

05	37107	X	34299	-0-	-2808	-0-	1702	1	32568	2	Y	26	44	0	4	1	6
							29	9									
06	34950	X	29207	-0-	-5743	-0-	1358	1	27742	2	Y	97	72	0	12	1	19
							107	9									
07	34038	X	29506	-0-	-4532	-0-	1330	1	28048	2	Y	116	95	0	15	1	25
							128	9									
08	34038	X	29001	-0-	-5037	-0-	1272	1	27621	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									
09	32940	X	21083	-0-	-11857	-0-	1080	1	19905	2	Y	89	74	0	9	1	22
							98	9									
10	34038	X	29305	-0-	-4733	-0-	1547	1	27640	2	Y	107	94	0	8	1	27
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

05	59613	X	50504	-0-	-9109	-0-	2506	1	47958	2	Y	36	32	0	5	1	8
							40	9									
06	55560	X	47168	-0-	-8392	-0-	2195	1	44938	2	Y	32	30	0	4	1	6
							35	9									
07	55025	X	47161	-0-	-7864	-0-	2137	1	45018	2	Y	5	9	0	1	1	1
							6	9									
08	54498	X	46937	-0-	-7561	-0-	2064	1	44834	2	Y	35	26	0	4	1	6
							39	9									
09	51000	X	44435	-0-	-6565	-0-	2287	1	42109	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	50499	X	44718	-0-	-5781	-0-	2370	1	42308	2	Y	36	33	0	3	1	9
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

05	50561	X	44065	-0-	-6496	-0-	2188	1	41877	2	Y	-0-					-0-
06	46860	X	40192	-0-	-6668	-0-	1874	1	38318	2	Y	-0-					-0-
07	46841	X	39187	-0-	-7654	-0-	1775	1	37412	2	Y	-0-					-0-
08	45632	X	38560	-0-	-7072	-0-	1696	1	36864	2	Y	-0-					-0-
09	42630	X	37199	-0-	-5431	-0-	1916	1	35283	2	Y	-0-					-0-
10	44051	X	37143	-0-	-6908	-0-	1970	1	35173	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50220	X	42162	-0-	-8058	-0-	2088	1	39928	2	Y	133	142	0	19	1	29
							146	9									
06	48600	X	40389	-0-	-8211	-0-	1874	1	38330	2	Y	168	145	0	20	1	32
							185	9									
07	45818	X	40329	-0-	-5489	-0-	1817	1	38318	2	Y	176	148	0	22	1	38
							194	9									
08	44950	X	40228	-0-	-4722	-0-	1764	1	38281	2	Y	166	155	0	22	1	27
							183	9									
09	42240	X	37898	-0-	-4342	-0-	1941	1	35772	2	Y	168	138	0	16	1	41
							185	9									
10	42160	X	38809	-0-	-3351	-0-	2047	1	36584	2	Y	162	150	0	13	1	40
							178	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

05	47926	X	39807	-0-	-8119	-0-	1960	1	37493	2	Y	322	296	0	46	1	70
							354	9									
06	46380	X	37630	-0-	-8750	-0-	1738	1	35565	2	Y	297	275	0	35	1	57
							327	9									
07	45167	X	38518	-0-	-6649	-0-	1729	1	36416	2	Y	339	279	0	43	1	74
							373	9									
08	43524	X	37055	-0-	-6469	-0-	1618	1	35085	2	Y	320	299	0	42	1	53
							352	9									
09	40140	X	34763	-0-	-5377	-0-	1776	1	32700	2	Y	261	225	0	25	1	64
							287	9									
10	39804	X	35759	-0-	-4045	-0-	1878	1	33536	2	Y	314	275	0	25	1	78
							345	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

05	95387	X	78905	-0-	-16482	-0-	3913	1	74879	2	Y	103	95	0	15	1	22
							113	9									
06	88230	X	74633	-0-	-13597	-0-	3473	1	71055	2	Y	95	88	0	11	1	18
							105	9									
07	88071	X	75728	-0-	-12343	-0-	3429	1	72196	2	Y	94	80	0	12	1	20
							103	9									
08	82708	X	73832	-0-	-8876	-0-	3243	1	70448	2	Y	128	110	0	17	1	21
							141	9									
09	79680	X	69689	-0-	-9991	-0-	3582	1	66007	2	Y	91	81	0	9	1	22
							100	9									
10	78895	X	67222	-0-	-11673	-0-	3559	1	63566	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

05	42780	X	33790	-0-	-8990	-0-	1674	1	32065	2	Y	46	41	0	7	1	10
							51	9									
06	39090	X	31571	-0-	-7519	-0-	1468	1	30056	2	Y	43	40	0	5	1	8
							47	9									
07	38626	X	32933	-0-	-5693	-0-	1490	1	31398	2	Y	41	35	0	5	1	9
							45	9									
08	36580	X	30801	-0-	-5779	-0-	1353	1	29400	2	Y	44	40	0	6	1	7
							48	9									
09	35100	X	28900	-0-	-6200	-0-	1487	1	27359	2	Y	49	39	0	5	1	12
							54	9									
10	33790	X	29262	-0-	-4528	-0-	1548	1	27660	2	Y	49	45	0	4	1	12
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66991	X	56559	-0-	-10432	-0-	2809	1	53748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	62520	X	53328	-0-	-9192	-0-	2485	1	50843	2	Y	-0-					-0-
07	61690	X	54503	-0-	-7187	-0-	2471	1	52032	2	Y	-0-					-0-
08	61101	X	53008	-0-	-8093	-0-	2332	1	50675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	57180	X	50377	-0-	-6803	-0-	2596	1	47780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	56544	X	50897	-0-	-5647	-0-	2699	1	48197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35743	X	28827	-0-	-6916	-0-	1428	1	27320	2	Y	72	66	0	10	1	16
							79	9									
06	32790	X	27146	-0-	-5644	-0-	1260	1	25811	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	31992	X	28271	-0-	-3721	-0-	1278	1	26916	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	31496	X	26876	-0-	-4620	-0-	1179	1	25623	2	Y	67	62	0	9	1	11
							74	9									
09	28860	X	25193	-0-	-3667	-0-	1297	1	23861	2	Y	32	32	0	3	1	8
							35	9									
10	28830	X	25318	-0-	-3512	-0-	1342	1	23976	2	Y	-0-	8	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56327	X	49397	-0-	-6930	-0-	2455	1	46942	2	Y	-0-					-0-
06	52890	X	46603	-0-	-6287	-0-	2171	1	44432	2	Y	-0-					-0-
07	53072	X	41932	-0-	-11140	-0-	1901	1	40031	2	Y	-0-					-0-
08	52452	X	45472	-0-	-6980	-0-	2002	1	43470	2	Y	-0-					-0-
09	47790	X	42799	-0-	-4991	-0-	2204	1	40595	2	Y	-0-					-0-
10	49383	X	42805	-0-	-6578	-0-	2270	1	40535	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	30149	-0-	-6462	-0-	1496	1	28653	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	33600	X	28185	-0-	-5415	-0-	1312	1	26873	2	Y	-0-					-0-
07	34410	X	26648	-0-	-7762	-0-	1208	1	25431	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
08	33449	X	27621	-0-	-5828	-0-	1214	1	26378	2	Y	26	20	0	4	1	4
							29	9									
09	29190	X	25673	-0-	-3517	-0-	1319	1	24328	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	30163	X	25192	-0-	-4971	-0-	1334	1	23832	2	Y	24	22	0	2	1	6
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44330	X	38605	-0-	-5725	-0-	1919	1	36685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	41340	X	35871	-0-	-5469	-0-	1672	1	34198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	41602	X	32399	-0-	-9203	-0-	1469	1	30930	2	Y	-0-					-0-
08	41137	X	36262	-0-	-4875	-0-	1594	1	34668	2	Y	-0-					-0-
09	37560	X	34194	-0-	-3366	-0-	1758	1	32436	2	Y	-0-					-0-
10	38595	X	33404	-0-	-5191	-0-	1770	1	31634	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-					-0-
06	20640 X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	8073	-0-	8073	8073	364	1	7667	2	Y	38	25	0	5	1	8
						42	9									
08	T. A.	45836	-0-	45836	53909	2011	1	43720	2	Y	95	75	0	12	1	16
						105	9									
09	T. A.	31498	-0-	31498	85407	1621	1	29830	2	Y	43	44	0	4	1	11
						47	9									
10	T. A.	23374	-0-	23374	108781	1238	1	22136	2	Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

05	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-					Y	-0-					-0-
06	38820 X	-0-	-0-	-38820	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	16492	-0-	16492	16492	746	1	15732	2	Y	13	8	0	2	1	3
						14	9									
08	T. A.	75234	-0-	75234	91726	3311	1	71923	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	T. A.	48455	-0-	48455	140181	2493	1	45962	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	41913	-0-	41913	182094	2222	1	39691	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

05	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-
06	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	8997	-0-	8997	8997	399	1	8400	2	Y	180	118	0	23	1	39
						198	9									
08	T. A.	49999	-0-	49999	58996	2191	1	47574	2	Y	213	189	0	28	1	35
						234	9									
09	T. A.	23232	-0-	23232	82228	1195	1	22033	2	Y	4	37	0	1	1	1
						4	9									
10	T. A.	18786	-0-	18786	101014	995	1	17778	2	Y	12	9	0	1	1	3
						13	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

05	5580 X	4744	-0-	-836	-0-	210	1	3999	2	Y	486	473	0	69	1	106
						535	9									
06	5400 X	4074	-0-	-1326	-0-	170	1	3489	2	Y	377	366	0	44	1	73
						415	9									
07	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	260	1	5500	2	Y	597	465	0	75	1	130
						657	9									
08	4774 X	4315	-0-	-459	-0-	173	1	3770	2	Y	338	368	0	44	1	56
						372	9									
*09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	259	1	4779	2	Y	507	389	0	49	1	125
						558	9									
10	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	195	1	3481	2	Y	347	358	0	27	1	87
						382	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

05	6386 X	5546	-0-	-840	-0-	237	1	4496	2	Y	739	676	0	105	1	161
						813	9									
06	6120 X	5203	-0-	-917	-0-	209	1	4297	2	Y	634	598	0	75	1	122
						697	9									
07	5673 X	5305	-0-	-368	-0-	213	1	4479	2	Y	557	488	0	70	1	121
						613	9									
08	5673 X	4925	-0-	-748	-0-	194	1	4222	2	Y	463	448	0	60	1	76
						509	9									
09	5490 X	5232	-0-	-258	-0-	240	1	4405	2	Y	534	427	0	52	1	131
						587	9									
10	5549 X	4819	-0-	-730	-0-	221	1	3940	2	Y	598	533	0	47	1	149
						658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	3906	X	2783	-0-	-1123	-0-	119	1	2301	2	Y	330	345	0	47	1	72
							363	9									
06	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	148	1	3034	2	Y	340	306	0	40	1	66
							374	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	169	1	3508	2	Y	403	330	0	51	1	88
							443	9									
08	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	110	1	2444	2	Y	355	338	0	46	1	59
							391	9									
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	187	1	3414	2	Y	399	321	0	39	1	98
							439	9									
10	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	146	1	2529	2	Y	317	311	0	25	1	79
							349	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	314	1	6008	2	Y	1353	1219	0	192	1	295
							1488	9									
06	7200	X	3579	-0-	-3621	-0-	135	1	2715	2	Y	663	752	0	78	1	128
							729	9									
07	7192	X	494	-0-	-6698	-0-	100	2	394	9	Y	358	363	0	45	1	78
08	7192	X	4893	-0-	-2299	-0-	171	1	3697	2	Y	932	734	0	122	1	154
							1025	9									
09	6960	X	2649	-0-	-4311	-0-	90	1	1618	2	Y	855	716	0	83	1	210
							941	9									
10	7192	X	1074	-0-	-6118	-0-	30	1	558	2	Y	442	507	0	35	1	110
							486	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

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-
10	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

05	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	300	1	5728	2	Y	186	174	0	26	1	41
							205	9									
06	6240	X	3728	-0-	-2512	-0-	166	1	3409	2	Y	139	137	0	16	1	27
							153	9									
07	6324	X	4799	-0-	-1525	-0-	208	1	4374	2	Y	197	156	0	25	1	43
							217	9									
08	6231	X	4596	-0-	-1635	-0-	193	1	4194	2	Y	190	177	0	25	1	31
							209	9									
09	6030	X	5369	-0-	-661	-0-	265	1	4875	2	Y	208	168	0	20	1	51
							229	9									
*10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	559	1	9936	2	Y	277	237	0	22	1	69
							305	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	9248	-0-	-3865	-0-	449	1	8561	2	Y	216	205	0	31	1	47
							238	9									
06	12000	X	9227	-0-	-2773	-0-	423	1	8654	2	Y	136	141	0	16	1	26
							150	9									
07	11718	X	9284	-0-	-2434	-0-	414	1	8714	2	Y	142	119	0	18	1	31
							156	9									
08	11036	X	3830	-0-	-7206	-0-	165	1	3617	2	Y	44	62	0	6	1	7
							48	9									
09	9570	X	5292	-0-	-4278	-0-	267	1	4963	2	Y	56	44	0	5	1	14
							62	9									
10	9548	X	7788	-0-	-1760	-0-	408	1	7288	2	Y	84	70	0	7	1	21
							92	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1650	X	398	-0-	-1252	-0-	20	1	367	2	Y	10	7	0	1	1	2
							11	9									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	482	-0-	-88	-0-	24	1	449	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

05	10912	X	9123	-0-	-1789	-0-	443	1	8472	2	Y	189	163	0	27	1	41
							208	9									
06	10230	X	8879	-0-	-1351	-0-	409	1	8343	2	Y	115	120	0	14	1	22
							127	9									
07	10292	X	10233	-0-	-59	-0-	458	1	9634	2	Y	128	106	0	16	1	28
							141	9									
08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	414	1	8948	2	Y	115	109	0	15	1	19
							127	9									
09	9570	X	5033	-0-	-4537	-0-	255	1	4702	2	Y	69	64	0	7	1	17
							76	9									
10	10230	X	6431	-0-	-3799	-0-	336	1	6007	2	Y	80	71	0	6	1	20
							88	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

05	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	300	1	5732	2	Y	220	210	0	31	1	48
							242	9									
06	6930	X	5482	-0-	-1448	-0-	246	1	5017	2	Y	199	185	0	24	1	38
							219	9									
07	7161	X	4999	-0-	-2162	-0-	215	1	4553	2	Y	210	176	0	26	1	46
							231	9									
08	7068	X	5286	-0-	-1782	-0-	222	1	4835	2	Y	208	193	0	27	1	34
							229	9									
09	6570	X	5325	-0-	-1245	-0-	261	1	4812	2	Y	229	185	0	22	1	56
							252	9									
10	6262	X	4907	-0-	-1355	-0-	246	1	4428	2	Y	212	198	0	17	1	53
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	135 167	1 9	2572	2	Y	152	138	0	22	1	33
06	3360	X	2442	-0-	-918	-0-	109 138	1 9	2195	2	Y	125	119	0	15	1	24
07	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	99 124	1 9	2086	2	Y	113	98	0	14	1	25
08	3472	X	895	-0-	-2577	-0-	38 41	1 9	816	2	Y	37	51	0	5	1	6
09	2820	X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	2883	X	137	-0-	-2746	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	5727	-0-	-6797	-0-	244 779	1 9	4704	2	Y	708	699	0	101	1	154
06	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	423 1091	1 9	8673	2	Y	992	838	0	117	1	191
07	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	404 1196	1 9	8478	2	Y	1087	904	0	137	1	237
08	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	316 920	1 9	6877	2	Y	836	826	0	109	1	138
09	9630	X	7801	-0-	-1829	-0-	358 887	1 9	6556	2	Y	806	667	0	79	1	198
*10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	527 960	1 9	9390	2	Y	873	785	0	68	1	218

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
05	4557	X	1451	-0-	-3106	-0-	64 165	1 9	1222	2	Y	150	127	0	22	1	33
06	3480	X	1123	-0-	-2357	-0-	47 118	1 9	958	2	Y	107	106	0	13	1	21
07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	118 292	1 9	2486	2	Y	265	194	0	34	1	58
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	146 228	1 9	3153	2	Y	207	204	0	27	1	34
*09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	106 304	1 9	1960	2	Y	276	215	0	27	1	68
10	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	120 281	1 9	2154	2	Y	255	239	0	20	1	64

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
05	20832	X	14605	-0-	-6227	-0-	716 167	1 9	13722	2	Y	152	141	0	22	1	33
06	20160	X	14412	-0-	-5748	-0-	666 150	1 9	13596	2	Y	136	127	0	16	1	26
07	20739	X	14751	-0-	-5988	-0-	660 182	1 9	13909	2	Y	165	134	0	21	1	36
08	17019	X	14113	-0-	-2906	-0-	617 140	1 9	13356	2	Y	127	125	0	17	1	21
09	16020	X	5600	-0-	-10420	-0-	287 56	1 9	5257	2	Y	51	54	0	5	1	13
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	13311	-0-	-6250	-0-	652 191	1 9	12468	2	Y	174	160	0	25	1	38
06	18930	X	13024	-0-	-5906	-0-	600 167	1 9	12257	2	Y	152	143	0	18	1	29
07	19034	X	12906	-0-	-6128	-0-	577 167	1 9	12162	2	Y	152	129	0	19	1	33
08	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	539 158	1 9	11684	2	Y	144	134	0	19	1	24
09	14190	X	6730	-0-	-7460	-0-	343 83	1 9	6304	2	Y	75	73	0	7	1	19
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	478 1866	1 9	9145	2	Y	1696	1516	0	241	1	369
06	9510	X	8440	-0-	-1070	-0-	328 1432	1 9	6680	2	Y	1302	1267	0	153	1	251
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	426 1794	1 9	8985	2	Y	1631	1321	0	206	1	355
08	11501	X	7189	-0-	-4312	-0-	264 1251	1 9	5674	2	Y	1137	1156	0	148	1	188
09	11130	X	9986	-0-	-1144	-0-	426 1708	1 9	7852	2	Y	1553	1208	0	151	1	382
10	11501	X	7202	-0-	-4299	-0-	313 1319	1 9	5570	2	Y	1199	1188	0	94	1	299

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
05	10602	X	2765	-0-	-7837	-0-	133 135	1 9	2497	2	Y	123	138	0	17	1	27
06	10260	X	6047	-0-	-4213	-0-	270 252	1 9	5525	2	Y	229	185	0	27	1	44
07	6572	X	4191	-0-	-2381	-0-	180 219	1 9	3792	2	Y	199	175	0	25	1	43
08	5952	X	3517	-0-	-2435	-0-	148 167	1 9	3202	2	Y	152	150	0	20	1	25
09	6060	X	3637	-0-	-2423	-0-	178 187	1 9	3272	2	Y	170	136	0	17	1	42
10	6262	X	395	-0-	-5867	-0-	19 13	1 9	363	2	Y	12	50	0	1	1	3

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	237 821	1 9	4510	2	Y	746	686	0	106	1	162
06	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	208 840	1 9	4249	2	Y	764	689	0	90	1	147
07	5797	X	4614	-0-	-1183	-0-	184 551	1 9	3879	2	Y	501	476	0	63	1	109
08	5797	X	3988	-0-	-1809	-0-	160 408	1 9	3420	2	Y	371	371	0	48	1	61
09	5610	X	4656	-0-	-954	-0-	209 565	1 9	3882	2	Y	514	399	0	50	1	126
10	5580	X	5241	-0-	-339	-0-	237 750	1 9	4254	2	Y	682	585	0	53	1	170

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

05	89683	X	26483	-0-	-63200	-0-	1307 132	1 9	25044	2	Y	120	119	0	17	1	26
06	57420	X	24387	-0-	-33033	-0-	1130 125	1 9	23132	2	Y	114	105	0	13	1	22
07	41664	X	22318	-0-	-19346	-0-	1007 131	1 9	21180	2	Y	119	100	0	15	1	26
08	38998	X	19168	-0-	-19830	-0-	839 139	1 9	18190	2	Y	126	114	0	17	1	21
09	32310	X	16245	-0-	-16065	-0-	832 83	1 9	15330	2	Y	75	70	0	7	1	19
10	26474	X	14915	-0-	-11559	-0-	789 53	1 9	14073	2	Y	48	51	0	4	1	12

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

05	125953	X	36984	-0-	-88969	-0-	1826 285	1 9	34873	2	Y	259	195	0	37	1	56
06	98460	X	34642	-0-	-63818	-0-	1610 105	1 9	32927	2	Y	95	122	0	11	1	18
07	53692	X	32507	-0-	-21185	-0-	1469 106	1 9	30932	2	Y	96	81	0	12	1	21
08	50220	X	29378	-0-	-20842	-0-	1285 120	1 9	27973	2	Y	109	98	0	14	1	18
09	42960	X	25544	-0-	-17416	-0-	1308 112	1 9	24124	2	Y	102	85	0	10	1	25
10	36983	X	25157	-0-	-11826	-0-	1328 131	1 9	23698	2	Y	119	105	0	9	1	30

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

05	33635	X	-0-	-0-	-33635	-0-					Y	-0-					-0-
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

05	38347 X	29507	-0-	-8840	-0-	1466	1	28032	2	Y	8	18	0	1	1	2
						9	9									
06	34800 X	26975	-0-	-7825	-0-	1257	1	25718	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	31775 X	28259	-0-	-3516	-0-	1279	1	26980	2	Y	-0-					-0-
08	29512 X	28103	-0-	-1409	-0-	1230	1	26705	2	Y	153	108	0	20	1	25
						168	9									
09	28560 X	26478	-0-	-2082	-0-	1365	1	25113	2	Y	-0-	25	0			-0-
10	29512 X	25754	-0-	-3758	-0-	1365	1	24389	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

05	76384 X	35651	-0-	-40733	-0-	1770	1	33845	2	Y	33	36	0	4	1	7
						36	9									
06	65460 X	34223	-0-	-31237	-0-	1592	1	32567	2	Y	58	47	0	7	1	11
						64	9									
07	58652 X	35206	-0-	-23446	-0-	1592	1	33515	2	Y	90	70	0	11	1	20
						99	9									
08	58497 X	33876	-0-	-24621	-0-	1487	1	32350	2	Y	35	45	0	4	1	6
						39	9									
09	38910 X	31518	-0-	-7392	-0-	1623	1	29860	2	Y	32	27	0	3	1	8
						35	9									
10	35650 X	31099	-0-	-4551	-0-	1650	1	29410	2	Y	35	31	0	3	1	9
						39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

05	55521 X	36748	-0-	-18773	-0-	1814	1	34681	2	Y	230	213	0	33	1	50
						253	9									
06	48000 X	33726	-0-	-14274	-0-	1562	1	31941	2	Y	203	190	0	24	1	39
						223	9									
07	42656 X	32793	-0-	-9863	-0-	1469	1	30898	2	Y	387	293	0	49	1	84
						426	9									
08	41571 X	30506	-0-	-11065	-0-	1325	1	28794	2	Y	352	332	0	46	1	58
						387	9									
09	37140 X	29592	-0-	-7548	-0-	1511	1	27868	2	Y	194	185	0	19	1	48
						213	9									
10	36735 X	29073	-0-	-7662	-0-	1535	1	27358	2	Y	164	158	0	13	1	41
						180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52607	X	34099	-0-	-18508	-0-	1681	1	32200	2	Y	198	216	0	28	1	43
							218	9									
06	45660	X	32666	-0-	-12994	-0-	1513	1	30953	2	Y	182	169	0	21	1	35
							200	9									
07	43276	X	30297	-0-	-12979	-0-	1361	1	28694	2	Y	220	179	0	28	1	48
							242	9									
08	37975	X	32470	-0-	-5505	-0-	1419	1	30819	2	Y	211	196	0	28	1	35
							232	9									
09	34890	X	27979	-0-	-6911	-0-	1430	1	26327	2	Y	202	167	0	20	1	50
							222	9									
10	34100	X	26670	-0-	-7430	-0-	1407	1	25096	2	Y	152	152	0	12	1	38
							167	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	12214	X	9925	-0-	-2289	-0-	482	1	9243	2	Y	182	167	0	26	1	40
							200	9									
06	11310	X	9305	-0-	-2005	-0-	424	1	8706	2	Y	159	149	0	19	1	31
							175	9									
07	11129	X	6876	-0-	-4253	-0-	307	1	6455	2	Y	104	99	0	13	1	23
							114	9									
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	498	1	10755	2	Y	162	137	0	21	1	27
							178	9									
*09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	657	1	12099	2	Y	186	149	0	18	1	46
							205	9									
10	9920	X	7083	-0-	-2837	-0-	370	1	6600	2	Y	103	115	0	8	1	26
							113	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

05	16213	X	12538	-0-	-3675	-0-	609	1	11672	2	Y	234	215	0	33	1	51
							257	9									
06	14250	X	12022	-0-	-2228	-0-	551	1	11247	2	Y	204	192	0	24	1	39
							224	9									
07	14291	X	12633	-0-	-1658	-0-	563	1	11853	2	Y	197	168	0	25	1	43
							217	9									
08	14074	X	9277	-0-	-4797	-0-	401	1	8718	2	Y	144	144	0	19	1	24
							158	9									
09	13500	X	7731	-0-	-5769	-0-	391	1	7224	2	Y	105	93	0	10	1	26
							116	9									
10	12648	X	11133	-0-	-1515	-0-	582	1	10387	2	Y	149	126	0	12	1	37
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	38758	-0-	-7742	-0-	1919	1	36730	2	Y	99	96	0	14	1	22
							109	9									
06	45810	X	35660	-0-	-10150	-0-	1655	1	33916	2	Y	81	77	0	10	1	16
							89	9									
07	47337	X	20013	-0-	-27324	-0-	904	1	19028	2	Y	74	65	0	9	1	16
							81	9									
08	47337	X	31479	-0-	-15858	-0-	1379	1	29948	2	Y	138	113	0	18	1	23
							152	9									
09	40650	X	20803	-0-	-19847	-0-	1066	1	19631	2	Y	96	86	0	9	1	24
							106	9									
10	38750	X	29767	-0-	-8983	-0-	1571	1	28068	2	Y	116	102	0	9	1	29
							128	9									

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
05	44733	X	34707	-0-	-10026	-0-	1720	1	32944	2	Y	39	38	0	6	1	8
							43	9									
06	44550	X	31808	-0-	-12742	-0-	1478	1	30296	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
07	46035	X	19127	-0-	-26908	-0-	865	1	18236	2	Y	24	22	0	3	1	5
							26	9									
08	46035	X	35771	-0-	-10264	-0-	1571	1	34142	2	Y	53	42	0	7	1	9
							58	9									
09	37140	X	22879	-0-	-14261	-0-	1176	1	21662	2	Y	37	33	0	4	1	9
							41	9									
10	34720	X	14	-0-	-34706	-0-	14	2			Y	-0-	9	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65410	X	37693	-0-	-27717	-0-	1869	1	35689	2	Y	123	116	0	17	1	27
							135	9									
06	50670	X	37721	-0-	-12949	-0-	1751	1	35862	2	Y	98	94	0	12	1	19
							108	9									
07	48670	X	38964	-0-	-9706	-0-	1762	1	37112	2	Y	82	73	0	10	1	18
							90	9									
08	45756	X	43349	-0-	-2407	-0-	1903	1	41351	2	Y	86	79	0	11	1	14
							95	9									
09	41460	X	39605	-0-	-1855	-0-	2028	1	37335	2	Y	220	159	0	21	1	54
							242	9									
10	38967	X	24530	-0-	-14437	-0-	1298	1	23160	2	Y	65	98	0	5	1	16
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61876	X	34368	-0-	-27508	-0-	1697	1	32494	2	Y	161	126	0	23	1	35
							177	9									
06	50850	X	30208	-0-	-20642	-0-	1403	1	28682	2	Y	112	112	0	13	1	22
							123	9									
07	47895	X	29656	-0-	-18239	-0-	1341	1	28223	2	Y	84	77	0	11	1	18
							92	9									
08	43586	X	24611	-0-	-18975	-0-	1078	1	23452	2	Y	74	70	0	10	1	12
							81	9									
09	38610	X	18811	-0-	-19799	-0-	964	1	17738	2	Y	99	77	0	10	1	24
							109	9									
10	34379	X	23055	-0-	-11324	-0-	1217	1	21740	2	Y	89	84	0	7	1	22
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65968	X	36683	-0-	-29285	-0-	1807	1	34562	2	Y	285	265	0	41	1	62
							314	9									
06	52590	X	33297	-0-	-19293	-0-	1544	1	31604	2	Y	135	155	0	16	1	26
							149	9									
07	45012	X	34105	-0-	-10907	-0-	1544	1	32542	2	Y	17	37	0	2	1	4
							19	9									
08	40858	X	29142	-0-	-11716	-0-	1273	1	27643	2	Y	205	148	0	27	1	34
							226	9									
09	39540	X	10827	-0-	-28713	-0-	553	1	10166	2	Y	98	98	0	10	1	24
							108	9									
10	36673	X	34522	-0-	-2151	-0-	1814	1	32394	2	Y	285	216	0	22	1	71
							314	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

05	9114	X	3770	-0-	-5344	-0-	181	1	3464	2	Y	114	108	0	16	1	25
							125	9									
06	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	161	1	3291	2	Y	86	84	0	10	1	17
							95	9									
07	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	159	1	3348	2	Y	82	71	0	10	1	18
							90	9									
08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	149	1	3245	2	Y	74	70	0	10	1	12
							81	9									
09	3900	X	2961	-0-	-939	-0-	148	1	2724	2	Y	81	65	0	8	1	20
							89	9									
10	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	109	1	1935	2	Y	51	54	0	4	1	13
							56	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	196	1	3766	2	Y	117	110	0	17	1	25
							129	9									
06	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	184	1	3769	2	Y	108	99	0	13	1	21
							119	9									
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	198	1	4171	2	Y	120	100	0	15	1	26
							132	9									
08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	175	1	3831	2	Y	115	107	0	15	1	19
							127	9									
*09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	209	1	3877	2	Y	126	102	0	12	1	31
							139	9									
*10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	271	1	4845	2	Y	174	148	0	14	1	43
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	17700	-0-	-5519	-0-	862	1	16464	2	Y	340	326	0	48	1	74
							374	9									
06	23280	X	18113	-0-	-5167	-0-	828	1	16927	2	Y	325	298	0	38	1	63
							358	9									
07	24056	X	11521	-0-	-12535	-0-	511	1	10775	2	Y	214	203	0	27	1	47
							235	9									
08	24056	X	18939	-0-	-5117	-0-	818	1	17736	2	Y	350	293	0	46	1	58
							385	9									
09	18780	X	12695	-0-	-6085	-0-	637	1	11769	2	Y	263	230	0	26	1	65
							289	9									
10	18724	X	16	-0-	-18708	-0-	16	2			Y	-0-	65	0			-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

05	91822	X	39834	-0-	-51988	-0-	1939	1	37085	2	Y	736	763	0	105	1	160
							810	9									
06	68790	X	38434	-0-	-30356	-0-	1750	1	35803	2	Y	801	712	0	94	1	155
							881	9									
07	51615	X	37488	-0-	-14127	-0-	1655	1	34825	2	Y	916	755	0	116	1	200
							1008	9									
08	50933	X	34830	-0-	-16103	-0-	1485	1	32275	2	Y	973	885	0	127	1	161
							1070	9									
09	45570	X	30531	-0-	-15039	-0-	1530	1	28162	2	Y	763	662	0	74	1	188
							839	9									
10	39835	X	30819	-0-	-9016	-0-	1584	1	28248	2	Y	897	791	0	70	1	224
							987	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

05	11594	X	8776	-0-	-2818	-0-	420	1	8023	2	Y	303	289	0	43	1	66
							333	9									
06	10740	X	8281	-0-	-2459	-0-	371	1	7587	2	Y	294	268	0	35	1	57
							323	9									
07	11067	X	8012	-0-	-3055	-0-	349	1	7357	2	Y	278	239	0	35	1	61
							306	9									
08	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	295	1	6421	2	Y	255	241	0	33	1	42
							281	9									
09	9390	X	6419	-0-	-2971	-0-	313	1	5800	2	Y	278	225	0	27	1	68
							306	9									
10	8773	X	5471	-0-	-3302	-0-	278	1	4925	2	Y	244	232	0	19	1	61
							268	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	185	1	3570	2	Y	178	166	0	25	1	39
							196	9									
06	4230	X	3262	-0-	-968	-0-	143	1	2983	2	Y	124	124	0	15	1	24
							136	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	209	1	4391	2	Y	226	172	0	29	1	49
							249	9									
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	253	1	5513	2	Y	232	213	0	30	1	38
							255	9									
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	292	1	5369	2	Y	231	190	0	22	1	57
							254	9									
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	271	1	4833	2	Y	216	202	0	17	1	54
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75051 X	53318	-0-	-21733	-0-	2615	1	50030	2	Y	612	598	0	87	1	133
						673	9									
06	67080 X	54032	-0-	-13048	-0-	2496	1	51067	2	Y	426	427	0	50	1	82
						469	9									
07	61969 X	52618	-0-	-9351	-0-	2360	1	49700	2	Y	507	415	0	64	1	110
						558	9									
08	59799 X	47704	-0-	-12095	-0-	2077	1	45121	2	Y	460	434	0	60	1	76
						506	9									
09	57120 X	44445	-0-	-12675	-0-	2263	1	41685	2	Y	452	373	0	44	1	111
						497	9									
10	55831 X	44471	-0-	-11360	-0-	2332	1	41655	2	Y	440	407	0	34	1	110
						484	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

05	61876 X	40120	-0-	-21756	-0-	1984	1	37945	2	Y	174	161	0	25	1	38
						191	9									
06	52800 X	39792	-0-	-13008	-0-	1846	1	37762	2	Y	167	153	0	20	1	32
						184	9									
07	50003 X	40591	-0-	-9412	-0-	1838	1	38753	2	Y	-0-	32	0			-0-
08	45756 X	32585	-0-	-13171	-0-	1433	1	31152	2	Y	-0-					-0-
09	41910 X	36858	-0-	-5052	-0-	1896	1	34904	2	Y	53	35	0	5	1	13
						58	9									
10	41106 X	39920	-0-	-1186	-0-	2114	1	37744	2	Y	56	51	0	4	1	14
						62	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	37541 X	25722	-0-	-11819	-0-	1280	1	24439	2	Y	3	4	0			1
						3	9									
06	36330 X	25301	-0-	-11029	-0-	1174	1	24003	2	Y	113	79	0	13	1	22
						124	9									
07	34224 X	32187	-0-	-2037	-0-	1453	1	30647	2	Y	79	74	0	10	1	17
						87	9									
08	34931 X	34931	-0-	-0-	-0-	1531	1	33225	2	Y	159	129	0	21	1	26
						175	9									
09	25710 X	9507	-0-	-16203	-0-	492	1	9014	2	Y	1	27	0			-0-
						1	9									
10	32178 X	29807	-0-	-2371	-0-	1579	1	28205	2	Y	21	14	0	2	1	5
						23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47089	X	19418	-0-	-27671	-0-	966	1	18449	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	37050	X	952	-0-	-36098	-0-	46	1	906	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
08	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-					-0-
09	29370	X	295	-0-	-29075	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

05	37913	X	28650	-0-	-9263	-0-	1421	1	27219	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
06	36090	X	25106	-0-	-10984	-0-	1170	1	23932	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	34813	X	3497	-0-	-31316	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-					-0-
09	27720	X	1203	-0-	-26517	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

05	56544	X	45684	-0-	-10860	-0-	2261	1	43291	2	Y	120	112	0	17	1	26
							132	9									
06	49980	X	42424	-0-	-7556	-0-	1972	1	40338	2	Y	104	98	0	12	1	20
							114	9									
07	51646	X	23849	-0-	-27797	-0-	1078	1	22684	2	Y	79	72	0	10	1	17
							87	9									
08	51646	X	42639	-0-	-9007	-0-	1868	1	40588	2	Y	166	134	0	22	1	27
							183	9									
09	47550	X	27911	-0-	-19639	-0-	1431	1	26353	2	Y	115	103	0	11	1	28
							127	9									
10	45694	X	-0-	-0-	-45694	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	221	1	4191	2	Y	703	606	0	100	1	153
							773	9									
06	5430	X	4753	-0-	-677	-0-	184	1	3766	2	Y	730	656	0	86	1	141
							803	9									
07	5394	X	4323	-0-	-1071	-0-	172	1	3582	2	Y	517	480	0	65	1	113
							569	9									
08	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	173	1	3808	2	Y	477	449	0	62	1	79
							525	9									
09	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	203	1	3713	2	Y	480	394	0	47	1	118
							528	9									
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	232	1	4165	2	Y	528	473	0	41	1	132
							581	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

05	21824	X	12981	-0-	-8843	-0-	633	1	12133	2	Y	195	199	0	28	1	42
							215	9									
06	21120	X	9493	-0-	-11627	-0-	436	1	8899	2	Y	144	141	0	17	1	28
							158	9									
07	18414	X	8522	-0-	-9892	-0-	380	1	7986	2	Y	142	121	0	18	1	31
							156	9									
08	18414	X	12358	-0-	-6056	-0-	533	1	11597	2	Y	207	177	0	27	1	34
							228	9									
09	14640	X	7790	-0-	-6850	-0-	394	1	7271	2	Y	114	109	0	11	1	28
							125	9									
*10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	863	1	15425	2	Y	215	172	0	17	1	54
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47554	X	30178	-0-	-17376	-0-	1497	1	28681	2	Y	-0-					-0-
06	40200	X	29170	-0-	-11030	-0-	1359	1	27811	2	Y	-0-					-0-
07	37913	X	18994	-0-	-18919	-0-	858	1	18135	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	35929	X	271	-0-	-35658	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	30000	X	25417	-0-	-4583	-0-	1308	1	24109	2	Y	-0-					-0-
10	30163	X	25855	-0-	-4308	-0-	1371	1	24484	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

05	12369	X	8060	-0-	-4309	-0-	377	1	7191	2	Y	447	434	0	64	1	97
							492	9									
06	11640	X	8482	-0-	-3158	-0-	369	1	7571	2	Y	493	437	0	58	1	95
							542	9									
07	10571	X	8797	-0-	-1774	-0-	373	1	7859	2	Y	514	432	0	65	1	112
							565	9									
08	10540	X	7772	-0-	-2768	-0-	322	1	6956	2	Y	449	428	0	59	1	74
							494	9									
09	9660	X	7945	-0-	-1715	-0-	379	1	7020	2	Y	496	400	0	48	1	122
							546	9									
10	8804	X	7804	-0-	-1000	-0-	388	1	6910	2	Y	460	431	0	36	1	115
							506	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

05	30690	X	24467	-0-	-6223	-0-	1135	1	21749	2	Y	1439	1359	0	204	1	313
							1583	9									
06	29700	X	23079	-0-	-6621	-0-	1008	1	20567	2	Y	1367	1255	0	161	1	264
							1504	9									
07	30163	X	14499	-0-	-15664	-0-	620	1	13077	2	Y	729	742	0	92	1	159
							802	9									
08	30163	X	24000	-0-	-6163	-0-	988	1	21514	2	Y	1362	1118	0	178	1	225
							1498	9									
09	25230	X	15865	-0-	-9365	-0-	758	1	13940	2	Y	1061	922	0	103	1	261
							1167	9									
10	24459	X	13675	-0-	-10784	-0-	687	1	12291	2	Y	634	687	0	50	1	158
							697	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

05	93589	X	25775	-0-	-67814	-0-	1270	1	24306	2	Y	181	159	0	26	1	39
							199	9									
06	57330	X	22957	-0-	-34373	-0-	1065	1	21745	2	Y	134	131	0	16	1	26
							147	9									
07	39649	X	20359	-0-	-19290	-0-	915	1	19294	2	Y	136	115	0	17	1	30
							150	9									
08	37293	X	18075	-0-	-19218	-0-	788	1	17141	2	Y	133	124	0	17	1	22
							146	9									
09	31620	X	13792	-0-	-17828	-0-	703	1	12945	2	Y	131	108	0	13	1	32
							144	9									
10	25761	X	13108	-0-	-12653	-0-	691	1	12319	2	Y	89	92	0	7	1	22
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72261	X	38114	-0-	-34147	-0-	1885	1	36055	2	Y	158	146	0	23	1	34
							174	9									
06	59490	X	37191	-0-	-22299	-0-	1721	1	35197	2	Y	248	205	0	29	1	48
							273	9									
07	51925	X	36342	-0-	-15583	-0-	1636	1	34463	2	Y	221	193	0	28	1	48
							243	9									
08	47306	X	29876	-0-	-17430	-0-	1310	1	28466	2	Y	91	112	0	12	1	15
							100	9									
09	42480	X	16908	-0-	-25572	-0-	868	1	15967	2	Y	66	59	0	6	1	16
							73	9									
10	38440	X	22661	-0-	-15779	-0-	1193	1	21304	2	Y	149	116	0	12	1	37
							164	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
05	48422	X	26360	-0-	-22062	-0-	1302	1	24867	2	Y	174	166	0	25	1	38
							191	9									
06	41400	X	25467	-0-	-15933	-0-	1183	1	24209	2	Y	68	85	0	8	1	13
							75	9									
07	37448	X	27835	-0-	-9613	-0-	1257	1	26501	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	36673	X	27829	-0-	-8844	-0-	1223	1	26605	2	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
09	32190	X	23547	-0-	-8643	-0-	1213	1	22330	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
10	27838	X	21035	-0-	-6803	-0-	1109	1	19828	2	Y	89	61	0	7	1	22
							98	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38905	X	14733	-0-	-24172	-0-	721	1	13792	2	Y	200	188	0	29	1	43
							220	9									
06	28680	X	14075	-0-	-14605	-0-	647	1	13239	2	Y	172	162	0	20	1	33
							189	9									
07	22568	X	13307	-0-	-9261	-0-	588	1	12422	2	Y	270	210	0	34	1	59
							297	9									
08	20243	X	12447	-0-	-7796	-0-	539	1	11702	2	Y	187	191	0	24	1	31
							206	9									
09	17130	X	8753	-0-	-8377	-0-	438	1	8060	2	Y	232	183	0	23	1	57
							255	9									
10	14725	X	8249	-0-	-6476	-0-	431	1	7678	2	Y	127	142	0	10	1	32
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67115	X	47086	-0-	-20029	-0-	2324	1	44437	2	Y	295	283	0	42	1	64
							325	9									
06	58470	X	40647	-0-	-17823	-0-	1881	1	38477	2	Y	263	245	0	31	1	51
							289	9									
07	54498	X	41986	-0-	-12512	-0-	1890	1	39800	2	Y	269	227	0	34	1	59
							296	9									
08	54498	X	45499	-0-	-8999	-0-	1987	1	43215	2	Y	270	249	0	35	1	45
							297	9									
09	48390	X	48187	-0-	-203	-0-	2466	1	45403	2	Y	289	235	0	28	1	71
							318	9									
10	47089	X	43314	-0-	-3775	-0-	2279	1	40702	2	Y	303	274	0	24	1	76
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47740 X	33791	-0-	-13949	-0-	1677 14	1 9	32100	2	Y	13	13	0	1	1	3
06	40620 X	34579	-0-	-6041	-0-	1611 15	1 9	32953	2	Y	14	12	0	2	1	3
07	40579 X	32221	-0-	-8358	-0-	1460 32	1 9	30729	2	Y	29	22	0	4	1	6
08	37417 X	27565	-0-	-9852	-0-	1203 252	1 9	26110	2	Y	229	167	0	30	1	38
09	34800 X	28171	-0-	-6629	-0-	1448 9	1 9	26714	2	Y	8	43	0	1	1	2
10	35743 X	32448	-0-	-3295	-0-	1721	1	30727	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708 X	12436	-0-	-8272	-0-	609 149	1 9	11678	2	Y	135	127	0	19	1	29
06	20040 X	12688	-0-	-7352	-0-	587 125	1 9	11976	2	Y	114	108	0	13	1	22
07	18445 X	14942	-0-	-3503	-0-	672 151	1 9	14119	2	Y	137	112	0	17	1	30
08	17050 X	13143	-0-	-3907	-0-	570 167	1 9	12406	2	Y	152	137	0	20	1	25
09	15300 X	12182	-0-	-3118	-0-	618 133	1 9	11431	2	Y	121	104	0	12	1	30
10	14942 X	10479	-0-	-4463	-0-	549 101	1 9	9829	2	Y	92	92	0	7	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100099	X	33952	-0-	-66147	-0-	1655	1	31646	2	Y	592	502	0	84	1	129
							651	9									
06	63120	X	30367	-0-	-32753	-0-	1395	1	28526	2	Y	405	408	0	48	1	78
							446	9									
07	45353	X	29150	-0-	-16203	-0-	1301	1	27376	2	Y	430	360	0	54	1	94
							473	9									
08	43865	X	27213	-0-	-16652	-0-	1177	1	25563	2	Y	430	397	0	56	1	71
							473	9									
09	38430	X	23779	-0-	-14651	-0-	1191	1	21996	2	Y	538	425	0	52	1	132
							592	9									
10	33945	X	22716	-0-	-11229	-0-	1183	1	21101	2	Y	393	396	0	31	1	98
							432	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

05	53444	X	40525	-0-	-12919	-0-	2000	1	38230	2	Y	268	236	0	38	1	58
							295	9									
06	48570	X	32464	-0-	-16106	-0-	1502	1	30749	2	Y	194	192	0	23	1	37
							213	9									
07	43183	X	35419	-0-	-7764	-0-	1602	1	33752	2	Y	59	76	0	7	1	13
							65	9									
08	41912	X	33043	-0-	-8869	-0-	1452	1	31541	2	Y	45	45	0	6	1	7
							50	9									
09	39900	X	34830	-0-	-5070	-0-	1743	1	32151	2	Y	851	566	0	83	1	209
							936	9									
10	40517	X	32249	-0-	-8268	-0-	1698	1	30343	2	Y	189	336	0	15	1	47
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

05	41478	X	33695	-0-	-7783	-0-	1667	1	31863	2	Y	150	136	0	22	1	33
							165	9									
06	40140	X	31219	-0-	-8921	-0-	1448	1	29607	2	Y	149	136	0	17	1	29
							164	9									
07	38378	X	31881	-0-	-6497	-0-	1438	1	30277	2	Y	151	128	0	19	1	33
							166	9									
08	36363	X	30989	-0-	-5374	-0-	1357	1	29477	2	Y	141	133	0	18	1	23
							155	9									
09	32610	X	30491	-0-	-2119	-0-	1562	1	28775	2	Y	140	115	0	14	1	34
							154	9									
10	33697	X	30231	-0-	-3466	-0-	1594	1	28477	2	Y	145	132	0	11	1	36
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

05	54684	X	29319	-0-	-25365	-0-	1454	1	27825	2	Y	36	28	0	5	1	8
							40	9									
06	46770	X	29927	-0-	-16843	-0-	1395	1	28519	2	Y	12	17	0	1	1	2
							13	9									
07	42129	X	28197	-0-	-13932	-0-	1278	1	26900	2	Y	17	13	0	2	1	4
							19	9									
08	40238	X	25989	-0-	-14249	-0-	1141	1	24785	2	Y	57	44	0	8	1	9
							63	9									
09	35250	X	23848	-0-	-11402	-0-	1228	1	22606	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
10	30938	X	23352	-0-	-7586	-0-	1238	1	22093	2	Y	19	16	0	1	1	5
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41137	X	30268	-0-	-10869	-0-	1504	1	28760	2	Y	4	73	0			1
							4	9									
06	37560	X	27439	-0-	-10121	-0-	1275	1	26110	2	Y	49	35	0	6	1	9
							54	9									
07	37603	X	27043	-0-	-10560	-0-	1212	1	25579	2	Y	229	159	0	29	1	50
							252	9									
08	34100	X	21733	-0-	-12367	-0-	958	1	20765	2	Y	9	56	0	1	1	2
							10	9									
09	30060	X	17038	-0-	-13022	-0-	876	1	16127	2	Y	32	23	0	3	1	8
							35	9									
10	30256	X	25792	-0-	-4464	-0-	1366	1	24409	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

05	46407	X	3322	-0-	-43085	-0-	165	1	3146	2	Y	10	75	0	1	1	2
							11	9									
06	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					-0-
08	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					-0-
09	42060	X	-0-	-0-	-42060	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

05	6882	X	5807	-0-	-1075	-0-	268	1	5096	2	Y	403	377	0	57	1	88
							443	9									
06	6540	X	5917	-0-	-623	-0-	256	1	5286	2	Y	341	323	0	40	1	66
							375	9									
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	246	1	5217	2	Y	366	306	0	46	1	80
							403	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	259	1	5617	2	Y	435	386	0	57	1	72
							479	9									
*09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	307	1	5656	2	Y	440	361	0	43	1	108
							484	9									
*10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	318	1	5662	2	Y	385	367	0	30	1	96
							424	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

05	24490	X	19070	-0-	-5420	-0-	949	1	18121	2	Y	-0-					-0-
06	23700	X	14738	-0-	-8962	-0-	686	1	14052	2	Y	-0-					-0-
07	21328	X	18213	-0-	-3115	-0-	825	1	17388	2	Y	-0-					-0-
08	21328	X	18040	-0-	-3288	-0-	791	1	17249	2	Y	-0-					-0-
09	19380	X	17559	-0-	-1821	-0-	901	1	16564	2	Y	85	56	0	8	1	21
							94	9									
10	19065	X	16953	-0-	-2112	-0-	892	1	15911	2	Y	136	112	0	11	1	34
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039 X	23716	-0-	-6323	-0-	1160	1	22198	2	Y	325	298	0	46	1	71
						358	9									
06	27960 X	10806	-0-	-17154	-0-	495	1	10122	2	Y	172	190	0	20	1	33
						189	9									
07	26133 X	14544	-0-	-11589	-0-	645	1	13589	2	Y	282	218	0	36	1	61
						310	9									
08	25885 X	20386	-0-	-5499	-0-	885	1	19216	2	Y	259	243	0	34	1	43
						285	9									
09	24240 X	15938	-0-	-8302	-0-	805	1	14844	2	Y	263	215	0	26	1	65
						289	9									
10	23715 X	16699	-0-	-7016	-0-	865	1	15495	2	Y	308	272	0	24	1	77
						339	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

05	53103 X	43069	-0-	-10034	-0-	2130	1	40753	2	Y	169	156	0	24	1	37
						186	9									
06	49050 X	40069	-0-	-8981	-0-	1857	1	38036	2	Y	160	147	0	19	1	31
						176	9									
07	47213 X	39074	-0-	-8139	-0-	1762	1	37114	2	Y	180	149	0	23	1	39
						198	9									
08	45570 X	40331	-0-	-5239	-0-	1765	1	38353	2	Y	194	176	0	25	1	32
						213	9									
09	43980 X	38198	-0-	-5782	-0-	1958	1	36034	2	Y	187	155	0	18	1	46
						206	9									
10	43059 X	37410	-0-	-5649	-0-	1975	1	35262	2	Y	157	152	0	12	1	39
						173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	95635 X	40595	-0-	-55040	-0-	2008	1	38401	2	Y	169	139	0	24	1	37
						186	9									
06	71190 X	37003	-0-	-34187	-0-	1720	1	35171	2	Y	102	107	0	12	1	20
						112	9									
07	53816 X	35011	-0-	-18805	-0-	1579	1	33261	2	Y	155	121	0	20	1	34
						171	9									
08	51584 X	31943	-0-	-19641	-0-	1402	1	30416	2	Y	114	114	0	15	1	19
						125	9									
09	44970 X	27569	-0-	-17401	-0-	1411	1	25953	2	Y	186	141	0	18	1	46
						205	9									
10	40610 X	27922	-0-	-12688	-0-	1474	1	26321	2	Y	115	123	0	9	1	29
						127	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
05	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	402 238	1 9	7657	2	Y	216	200	0	31	1	47
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	339 224	1 9	6945	2	Y	204	188	0	24	1	39
07	8184	X	7969	-0-	-215	-0-	351 246	1 9	7372	2	Y	224	186	0	28	1	49
08	8308	X	4855	-0-	-3453	-0-	207 151	1 9	4497	2	Y	137	145	0	18	1	23
09	8040	X	6475	-0-	-1565	-0-	324 196	1 9	5955	2	Y	178	140	0	17	1	44
10	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	397 224	1 9	7073	2	Y	204	181	0	16	1	51

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
05	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	161 152	1 9	3085	2	Y	138	112	0	20	1	30
06	4620	X	2787	-0-	-1833	-0-	124 128	1 9	2535	2	Y	116	110	0	14	1	22
07	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	196 191	1 9	4115	2	Y	174	136	0	22	1	38
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	208 187	1 9	4541	2	Y	170	158	0	22	1	28
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226 174	1 9	4149	2	Y	158	132	0	15	1	39
10	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	221 162	1 9	3925	2	Y	147	138	0	11	1	37

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
05	12865	X	8692	-0-	-4173	-0-	395 702	1 9	7595	2	Y	638	609	0	91	1	139
06	12450	X	8349	-0-	-4101	-0-	357 730	1 9	7262	2	Y	664	597	0	78	1	128
07	12059	X	8693	-0-	-3366	-0-	356 832	1 9	7505	2	Y	756	624	0	95	1	165
08	10974	X	8232	-0-	-2742	-0-	329 732	1 9	7171	2	Y	665	633	0	87	1	110
09	9330	X	3346	-0-	-5984	-0-	156 322	1 9	2868	2	Y	293	302	0	29	1	72
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	72	0			-0-

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
05	12090	X	4760	-0-	-7330	-0-	224 223	1 9	4313	2	Y	203	198	0	29	1	44
06	11700	X	4718	-0-	-6982	-0-	209 226	1 9	4283	2	Y	205	185	0	24	1	40
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	203 226	1 9	4286	2	Y	205	174	0	26	1	45
08	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	190 186	1 9	4076	2	Y	169	164	0	22	1	28
09	5070	X	383	-0-	-4687	-0-	18 20	1 9	345	2	Y	18	40	0	2	1	4
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	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
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	476	1	9104	2	Y	353	436	0	50	1	77
							388	9									
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	412	1	8418	2	Y	310	290	0	37	1	60
							341	9									
07	15531	X	7717	-0-	-7814	-0-	337	1	7119	2	Y	237	215	0	30	1	52
							261	9									
08	15531	X	6171	-0-	-9360	-0-	264	1	5669	2	Y	216	204	0	28	1	36
							238	9									
09	15030	X	4309	-0-	-10721	-0-	215	1	3939	2	Y	141	128	0	14	1	35
							155	9									
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

05	14880	X	5947	-0-	-8933	-0-	279	1	5346	2	Y	293	263	0	42	1	64
							322	9									
06	14400	X	5697	-0-	-8703	-0-	249	1	5123	2	Y	295	267	0	35	1	57
							325	9									
07	13547	X	5860	-0-	-7687	-0-	248	1	5260	2	Y	320	266	0	41	1	70
							352	9									
08	11036	X	5277	-0-	-5759	-0-	218	1	4754	2	Y	277	265	0	36	1	46
							305	9									
09	6240	X	268	-0-	-5972	-0-	15	1	247	2	Y	5	49	0	1	1	1
							6	9									
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

05	9021	X	5285	-0-	-3736	-0-	233	1	4462	2	Y	536	523	0	76	1	117
							590	9									
06	6990	X	5304	-0-	-1686	-0-	224	1	4546	2	Y	485	451	0	57	1	94
							534	9									
07	7223	X	4768	-0-	-2455	-0-	194	1	4043	2	Y	483	411	0	61	1	105
							531	9									
08	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	219	1	4788	2	Y	496	454	0	65	1	82
							546	9									
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	209	1	3896	2	Y	451	378	0	44	1	111
							496	9									
*10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	278	1	4977	2	Y	430	400	0	34	1	107
							473	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

05	112933	X	66514	-0-	-46419	-0-	3305	1	63209	2	Y	-0-					-0-
06	104460	X	60242	-0-	-44218	-0-	2809	1	57433	2	Y	-0-					-0-
07	99851	X	60977	-0-	-38874	-0-	2763	1	58214	2	Y	-0-					-0-
08	99851	X	58291	-0-	-41560	-0-	2564	1	55727	2	Y	-0-					-0-
09	96630	X	61473	-0-	-35157	-0-	3166	1	58298	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
10	66526	X	46480	-0-	-20046	-0-	2463	1	44017	2	Y	-0-	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

05	72075	X	55979	-0-	-16096	-0-	2780	1	53199	2	Y	-0-					-0-
06	65670	X	52749	-0-	-12921	-0-	2455	1	50294	2	Y	-0-					-0-
07	63333	X	52252	-0-	-11081	-0-	2366	1	49886	2	Y	-0-					-0-
08	62031	X	49601	-0-	-12430	-0-	2184	1	47417	2	Y	-0-					-0-
09	56430	X	47739	-0-	-8691	-0-	2458	1	45281	2	Y	-0-					-0-
10	55986	X	45790	-0-	-10196	-0-	2427	1	43363	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
05	133052 X	82949	-0-	-50103	-0-	4124	1	78825	2	Y	-0-					-0-
06	118740 X	70861	-0-	-47879	-0-	3303	1	67558	2	Y	-0-					-0-
07	130200 X	71444	-0-	-58756	-0-	3239	1	68205	2	Y	-0-					-0-
08	130200 X	67541	-0-	-62659	-0-	2973	1	64568	2	Y	-0-					-0-
09	126000 X	84947	-0-	-41053	-0-	4373	1	80574	2	Y	-0-					-0-
*10	106353 X	106353	-0-	-0-	-0-	5643	1	100710	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	59954 X	48621	-0-	-11333	-0-	2415	1	46206	2	Y	-0-					-0-
06	55200 X	45501	-0-	-9699	-0-	2121	1	43380	2	Y	-0-					-0-
07	54808 X	45098	-0-	-9710	-0-	2044	1	43054	2	Y	-0-					-0-
08	52762 X	43246	-0-	-9516	-0-	1902	1	41344	2	Y	-0-					-0-
09	48150 X	42043	-0-	-6107	-0-	2165	1	39878	2	Y	-0-					-0-
10	48608 X	41431	-0-	-7177	-0-	2196	1	39235	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

05	116498 X	71021	-0-	-45477	-0-	3529	1	67492	2	Y	-0-					-0-
06	100620 X	91810	-0-	-8810	-0-	4277	1	87533	2	Y	-0-					-0-
07	103974 X	78626	-0-	-25348	-0-	3563	1	75063	2	Y	-0-					-0-
08	100781 X	72702	-0-	-28079	-0-	3198	1	69504	2	Y	-0-					-0-
09	91800 X	64660	-0-	-27140	-0-	3331	1	61329	2	Y	-0-					-0-
10	94860 X	50080	-0-	-44780	-0-	2656	1	47424	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

05	60791 X	48809	-0-	-11982	-0-	2426	1	46382	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	55500 X	45720	-0-	-9780	-0-	2130	1	43589	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	53289 X	45602	-0-	-7687	-0-	2067	1	43534	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	52204 X	44027	-0-	-8177	-0-	1939	1	42087	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	47640 X	41858	-0-	-5782	-0-	2154	1	39703	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	48794 X	39675	-0-	-9119	-0-	2103	1	37572	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61070	X	43051	-0-	-18019	-0-	2122	1	40589	2	Y	309	287	0	44	1	67
							340	9									
06	56010	X	39708	-0-	-16302	-0-	1830	1	37492	2	Y	351	309	0	41	1	68
							386	9									
07	50437	X	39383	-0-	-11054	-0-	1770	1	37298	2	Y	286	256	0	36	1	62
							315	9									
08	49321	X	37693	-0-	-11628	-0-	1647	1	35737	2	Y	281	260	0	37	1	46
							309	9									
09	44700	X	35012	-0-	-9688	-0-	1787	1	32919	2	Y	278	229	0	27	1	68
							306	9									
10	43059	X	33618	-0-	-9441	-0-	1766	1	31559	2	Y	266	247	0	21	1	66
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52855	X	33174	-0-	-19681	-0-	1633	1	31293	2	Y	225	209	0	32	1	49
							248	9									
06	45270	X	30565	-0-	-14705	-0-	1413	1	28926	2	Y	205	190	0	24	1	40
							226	9									
07	42501	X	29441	-0-	-13060	-0-	1324	1	27895	2	Y	202	172	0	26	1	44
							222	9									
08	38843	X	29001	-0-	-9842	-0-	1266	1	27508	2	Y	206	189	0	27	1	34
							227	9									
09	34770	X	26402	-0-	-8368	-0-	1349	1	24824	2	Y	208	171	0	20	1	51
							229	9									
10	33170	X	25978	-0-	-7192	-0-	1365	1	24393	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	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
05	59923	X	39815	-0-	-20108	-0-	1978	1	37831	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
06	51900	X	36084	-0-	-15816	-0-	1680	1	34387	2	Y	15	11	0	2	1	3
							17	9									
07	48174	X	34005	-0-	-14169	-0-	1539	1	32449	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
08	46097	X	33412	-0-	-12685	-0-	1471	1	31922	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
09	41640	X	31516	-0-	-10124	-0-	1623	1	29873	2	Y	18	15	0	2	1	4
							20	9									
10	39804	X	30749	-0-	-9055	-0-	1630	1	29097	2	Y	20	18	0	1	1	5
							22	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
05	39711	X	24528	-0-	-15183	-0-	1109	1	21235	2	Y	1985	1751	0	282	1	432
							2184	9									
06	31590	X	21938	-0-	-9652	-0-	946	1	19327	2	Y	1514	1476	0	178	1	292
							1665	9									
07	28551	X	21212	-0-	-7339	-0-	893	1	18819	2	Y	1364	1187	0	172	1	297
							1500	9									
08	28551	X	20382	-0-	-8169	-0-	821	1	17845	2	Y	1560	1396	0	204	1	257
							1716	9									
09	25650	X	18614	-0-	-7036	-0-	875	1	16077	2	Y	1511	1250	0	147	1	371
							1662	9									
10	24521	X	18273	-0-	-6248	-0-	874	1	15570	2	Y	1663	1489	0	130	1	415
							1829	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
05	SHUT IN	63542	-0-	63542	63542	3139	1	60063	2	Y	309	198	0	44	1	67
						340	9									
06	SHUT IN	320551	-0-	320551	384093	14585	1	298400	2	Y	6878	4808	0	810	1	1327
						7566	9									
07	652502 X	268409	-0-	-384093	-0-	11963	1	252031	2	Y	4014	3960	0	507	1	874
						4415	9									
08	392088 X	184370	-0-	-207718	-0-	8049	1	174876	2	Y	1314	1800	0	171	1	217
						1445	9									
09	379440 X	115736	-0-	-263704	-0-	5907	1	108811	2	Y	925	825	0	90	1	227
						1018	9									
10	392088 X	128911	-0-	-263177	-0-	6784	1	121113	2	Y	922	847	0	72	1	230
						1014	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

05	SHUT IN	63183	-0-	63183	63183	3125	1	59761	2	Y	270	173	0	38	1	59
						297	9									
06	SHUT IN	231284	-0-	231284	294467	10666	1	218196	2	Y	2202	1577	0	259	1	425
						2422	9									
*07	516875 X	222408	-0-	-294467	-0-	10043	1	211548	2	Y	743	912	0	94	1	162
						817	9									
*08	263748 X	123152	-0-	-140596	-0-	5409	1	117533	2	Y	191	296	0	25	1	32
						210	9									
*09	255240 X	78936	-0-	-176304	-0-	4055	1	74713	2	Y	153	132	0	15	1	38
						168	9									
*10	263748 X	59596	-0-	-204152	-0-	3151	1	56250	2	Y	177	157	0	14	1	44
						195	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

05	SHUT IN	55669	-0-	55669	55669	2750	1	52601	2	Y	289	185	0	41	1	63
						318	9									
06	SHUT IN	251767	-0-	251767	307436	11505	1	235356	2	Y	4460	3137	0	525	1	861
						4906	9									
*07	563009 X	255573	-0-	-307436	-0-	11386	1	239879	2	Y	3916	3430	0	494	1	853
						4308	9									
*08	295368 X	186877	-0-	-108491	-0-	8139	1	176754	2	Y	1804	2124	0	235	1	298
						1984	9									
*09	285840 X	115649	-0-	-170191	-0-	5902	1	108728	2	Y	926	906	0	90	1	228
						1019	9									
*10	295368 X	91422	-0-	-203946	-0-	4803	1	85772	2	Y	770	746	0	60	1	192
						847	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

05	SHUT IN	58598	-0-	58598	58598	2901	1	55511	2	Y	169	108	0	24	1	37
						186	9									
06	SHUT IN	218378	-0-	218378	276976	10085	1	206287	2	Y	1824	1294	0	215	1	352
						2006	9									
07	460909 X	183933	-0-	-276976	-0-	8297	1	174782	2	Y	776	861	0	98	1	169
						854	9									
08	237677 X	114873	-0-	-122804	-0-	5036	1	109382	2	Y	414	461	0	54	1	68
						455	9									
09	230010 X	75387	-0-	-154623	-0-	3861	1	71124	2	Y	365	308	0	35	1	90
						402	9									
10	237677 X	68112	-0-	-169565	-0-	3591	1	64126	2	Y	359	331	0	28	1	90
						395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	84582	-0-	84582	84582	4185	1	80055	2	Y	311	199	0	44	1	68
						342	9									
06	SHUT IN	313892	-0-	313892	398474	14518	1	296970	2	Y	2185	1574	0	257	1	422
						2404	9									
07	701068 X	302594	-0-	-398474	-0-	13681	1	288233	2	Y	618	827	0	78	1	135
						680	9									
08	433783 X	194670	-0-	-239113	-0-	8560	1	185966	2	Y	131	227	0	17	1	22
						144	9									
09	419790 X	127903	-0-	-291887	-0-	6581	1	121214	2	Y	98	86	0	10	1	24
						108	9									
10	433783 X	115639	-0-	-318144	-0-	6116	1	109172	2	Y	319	238	0	25	1	80
						351	9									

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
05	SHUT IN	72561	-0-	72561	72561	3559	1	68136	2	Y	787	504	0	112	1	171
						866	9									
06	SHUT IN	233049	-0-	233049	305610	10736	1	219655	2	Y	2416	1837	0	284	1	466
						2658	9									
07	531076 X	225466	-0-	-305610	-0-	10170	1	214218	2	Y	980	1109	0	124	1	213
						1078	9									
08	297972 X	142193	-0-	-155779	-0-	6244	1	135622	2	Y	297	422	0	39	1	49
						327	9									
09	288360 X	90065	-0-	-198295	-0-	4626	1	85221	2	Y	198	179	0	19	1	49
						218	9									
10	297972 X	79919	-0-	-218053	-0-	4224	1	75427	2	Y	244	213	0	19	1	61
						268	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73988	-0-	73988	73988	3590	1	68670	2	Y	1571	1006	0	223	1	342
						1728	9									
06	SHUT IN	327085	-0-	327085	401073	14886	1	304531	2	Y	6971	5148	0	820	1	1345
						7668	9									
07	743090 X	342017	-0-	-401073	-0-	15323	1	322844	2	Y	3500	3641	0	442	1	762
						3850	9									
08	403899 X	258507	-0-	-145392	-0-	11326	1	246023	2	Y	1053	1504	0	137	1	174
						1158	9									
09	390870 X	190196	-0-	-200674	-0-	9753	1	179641	2	Y	729	653	0	71	1	179
						802	9									
10	403899 X	116082	-0-	-287817	-0-	6120	1	109229	2	Y	666	627	0	52	1	166
						733	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	77536	-0-	77536	77536	3802	1	72755	2	Y	890	570	0	126	1	194
						979	9									
06	SHUT IN	251477	-0-	251477	329013	11431	1	233810	2	Y	5669	4102	0	667	1	1094
						6236	9									
07	604301 X	275288	-0-	-329013	-0-	12290	1	258939	2	Y	3690	3514	0	466	1	804
						4059	9									
08	286781 X	215442	-0-	-71339	-0-	9408	1	204375	2	Y	1508	1866	0	197	1	249
						1659	9									
09	277530 X	148401	-0-	-129129	-0-	7576	1	139536	2	Y	1172	1019	0	114	1	288
						1289	9									
10	286781 X	114383	-0-	-172398	-0-	6012	1	107315	2	Y	960	933	0	75	1	240
						1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147932	X	82945	-0-	-64987	-0-	3856 5287	1 9	73802	2	Y	4806	4943	0	683	1	1046
06	143160	X	61368	-0-	-81792	-0-	2687 3744	1 9	54937	2	Y	3404	3392	0	401	1	657
07	147932	X	24913	-0-	-123019	-0-	1059 1514	1 9	22340	2	Y	1376	1559	0	174	1	300
08	147932	X	57983	-0-	-89949	-0-	2385 3802	1 9	51796	2	Y	3456	2735	0	451	1	570
09	111450	X	49330	-0-	-62120	-0-	2392 2864	1 9	44074	2	Y	2604	2281	0	253	1	640
10	82956	X	42859	-0-	-40097	-0-	2145 2422	1 9	38292	2	Y	2202	2120	0	172	1	550

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
05	149358	X	86331	-0-	-63027	-0-	3970 6453	1 9	75908	2	Y	5866	5909	0	833	1	1277
06	144540	X	76652	-0-	-67888	-0-	3345 4909	1 9	68398	2	Y	4463	4353	0	526	1	861
07	149358	X	27826	-0-	-121532	-0-	1179 1828	1 9	24819	2	Y	1662	1951	0	210	1	362
08	149358	X	49786	-0-	-99572	-0-	2051 3193	1 9	44542	2	Y	2903	2407	0	379	1	479
09	119220	X	43903	-0-	-75317	-0-	2101 3168	1 9	38634	2	Y	2880	2371	0	280	1	708
10	86335	X	53171	-0-	-33164	-0-	2655 3105	1 9	47411	2	Y	2823	2605	0	221	1	705

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
05	46841	X	28121	-0-	-18720	-0-	1266 2632	1 9	24223	2	Y	2393	2093	0	340	1	521
06	36990	X	25157	-0-	-11833	-0-	1074 2078	1 9	22005	2	Y	1889	1823	0	222	1	365
07	34131	X	24404	-0-	-9727	-0-	1013 2028	1 9	21363	2	Y	1844	1574	0	233	1	402
08	34131	X	23101	-0-	-11030	-0-	924 2157	1 9	20020	2	Y	1961	1783	0	256	1	324
09	30090	X	21544	-0-	-8546	-0-	1002 2098	1 9	18444	2	Y	1907	1576	0	186	1	469
10	28117	X	20563	-0-	-7554	-0-	979 2079	1 9	17505	2	Y	1890	1739	0	148	1	472

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
05	44423	X	28051	-0-	-16372	-0-	1190 4104	1 9	22757	2	Y	3731	3395	0	530	1	812
06	36540	X	25959	-0-	-10581	-0-	1055 3314	1 9	21590	2	Y	3013	2889	0	355	1	581
07	33232	X	25064	-0-	-8168	-0-	991 3235	1 9	20838	2	Y	2941	2510	0	371	1	641
08	32953	X	24152	-0-	-8801	-0-	902 3666	1 9	19584	2	Y	3333	2989	0	435	1	550
09	30990	X	20767	-0-	-10223	-0-	907 3139	1 9	16721	2	Y	2854	2425	0	278	1	701
10	28055	X	21638	-0-	-6417	-0-	976 3314	1 9	17348	2	Y	3013	2726	0	236	1	752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

05	296484 X	207233	-0-	-89251	-0-	10261	1	196250	2	Y	656	708	0	93	1	143		
						722	9											
06	286920 X	175822	-0-	-111098	-0-	8145	1	166640	2	Y	943	793	0	111	1	182		
						1037	9											
07	296484 X	87337	-0-	-209147	-0-	3951	1	83267	2	Y	108	253	0	14	1	23		
						119	9											
08	296484 X	127755	-0-	-168729	-0-	5619	1	122058	2	Y	71	73	0	9	1	12		
						78	9											
09	241080 X	75639	-0-	-165441	-0-	3889	1	71585	2	Y	150	110	0	15	1	37		
						165	9											
10	207235 X	90260	-0-	-116975	-0-	4785	1	85440	2	Y	32	59	0	2	1	8		
						35	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	163029 X	67099	-0-	-95930	-0-	3057	1	58486	2	Y	5051	4853	0	718	1	1099
						5556	9									
06	156300 X	59045	-0-	-97255	-0-	2604	1	53302	2	Y	2854	3066	0	336	1	551
						3139	9									
07	161510 X	22608	-0-	-138902	-0-	964	1	20326	2	Y	1198	1337	0	151	1	261
						1318	9									
08	161510 X	49383	-0-	-112127	-0-	2052	1	44597	2	Y	2485	2012	0	324	1	410
						2734	9									
09	100260 X	39243	-0-	-61017	-0-	1912	1	35182	2	Y	1954	1694	0	190	1	480
						2149	9									
10	67084 X	36049	-0-	-31035	-0-	1787	1	31951	2	Y	2101	1892	0	164	1	525
						2311	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

05	423801 X	365895	-0-	-57906	-0-	18177	1	347714	2	Y	4	8	0			1
						4	9									
06	410130 X	343632	-0-	-66498	-0-	16015	1	327616	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
07	423801 X	180424	-0-	-243377	-0-	8175	1	172243	2	Y	5	3	0	1	1	1
						6	9									
08	423801 X	303552	-0-	-120249	-0-	13360	1	290192	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	379800 X	194932	-0-	-184868	-0-	10037	1	184894	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	365893 X	253682	-0-	-112211	-0-	13454	1	240226	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 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
05	0		82413	-0-	82413	86476	3620	1	69197	2	Y	8724	5699	0	1239	1	1899
							9596	9									
06	101658	X	15182	-0-	-86476	-0-	618	1	12619	2	Y	1768	3118	0	208	1	341
							1945	9									
07	102982	X	69141	-0-	-33841	-0-	2825	1	59473	2	Y	6221	4422	0	785	1	1355
							6843	9									
08	102982	X	37519	-0-	-65463	-0-	1519	1	33033	2	Y	2697	3255	0	352	1	445
							2967	9									
09	99660	X	-0-	-0-	-99660	-0-					Y	-0-	445	0			-0-
10	102982	X	20057	-0-	-82925	-0-	963	1	17199	2	Y	1723	1158	0	135	1	430
							1895	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 04/23/2018 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
05	0		140102	-0-	140102	148381	6480	1	123923	2	Y	8817	5741	0	1253	1	1919
							9699	9									
06	0		133615	-0-	133615	281996	5929	1	121302	2	Y	5804	5920	0	683	1	1120
							6384	9									
07	380827	X	98831	-0-	-281996	-0-	4317	1	90932	2	Y	3256	3256	0	411	1	709
							3582	9									
08	196509	X	79695	-0-	-116814	-0-	3427	1	74410	2	Y	1689	1899	0	220	1	279
							1858	9									
09	190170	X	29903	-0-	-160267	-0-	1447	1	26662	2	Y	1631	1350	0	159	1	401
							1794	9									
10	196509	X	45485	-0-	-151024	-0-	2243	1	40096	2	Y	2860	2323	0	224	1	714
							3146	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 05/05/2018 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
05	0		62697	-0-	62697	62697	2667	1	50992	2	Y	8216	5261	0	1167	1	1788
							9038	9									
06	0		101455	-0-	101455	164152	4159	1	85040	2	Y	11142	9469	0	1311	1	2150
							12256	9									
07	232870	X	68718	-0-	-164152	-0-	2748	1	57882	2	Y	7353	6973	0	928	1	1602
							8088	9									
08	110422	X	61704	-0-	-48718	-0-	2492	1	54172	2	Y	4582	4830	0	598	1	756
							5040	9									
09	106860	X	27476	-0-	-79384	-0-	1274	1	23450	2	Y	2502	2400	0	243	1	615
							2752	9									
10	110422	X	25253	-0-	-85169	-0-	1195	1	21337	2	Y	2474	2277	0	194	1	618
							2721	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		178088	-0-	178088	208672	8277	1	158342	2	Y	10426	7098	0	1481	1	2269
							11469	9									
06	238996	X	30324	-0-	-208672	-0-	1324	1	27113	2	Y	1715	3451	0	202	1	331
							1887	9									
07	179273	X	72626	-0-	-106647	-0-	3061	1	64460	2	Y	4641	3375	0	586	1	1011
							5105	9									
08	179273	X	74877	-0-	-104396	-0-	3171	1	68888	2	Y	2562	2816	0	334	1	423
							2818	9									
09	173490	X	-0-	-0-	-173490	-0-					Y	-0-	423	0			-0-
10	179273	X	1403	-0-	-177870	-0-	70	1	1289	2	Y	40	27	0	3	1	10
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		166080	-0-	166080	172376	7563	1	144692	2	Y	12568	8126	0	1785	1	2735
							13825	9									
06	0		135137	-0-	135137	307513	5927	1	121237	2	Y	7248	7731	0	853	1	1399
							7973	9									
07	413653	X	106140	-0-	-307513	-0-	4599	1	96890	2	Y	4228	4172	0	534	1	921
							4651	9									
08	146661	X	92316	-0-	-54345	-0-	3955	1	85926	2	Y	2214	2481	0	289	1	365
							2435	9									
09	141930	X	37272	-0-	-104658	-0-	1868	1	34397	2	Y	915	966	0	89	1	225
							1007	9									
10	146661	X	43577	-0-	-103084	-0-	2228	1	39805	2	Y	1404	1168	0	110	1	351
							1544	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

05	168222	X	168222	-0-	-0-	-0-	7679	1	146872	2	Y	12428	7958	0	1765	1	2705
							13671	9									
06	149102	X	149102	-0-	-0-	-0-	6550	1	133979	2	Y	7794	8078	0	917	1	1504
							8573	9									
07	125378	X	105088	-0-	-20290	-0-	4559	1	96056	2	Y	4066	4171	0	513	1	886
							4473	9									
08	176669	X	94340	-0-	-82329	-0-	4079	1	88572	2	Y	1535	1968	0	200	1	253
							1689	9									
09	170970	X	29608	-0-	-141362	-0-	1490	1	27424	2	Y	631	668	0	61	1	155
							694	9									
10	176669	X	43863	-0-	-132806	-0-	2276	1	40635	2	Y	865	736	0	68	1	216
							952	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

05	0		183111	-0-	183111	186679	8379	1	160263	2	Y	13154	8423	0	1868	1	2863
							14469	9									
06	0		157851	-0-	157851	344530	6932	1	141801	2	Y	8289	8576	0	976	1	1600
							9118	9									
07	482706	X	138176	-0-	-344530	-0-	6008	1	126525	2	Y	5130	4964	0	648	1	1118
							5643	9									
08	175367	X	117903	-0-	-57464	-0-	5065	1	109974	2	Y	2604	2952	0	340	1	430
							2864	9									
09	169710	X	35601	-0-	-134109	-0-	1776	1	32705	2	Y	1018	1099	0	99	1	250
							1120	9									
10	175367	X	49325	-0-	-126042	-0-	2544	1	45433	2	Y	1225	1073	0	96	1	306
							1348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 04/24/2018 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	0		8446	-0-	8446	8446	445	1	7570	2	Y	392	258	0	42	1	92
							431	9									
05	0		157321	-0-	157321	165767	7234	1	138417	2	Y	10609	6885	0	1507	1	2309
							11670	9									
06	0		111169	-0-	111169	276936	4908	1	100418	2	Y	5312	5971	0	625	1	1025
							5843	9									
*07	363454	X	86518	-0-	-276936	-0-	3763	1	79292	2	Y	3148	3090	0	397	1	686
							3463	9									
08	149575	X	78965	-0-	-70610	-0-	3390	1	73658	2	Y	1743	1914	0	227	1	288
							1917	9									
09	144750	X	30316	-0-	-114434	-0-	1509	1	27837	2	Y	882	867	0	86	1	217
							970	9									
10	149575	X	39221	-0-	-110354	-0-	2045	1	36454	2	Y	656	658	0	51	1	164
							722	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					68
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	166	1	4871	3	Y	251	240	0			11
							276	9									
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	84	1	4842	3	Y	226	221	0			16
							64	4	249	9							
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1335	3	Y	64	78	0			2
							1	4	70	9							
*09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	148	1	4698	3	Y	230	227	0			5
							253	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	84					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

05	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	28	1	1082	3	Y	23	25	0			-0-
							2	4	25	9							
06	2700	X	35	-0-	-2665	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							
08	T. A.		491	-0-	491	491	5	1	439	3	Y	39	38	0	2	1	-0-
							4	4	43	9							
09	T. A.		432	-0-	432	923	4	1	361	3	Y	56	56	0			-0-
							5	4	62	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		510	-0-	510	510	5	1	261	3	Y	222	207	0			15
							244	9									
07	14B2 EXT		3251	-0-	3251	3761	54	1	2560	3	Y	579	494	0	51	1	49
							637	9									
08	14B2 EXT		3566	-0-	3566	7327	51	1	2929	3	Y	533	535	0			47
							586	9									
*09	10671	X	3344	-0-	-7327	-0-	77	1	2674	3	Y	539	515	0			71
							593	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

05	3100	N	3843	-0-	743	743	3831	3	12	9	N	11	153	1			66
06	2259	N	1516	-0-	-743	-0-	1501	3	15	9	N	14					80
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	3	23	9	N	21					101
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	3	9	9	N	8					109
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	3	18	9	N	16					125
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					125

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	67	1	2571	3	Y	146	151	0			7
							4	4	161	9							
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	98	1	2337	3	Y	97	95	0			9
							22	4	107	9							
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	3	Y	50	48	0			11
							7	4	55	9							
08	2511	X	968	-0-	-1543	-0-	11	1	883	3	Y	61	68	0	3	1	1
							7	4	67	9							
09	2430	X	605	-0-	-1825	-0-	7	1	539	3	Y	48	48	0			1
							6	4	53	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	57	1	642	3	N	32					300
							35	9									
06	4920	X	524	-0-	-4396	-0-	42	1	464	3	N	16	182	1			134
							18	9									
07	4920	X	719	-0-	-4201	-0-	49	1	636	3	N	31					165
							34	9									
08	3720	X	741	-0-	-2979	-0-	55	1	655	3	N	28					193
							31	9									
09	1050	X	573	-0-	-477	-0-	41	1	496	3	N	33					226
							36	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					226

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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 #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	8972	3	19	4	Y	494	507	1			169
						543	9									
06	7620 X	7511	-0-	-109	-0-	7067	3	1	4	Y	403	395	1			177
						443	9									
07	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	98	1	7210	3	Y	360	380	1			157
						4	4	396	9							
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	43	1	6887	3	Y	352	363	1			146
						387	9									
09	7050 X	2181	-0-	-4869	-0-	1	1	1996	3	Y	167	100	1			213
						184	9									
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	2790 X	37	-0-	-2753	-0-	1	1	30	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
07	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	3534	3469	0			65
						3887	9									
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					65

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	96	1	5457	3	Y	173	177	0			6
						1	4	190	9							
06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	192	1	5811	3	Y	251	247	0			10
						1	4	276	9							
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	103	1	5752	3	Y	345	343	0			12
						9	4	380	9							
08	6789 X	6718	-0-	-71	-0-	119	1	6155	3	Y	401	398	0			15
						3	4	441	9							
09	6570 X	5894	-0-	-676	-0-	107	1	5339	3	Y	403	402	0			16
						5	4	443	9							
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	148	1	5648	3	Y	794	813	0			41
						8	4	873	9							
06	6120 X	102	-0-	-6018	-0-	4	1	85	3	Y	11	45	0			7
						1	4	12	9							
07	4680 X	2386	-0-	-2294	-0-	70	1	2006	3	Y	270	222	0			55
						13	4	297	9							
08	4836 X	1544	-0-	-3292	-0-	15	1	1264	3	Y	231	267	0	10	1	9
						11	4	254	9							
*09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4590	3	Y	404	404	0	2	1	7
						53	4	444	9							
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-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 #: 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
05	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	42	1	1980	3	Y	241	238	0			10
							265	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1434	-0-	-922	-0-	31	1	1239	3	Y	148	146	0			2
							1	4	163	9							
09	1920	X	234	-0-	-1686	-0-	6	1	200	3	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4774	X	1414	-0-	-3360	-0-	28	1	1350	3	Y	33	38	0			1
							36	9									
06	4170	X	2239	-0-	-1931	-0-	71	1	2084	3	Y	76	74	0			3
							84	9									
07	2850	X	2527	-0-	-323	-0-	39	1	2261	3	Y	179	170	0			12
							30	4	197	9							
08	2945	X	1109	-0-	-1836	-0-	26	1	1028	3	Y	50	61	0			1
							55	9									
09	2850	X	405	-0-	-2445	-0-	12	1	379	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	18	1	867	3	Y	132	127	0			5
							145	9									
06	900	X	2	-0-	-898	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	11	1	620	3	Y	9	9	0			-0-
							8	4	10	9							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	665	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	753	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-	39	1	2193	3	Y	71	74	0			5
							78	9									
06	4860	X	2230	-0-	-2630	-0-	69	1	2091	3	Y	64	65	0			4
							70	9									
07	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	36	1	2010	3	Y	56	56	0			4
							3	4	62	9							
08	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	46	1	2366	3	Y	322	313	0			13
							1	4	354	9							
*09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2455	3	Y	334	333	0			14
							2	4	367	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	90	3	102	9	N	93	177	1			107
07	100	N	288	-0-	188	188	178	3	110	9	N	100					207
08	T. A.		86	-0-	86	274	1	3	85	9	N	77	162	1			122
09	T. A.		89	-0-	89	363	3	3	86	9	N	78					200
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	363					N	NO RPT					200

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
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	23	1	5923	3	Y	324	297	1			53
							356	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	36	1	5388	3	Y	402	364	1			91
							24	4	442	9							
07	T. A.		6029	-0-	6029	6029	34	1	5656	3	Y	283	344	1			30
							28	4	311	9							
08	T. A.		5779	-0-	5779	11808	28	1	5414	3	Y	305	285	1			50
							1	4	336	9							
09	T. A.		1725	-0-	1725	13533	8	1	1594	3	Y	112	36	1			126
							123	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13533					Y	NO RPT					126

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
05	8060	X	6757	-0-	-1303	-0-	148	1	5659	3	Y	856	860	0			40
							8	4	942	9							
06	7800	X	980	-0-	-6820	-0-	35	1	841	3	Y	87	115	0			12
							8	4	96	9							
07	6570	X	25	-0-	-6545	-0-	1	1	22	3	Y	2	11	0			3
							2	9									
08	6789	X	1618	-0-	-5171	-0-	15	1	1230	3	Y	330	314	0	13	1	6
							10	4	363	9							
09	6450	X	3194	-0-	-3256	-0-	33	1	2590	3	Y	493	492	0	2	1	5
							29	4	542	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	22	1	2116	3	Y	182	181	0			5
							22	4	200	9							
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	38	1	2572	3	Y	135	135	0			5
							30	4	149	9							
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	50	1	2550	3	Y	771	751	0	15	1	10
							34	4	848	9							
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	44	1	2511	3	Y	624	624	0			10
							48	4	686	9							
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1055	1	1546	3	Y	512	510	0	1	1	11
							25	4	563	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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 #: 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
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	10	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2567	-0-	2567	2585	25	1	2336	3	Y	187	179	0			8
						206	9									
09	T. A.	3064	-0-	3064	5649	30	1	2704	3	Y	300	282	0			26
						330	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5649					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	14	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	11	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1413	-0-	1413	1413	11	1	1402	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1413					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1413					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1413					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	4	1	6754	3	Y	312	318	0			13
						3	4	343	9							
06	6630 X	6457	-0-	-173	-0-	3	1	6146	3	Y	280	278	0			15
						308	9									
07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	1	1	6208	3	Y	323	325	0			13
						4	4	355	9							
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	14	1	6285	3	Y	323	322	0			14
						10	4	355	9							
09	6150 X	551	-0-	-5599	-0-	1	1	514	3	Y	33	38	0			9
						36	9									
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

05	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	156	1	8614	3	Y	1168	1248	0			74
						12	4	1285	9							
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	165	1	8204	3	Y	1046	1037	0			83
						10	4	1151	9							
07	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	164	1	7575	3	Y	980	1009	0			54
						9	4	1078	9							
08	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	230	1	7763	3	Y	351	380	0			25
						7	4	386	9							
*09	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	130	1	6933	3	Y	760	719	0			66
						27	4	836	9							
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					66

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

05	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	71	1	12108	3	Y	327	341	1			18
						360	9									
06	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	32	1	11873	3	Y	256	251	1			23
						58	4	282	9							
07	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	17	1	12501	3	Y	235	239	1			19
						24	4	259	9							
08	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	15	1	11383	3	Y	244	247	1			16
						175	4	268	9							
09	10770 X	2720	-0-	-8050	-0-	4	1	2652	3	Y	57	58	1			15
						1	4	63	9							
10	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-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 #: 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5025	-0-	5025	5025	38	1	4946	3	Y	36	32	0			4
						1	4	40	9							
08	14B2 EXT	5443	-0-	5443	10468	36	1	5071	3	Y	304	277	0			31
						2	4	334	9							
09	14B2 EXT	5276	-0-	5276	15744	24	1	4910	3	Y	309	281	0			59
						2	4	340	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15744					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

05	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	229	1	8709	3	Y	1468	1505	0			70
						12	4	1615	9							
06	9900 X	1114	-0-	-8786	-0-	39	1	937	3	Y	117	172	0			15
						9	4	129	9							
07	9900 X	836	-0-	-9064	-0-	24	1	704	3	Y	94	90	0			19
						5	4	103	9							
08	10261 X	780	-0-	-9481	-0-	7	1	565	3	Y	185	194	0	8	1	2
						4	4	204	9							
09	9930 X	2473	-0-	-7457	-0-	26	1	2025	3	Y	363	361	0	2	1	2
						23	4	399	9							
10	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

05	9145 X	9131	-0-	-14	-0-	144	1	8212	3	Y	704	722	0			30
						1	4	774	9							
06	9540 X	8799	-0-	-741	-0-	260	1	7852	3	Y	624	627	0			27
						1	4	686	9							
07	9858 X	8128	-0-	-1730	-0-	133	1	7427	3	Y	506	514	0			19
						11	4	557	9							
08	9858 X	8408	-0-	-1450	-0-	147	1	7573	3	Y	623	619	0			23
						3	4	685	9							
09	9540 X	7954	-0-	-1586	-0-	141	1	7078	3	Y	662	660	0			25
						7	4	728	9							
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

05	6727 X	3795	-0-	-2932	-0-	40	1	3252	3	Y	454	461	0			23
						4	4	499	9							
06	6450 X	6170	-0-	-280	-0-	112	1	5577	3	Y	434	434	0			23
						4	4	477	9							
07	6450 X	693	-0-	-5757	-0-	8	1	374	3	Y	283	294	0			12
						311	9									
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	295	289	0			18
09	6240 X	4673	-0-	-1567	-0-	85	1	4342	3	Y	221	223	0			16
						3	4	243	9							
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-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 #: 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
05	5270	X	3297	-0-	-1973	-0-	34	1	2857	3	Y	365	374	0			19
							4	4	402	9							
06	5730	X	5583	-0-	-147	-0-	102	1	5084	3	Y	357	356	0			20
							4	4	393	9							
07	5730	X	411	-0-	-5319	-0-	5	1	232	3	Y	158	170	0			8
							174	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	209	203	0			14
09	5760	X	2933	-0-	-2827	-0-	53	1	2679	3	Y	181	181	0			14
							2	4	199	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4156	-0-	-3253	-0-	42	1	3483	3	Y	569	587	0			28
							5	4	626	9							
06	7470	X	7048	-0-	-422	-0-	127	1	6295	3	Y	565	564	0			29
							4	4	622	9							
07	7800	X	761	-0-	-7039	-0-	9	1	383	3	Y	335	349	0			15
							369	9									
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	881	842	0			54
09	7770	X	5984	-0-	-1786	-0-	105	1	5365	3	Y	464	482	0			36
							4	4	510	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3571	-0-	-1513	-0-	83	1	3157	3	Y	297	298	0			14
							4	4	327	9							
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	125	1	2999	3	Y	208	202	0			20
							29	4	229	9							
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	3	Y	194	174	0			40
							17	4	213	9							
08	2263	X	1589	-0-	-674	-0-	15	1	1302	3	Y	237	262	0	10	1	5
							11	4	261	9							
*09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	23	1	1822	3	Y	311	311	0	2	1	3
							21	4	342	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	275	1	10492	3	Y	2197	2236	0			105
							15	4	2417	9							
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	97	0			8
07	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	10478	X	196	-0-	-10282	-0-	2	1	120	3	Y	67	63	0	2	1	2
							74	9									
09	10140	X	1448	-0-	-8692	-0-	13	1	971	3	Y	413	408	0	2	1	5
							10	4	454	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	129	1	4903	3	Y	368	378	0			18
							7	4	405	9							
06	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			2
07	2940	X	571	-0-	-2369	-0-	18	1	517	3	Y	30	26	0			6
							3	4	33	9							
08	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	15	1	1359	3	Y	197	192	0	8	1	3
							12	4	217	9							
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	32	1	2530	3	Y	292	292	0	2	1	1
							29	4	321	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
05	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	106	1	4200	3	Y	102	101	0	5	1	10
							4	4	112	9							
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4087	3	Y	155	109	0	41	1	15
							2	4	171	9							
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	123	1	4135	3	Y	397	299	0	85	1	28
							4	4	437	9							
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	157	1	4527	3	Y	447	308	0	130	1	37
							2	4	492	9							
*09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	3	Y	290	205	0	84	1	38
							2	4	319	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	288	1	4118	3	Y	1406	1421	0			102
							8	4	1547	9							
06	5760	X	4521	-0-	-1239	-0-	284	1	3802	3	Y	395	461	0			36
							435	9									
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	320	1	3948	3	Y	1861	1769	0			128
							5	4	2047	9							
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	298	1	3226	3	Y	2264	2208	0			184
							2490	9									
*09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7533	3	Y	1338	1401	0			121
							3	4	1472	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					121

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
05	6665	X	4982	-0-	-1683	-0-	251	1	3596	3	Y	1025	1032	0			75
							7	4	1128	9							
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	343	1	4588	3	Y	404	444	0			35
							444	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	274	1	3381	3	Y	176	198	0			13
							4	4	194	9							
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	279	1	3018	3	Y	217	214	0			16
							239	9									
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	264	1	3561	3	Y	262	258	0			20
							2	4	288	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	3472	X	1348	-0-	-2124	-0-	59	1	845	3	Y	402	404	0			31
							2	4	442	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	170	1	2281	3	Y	1807	1698	0			140
							1988	9									
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	219	1	2706	3	Y	1792	1799	0			133
							4	4	1971	9							
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	169	1	1828	3	Y	1283	1304	0			112
							1411	9									
09	2160	X	1763	-0-	-397	-0-	92	1	1240	3	Y	391	460	0			43
							1	4	430	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26629	X	21918	-0-	-4711	-0-	12	1	20982	3	Y	832	845	0			36
							9	4	915	9							
06	25860	X	17510	-0-	-8350	-0-	8	1	16777	3	Y	658	657	0			37
							1	4	724	9							
07	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	3	1	19488	3	Y	818	822	0			33
							11	4	900	9							
08	19995	X	19373	-0-	-622	-0-	41	1	18550	3	Y	684	685	0			32
							30	4	752	9							
09	19350	X	5873	-0-	-13477	-0-	9	1	5588	3	Y	247	223	0			56
							4	4	272	9							
10	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	8556	X	2467	-0-	-6089	-0-	45	1	2134	3	Y	262	293	0			11
							288	9									
06	7770	X	3378	-0-	-4392	-0-	94	1	2766	3	Y	471	463	0			19
							518	9									
07	6810	X	5681	-0-	-1129	-0-	81	1	4672	3	Y	787	754	0			52
							62	4	866	9							
08	7037	X	5160	-0-	-1877	-0-	107	1	4279	3	Y	702	742	0			12
							2	4	772	9							
09	6810	X	3883	-0-	-2927	-0-	103	1	3253	3	Y	479	482	0			9
							527	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	7285	X	6032	-0-	-1253	-0-	99	1	5654	3	Y	253	263	0			8
							1	4	278	9							
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	185	1	5591	3	Y	437	430	0			15
							1	4	481	9							
07	6355	X	6316	-0-	-39	-0-	99	1	5549	3	Y	599	595	0			19
							9	4	659	9							
08	7006	X	6954	-0-	-52	-0-	119	1	6082	3	Y	683	679	0			23
							2	4	751	9							
09	6780	X	6234	-0-	-546	-0-	109	1	5439	3	Y	619	621	0			21
							5	4	681	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
05	11966	X	11711	-0-	-255	-0-	44	1	11423	3	Y	222	211	1			37
							244	9									
06	11700	X	10714	-0-	-986	-0-	68	1	10326	3	Y	248	228	1			57
							47	4	273	9							
07	10320	X	9854	-0-	-466	-0-	58	1	9516	3	Y	213	248	1			22
							46	4	234	9							
08	10664	X	10479	-0-	-185	-0-	51	1	10160	3	Y	242	224	1			40
							2	4	266	9							
09	10320	X	2915	-0-	-7405	-0-	13	1	2810	3	Y	84	27	1			97
							92	9									
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	32922	X	26546	-0-	-6376	-0-	102	1	26037	3	Y	370	343	1			60
							407	9									
06	31860	X	23136	-0-	-8724	-0-	149	1	22522	3	Y	330	312	1			78
							102	4	363	9							
07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	135	1	22513	3	Y	319	365	1			32
							110	4	351	9							
08	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	118	1	23078	3	Y	253	243	1			42
							4	4	278	9							
09	22710	X	6621	-0-	-16089	-0-	32	1	6517	3	Y	65	24	1			83
							72	9									
10	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	3038	X	1682	-0-	-1356	-0-	42	1	1442	3	Y	178	187	0			6
							2	4	196	9							
06	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	52	1	1606	3	Y	162	164	0			4
							1	4	178	9							
07	1984	X	661	-0-	-1323	-0-	12	1	594	3	Y	47	51	0			-0-
							3	4	52	9							
08	2356	X	353	-0-	-2003	-0-	5	1	343	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
09	2280	X	492	-0-	-1788	-0-	8	1	436	3	Y	39	35	0	4	1	-0-
							5	4	43	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7192	X	5727	-0-	-1465	-0-	148	1	4992	3	Y	528	546	0			25
							6	4	581	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	156	1	4824	3	Y	372	381	0			16
							3	4	409	9							
07	5430	X	2568	-0-	-2862	-0-	46	1	2353	3	Y	143	150	0			9
							12	4	157	9							
08	5611	X	3822	-0-	-1789	-0-	52	1	3728	3	Y	31	30	0			10
							8	4	34	9							
*09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	102	1	5703	3	Y	395	361	0	38	1	6
							68	4	435	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	86	1	2905	3	Y	386	393	0			16
							3	4	425	9							
06	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	95	1	2938	3	Y	378	381	0			13
							2	4	416	9							
07	4681	X	1562	-0-	-3119	-0-	27	1	1374	3	Y	140	147	0			6
							7	4	154	9							
08	3317	X	2007	-0-	-1310	-0-	27	1	1946	3	Y	27	27	0			6
							4	4	30	9							
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	54	1	3004	3	Y	348	317	0	33	1	4
							35	4	383	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	19747	X	19375	-0-	-372	-0-	111	1	18909	3	Y	323	347	1			24
							355	9									
06	18420	X	16620	-0-	-1800	-0-	44	1	16229	3	Y	244	240	1			28
							79	4	268	9							
07	18420	X	15611	-0-	-2809	-0-	20	1	15240	3	Y	292	292	1			28
							30	4	321	9							
08	19282	X	15203	-0-	-4079	-0-	20	1	14715	3	Y	220	229	1			19
							226	4	242	9							
09	18660	X	4652	-0-	-14008	-0-	7	1	4571	3	Y	65	64	1			20
							2	4	72	9							
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	131	1	22552	3	Y	339	357	1			28
							1	4	373	9							
06	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	57	1	21112	3	Y	257	251	1			34
							102	4	283	9							
07	21042	X	19495	-0-	-1547	-0-	26	1	19144	3	Y	262	262	1			34
							37	4	288	9							
08	20863	X	18013	-0-	-2850	-0-	23	1	17521	3	Y	181	190	1			25
							270	4	199	9							
09	20190	X	6290	-0-	-13900	-0-	11	1	6210	3	Y	61	59	1			27
							2	4	67	9							
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	12	1	6371	3	Y	651	660	0			27
							716	9									
06	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	10	1	5570	3	Y	558	568	0			17
							614	9									
07	6120	X	5629	-0-	-491	-0-	36	1	5130	3	Y	408	407	0			18
							14	4	449	9							
08	7130	X	4787	-0-	-2343	-0-	65	1	4361	3	Y	327	330	0			15
							1	4	360	9							
09	6900	X	6180	-0-	-720	-0-	35	1	5537	3	Y	553	538	0			30
							608	9									
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	15283	X	14637	-0-	-646	-0-	25	1	13325	3	Y	1170	1206	0			45
							1287	9									
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	25	1	13481	3	Y	1213	1227	0			31
							1334	9									
07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	96	1	13298	3	Y	1157	1143	0			45
							35	4	1273	9							
08	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	191	1	12664	3	Y	1013	1018	0			40
							1	4	1114	9							
*09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	76	1	12198	3	Y	992	981	0			51
							1	4	1091	9							
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	14	1	7432	3	Y	732	748	0			28
							805	9									
06	7740	X	7407	-0-	-333	-0-	13	1	6670	3	Y	658	668	0			18
							724	9									
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	48	1	6671	3	Y	627	619	0			26
							18	4	690	9							
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	101	1	6759	3	Y	692	689	0			29
							1	4	761	9							
*09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	42	1	6763	3	Y	732	721	0			40
							1	4	805	9							
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	5425	X	3119	-0-	-2306	-0-	35	1	2890	3	Y	173	179	0			8
							4	4	190	9							
06	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	89	1	4412	3	Y	148	149	0			7
							3	4	163	9							
07	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	4	1	157	3	Y	51	57	0			1
							56	9									
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	45	44	0			2
09	5580	X	1528	-0-	-4052	-0-	28	1	1410	3	Y	81	78	0			5
							1	4	89	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5983	X	1767	-0-	-4216	-0-	30	1	1689	3	Y	44	43	0			2
							48	9									
06	5790	X	1390	-0-	-4400	-0-	42	1	1256	3	Y	84	83	0			3
							92	9									
07	3100	X	1089	-0-	-2011	-0-	18	1	962	3	Y	98	98	0			3
							1	4	108	9							
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	244	239	0			8
							1	4	268	9							
*09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	3	Y	226	227	0			7
							2	4	249	9							
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	10260	X	4472	-0-	-5788	-0-	181	1	3912	3	Y	343	324	0			19
							2	4	377	9							
07	10819	X	5746	-0-	-5073	-0-	252	1	4906	3	Y	486	477	0			28
							53	4	535	9							
08	10819	X	7883	-0-	-2936	-0-	363	1	6762	3	Y	683	680	0			31
							7	4	751	9							
*09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	1421	1	5952	3	Y	504	510	0			25
							57	4	554	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	6696	X	54	-0-	-6642	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	26	0			-0-
06	7110	X	4650	-0-	-2460	-0-	196	1	4247	3	Y	186	176	0			10
							2	4	205	9							
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	299	1	5796	3	Y	288	282	0			16
							62	4	317	9							
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	318	1	5948	3	Y	255	260	0			11
							7	4	281	9							
*09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	1318	1	5525	3	Y	230	231	0			10
							53	4	253	9							
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	12772	X	9330	-0-	-3442	-0-	368	1	8287	3	Y	606	612	0			25
							8	4	667	9							
06	13620	X	9295	-0-	-4325	-0-	397	1	8575	3	Y	290	295	0			20
							4	4	319	9							
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	425	1	8262	3	Y	687	666	0			41
							89	4	756	9							
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	433	1	8091	3	Y	647	656	0			32
							9	4	712	9							
*09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	1701	1	7131	3	Y	518	522	0			28
							69	4	570	9							
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	3	Y	250	264	0			14
							7	4	275	9							
06	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	99	1	2315	3	Y	327	320	0			21
							360	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2243	3	Y	566	536	0			51
							623	9									
08	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	100	1	2081	3	Y	602	616	0			37
							1	4	662	9							
*09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	3968	3	Y	609	597	0			49
							670	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	7626	X	3567	-0-	-4059	-0-	129	1	3019	3	Y	373	371	0			15
							9	4	410	9							
06	7440	X	3918	-0-	-3522	-0-	142	1	3319	3	Y	415	407	0			23
							457	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	132	1	3255	3	Y	666	632	0			57
							733	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	237	1	4911	3	Y	481	510	0			28
							1	4	529	9							
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	216	1	3977	3	Y	513	501	0			40
							564	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	135	1	3179	3	Y	387	397	0			19
							10	4	426	9							
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	144	1	3365	3	Y	290	290	0			19
							319	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	125	1	3086	3	Y	506	480	0			45
							557	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	135	1	2794	3	Y	662	668	0			39
							1	4	728	9							
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	3	Y	789	766	0			62
							868	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	275	1	6465	3	Y	1006	1034	0			45
							20	4	1107	9							
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	287	1	6691	3	Y	716	720	0			41
							788	9									
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	269	1	6671	3	Y	550	544	0			47
							1	4	605	9							
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	308	1	6380	3	Y	620	634	0			33
							2	4	682	9							
*09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	288	1	5333	3	Y	611	599	0			45
							1	4	672	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3772	-0-	-1157	-0-	133	1	3114	3	Y	469	488	0			24
							9	4	516	9							
06	5820	X	4526	-0-	-1294	-0-	160	1	3736	3	Y	573	562	0			35
							630	9									
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	233	1	5763	3	Y	732	702	0			65
							805	9									
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	559	1	11569	3	Y	693	716	0			42
							3	4	762	9							
*09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	409	1	7552	3	Y	529	528	0			43
							1	4	582	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	6169	X	5123	-0-	-1046	-0-	174	1	4084	3	Y	775	796	0			37
							12	4	853	9							
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	4703	3	Y	956	936	0			57
							1052	9									
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	250	1	6212	3	Y	961	932	0			86
							1	4	1057	9							
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	246	1	5087	3	Y	1009	1036	0			59
							1	4	1110	9							
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	266	1	4908	3	Y	755	753	0			61
							831	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	30380	X	12	-0-	-30368	-0-	12	3			Y	-0-					30
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	85	1	31446	3	Y	384	358	1			56
							153	4	422	9							
07	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	45	1	33630	3	Y	421	420	1			57
							66	4	463	9							
08	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	40	1	29706	3	Y	390	400	1			47
							457	4	429	9							
*09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	15	1	8694	3	Y	131	127	1			51
							3	4	144	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	405	1	7437	3	Y	2111	2171	0			141
							2	4	2322	9							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	370	1	6750	3	Y	2227	2172	0			196
							2	4	2450	9							
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	320	1	5941	3	Y	1452	1500	0			148
							1	4	1597	9							
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	344	1	5884	3	Y	1479	1514	0			113
							1	4	1627	9							
*09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	304	1	5123	3	Y	1382	1361	0			134
							1	4	1520	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					134

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
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	6	1	9798	3	Y	468	476	0			18
							4	4	515	9							
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	4	1	8848	3	Y	418	415	0			21
							1	4	460	9							
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1	1	9046	3	Y	468	472	0			17
							6	4	515	9							
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	20	1	8969	3	Y	440	438	0			19
							14	4	484	9							
09	8070	X	2822	-0-	-5248	-0-	4	1	2644	3	Y	156	141	0			34
							2	4	172	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
05	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	8	1	15260	3	Y	636	647	0			25
							7	4	700	9							
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	7	1	14243	3	Y	588	582	0			31
							1	4	647	9							
07	15000	X	14589	-0-	-411	-0-	2	1	13847	3	Y	665	671	0			25
							8	4	732	9							
08	15562	X	14016	-0-	-1546	-0-	30	1	13259	3	Y	642	639	0			28
							21	4	706	9							
09	15060	X	3885	-0-	-11175	-0-	5	1	3644	3	Y	212	192	0			48
							3	4	233	9							
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	499	1	11237	3	Y	1468	1493	0			58
							11	4	1615	9							
06	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	580	1	12561	3	Y	1426	1400	0			84
							7	4	1569	9							
07	7500	X	5941	-0-	-1559	-0-	249	1	4840	3	Y	727	765	0			46
							52	4	800	9							
08	13082	X	6358	-0-	-6724	-0-	274	1	5120	3	Y	871	876	0			41
							6	4	958	9							
09	12600	X	8297	-0-	-4303	-0-	1400	1	5864	3	Y	888	886	0			43
							56	4	977	9							
10	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	3	Y	269	262	0			10
							2	4	296	9							
06	3000	N	5952	-0-	2952	2952	229	1	4965	3	Y	686	657	0			39
							3	4	755	9							
07	9255	X	6303	-0-	-2952	-0-	263	1	5103	3	Y	802	795	0			46
							55	4	882	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	261	1	4869	3	Y	791	801	0			36
							5	4	870	9							
*09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	1127	1	4723	3	Y	679	683	0			32
							45	4	747	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	3162	X	1596	-0-	-1566	-0-	61	1	1368	3	Y	151	152	0			4
							1	4	166	9							
06	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	117	1	2523	3	Y	157	154	0			7
							1	4	173	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	221	1	4281	3	Y	205	203	0			9
							46	4	226	9							
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	215	1	4002	3	Y	660	643	0			26
							4	4	726	9							
*09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	1083	1	4540	3	Y	622	622	0			26
							44	4	684	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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 #: 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
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	9	1	4642	3	Y	562	562	0			20
							618	9									
06	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	8	1	4084	3	Y	376	387	0			9
							414	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	31	1	4228	3	Y	493	483	0			19
							11	4	542	9							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	64	1	4194	3	Y	375	379	0			15
							413	9									
*09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	26	1	4174	3	Y	543	530	0			28
							597	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					28

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

05	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	240	1	4406	3	Y	925	955	0			63
							1	4	1018	9							
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	219	1	3989	3	Y	1164	1125	0			102
							1	4	1280	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	235	1	4367	3	Y	1004	1006	0			100
							1	4	1104	9							
08	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	192	1	3284	3	Y	520	576	0			44
							1	4	572	9							
*09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	255	1	4287	3	Y	955	908	0			91
							1	4	1051	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

05	13113	X	12025	-0-	-1088	-0-	272	1	10745	3	Y	908	882	0	41	1	82
							9	4	999	9							
06	12330	X	11805	-0-	-525	-0-	258	1	10522	3	Y	927	667	0	249	1	93
							5	4	1020	9							
07	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	10705	3	Y	934	744	0	213	1	70
							9	4	1027	9							
08	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	366	1	10562	3	Y	806	568	0	239	1	69
							5	4	887	9							
*09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	339	1	9840	3	Y	578	406	0	166	1	75
							5	4	636	9							
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919 X	13551	-0-	-368	-0-	311	1	12269	3	Y	874	859	0	39	1	81
						10	4	961	9							
06	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	301	1	12299	3	Y	913	657	0	245	1	92
						6	4	1004	9							
07	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	360	1	12027	3	Y	888	709	0	202	1	69
						10	4	977	9							
08	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	405	1	11674	3	Y	902	628	0	265	1	78
						5	4	992	9							
*09	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	380	1	11054	3	Y	666	466	0	191	1	87
						6	4	733	9							
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	868	3	174	9	N	158	183	1			211
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					211
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	956	3	46	9	N	42	181	1			72
08	T. A.	1392	-0-	1392	1392	951	3	441	9	N	401	341	1			132
09	T. A.	1355	-0-	1355	2747	946	3	409	9	N	372					504
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2747					N	NO RPT					504

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

05	8463 X	8307	-0-	-156	-0-	122	1	6718	3	Y	1325	1425	0			85
						9	4	1458	9							
06	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	129	1	6434	3	Y	1214	1202	0			97
						8	4	1335	9							
07	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	134	1	6244	3	Y	1161	1194	0			64
						8	4	1277	9							
08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	181	1	6146	3	Y	1479	1446	0			97
						6	4	1627	9							
*09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	106	1	5688	3	Y	1250	1232	0			115
						22	4	1375	9							
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

05	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	9530	3	Y	1234	1343	0			79
						13	4	1357	9							
06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	202	1	10026	3	Y	1409	1378	0			110
						12	4	1550	9							
07	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	210	1	9743	3	Y	1179	1224	0			65
						12	4	1297	9							
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	281	1	9506	3	Y	1458	1429	0			94
						9	4	1604	9							
*09	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	154	1	8227	3	Y	1326	1301	0			119
						32	4	1459	9							
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14B2	EXT	997	-0-	997	997	123	1	874	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1779	-0-	1779	2776	384	1	812	3	Y	529	505	0			24
							1	4	582	9							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					24

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
05	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	131	1	33801	3	Y	415	394	1			67
							1	4	457	9							
06	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	191	1	28714	3	Y	361	344	1			84
							129	4	397	9							
07	30120	X	26733	-0-	-3387	-0-	156	1	26076	3	Y	339	392	1			31
							128	4	373	9							
08	31124	X	27233	-0-	-3891	-0-	136	1	26776	3	Y	287	274	1			44
							5	4	316	9							
09	30120	X	7909	-0-	-22211	-0-	38	1	7795	3	Y	69	26	1			87
							76	9									
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	307	1	3465	3	N	15					120
							17	9									
06	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	288	1	3183	3	N	94					214
							103	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	302	1	3941	3	N	254	177	1			291
							279	9									
08	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	286	1	3392	3	N	-0-					291
09	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	226	1	2738	3	N	-0-					291
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					291

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
05	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	89	1	5109	3	Y	613	623	0			27
							1	4	674	9							
06	6330	X	5792	-0-	-538	-0-	168	1	5054	3	Y	518	521	0			24
							570	9									
07	DLQ	G-10	5550	-0-	5550	5550	88	1	4915	3	Y	490	495	0			19
							8	4	539	9							
08	10602	X	5052	-0-	-5550	-0-	92	1	4727	3	Y	210	220	0			9
							2	4	231	9							
*09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	93	1	4620	3	Y	488	478	0			19
							4	4	537	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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 #: 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
05	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	53	1	2917	3	Y	127	152	0			11
							4	4	140	9							
06	5460	X	3428	-0-	-2032	-0-	60	1	3003	3	Y	328	312	0			27
							4	4	361	9							
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	81	1	3792	3	Y	417	420	0			24
							5	4	459	9							
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	3	Y	491	481	0			34
							3	4	540	9							
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	60	1	3249	3	Y	396	391	0			39
							13	4	436	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	7967	X	5149	-0-	-2818	-0-	208	1	4116	3	Y	731	750	1			58
							21	4	804	9							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	330	1	5218	3	Y	972	985	1			45
							198	4	1069	9							
07	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	164	1	2747	3	Y	366	384	1			27
							100	4	403	9							
08	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	228	1	3062	3	Y	460	457	1			30
							153	4	506	9							
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	332	1	3695	3	Y	789	766	1			53
							141	4	868	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	8711	X	4044	-0-	-4667	-0-	43	1	3567	3	Y	390	400	0			22
							5	4	429	9							
06	8430	X	6812	-0-	-1618	-0-	126	1	6255	3	Y	388	388	0			22
							4	4	427	9							
07	7680	X	726	-0-	-6954	-0-	9	1	430	3	Y	260	269	0			13
							1	4	286	9							
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	159	160	0			12
09	7050	X	5412	-0-	-1638	-0-	98	1	5018	3	Y	265	256	0			21
							4	4	292	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	2040	-0-	-1530	-0-	62	1	1952	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	33	1	1827	3	Y	25	32	0			1
							3	4	28	9							
06	2880	X	1140	-0-	-1740	-0-	20	1	968	3	Y	137	129	0			9
							1	4	151	9							
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	169	171	0			7
							1	4	186	9							
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	3	Y	188	184	0			11
							2	4	207	9							
*09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	44	1	2354	3	Y	144	143	0			12
							9	4	158	9							
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	11346	X	7321	-0-	-4025	-0-	125	1	6884	3	Y	275	278	0			18
							9	4	303	9							
06	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	124	1	6176	3	Y	780	737	0			61
							8	4	858	9							
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	155	1	7218	3	Y	580	607	0			34
							9	4	638	9							
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	206	1	6943	3	Y	572	566	0			40
							6	4	629	9							
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	118	1	6267	3	Y	459	455	0			44
							24	4	505	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	34	1	1145	3	Y	47	50	0			4
							1	4	52	9							
06	1260	X	679	-0-	-581	-0-	19	1	566	3	Y	85	84	0			5
							94	9									
07	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	7	1	378	3	Y	558	538	0			25
							2	4	614	9							
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	3	Y	442	377	0			90
							5	4	486	9							
*09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	1175	1132	0	115	1	18
							9	4	1293	9							
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2666	X	1862	-0-	-804	-0-	49	1	1658	3	Y	139	144	0			6
							2	4	153	9							
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	449	439	0			16
							1	4	494	9							
07	1770	X	905	-0-	-865	-0-	13	1	659	3	Y	209	215	0			10
							3	4	230	9							
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	26	29	0			7
							1	4	29	9							
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	203	188	0	19	1	3
							7	4	223	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	540	X	57	-0-	-483	-0-	1	1	52	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	53	1	3817	3	Y	43	36	0			7
							8	4	47	9							
*09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	117	1	6482	3	Y	615	559	0	57	1	6
							76	4	677	9							
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					6

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	140	1	7983	3	Y	646	670	0			30
							1	4	711	9							
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	253	1	7642	3	Y	571	574	0			27
							1	4	628	9							
07	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	137	1	7683	3	Y	607	609	0			25
							12	4	668	9							
08	16516	X	8016	-0-	-8500	-0-	146	1	7542	3	Y	295	306	0			14
							3	4	325	9							
*09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	137	1	6850	3	Y	675	661	0			28
							6	4	743	9							
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
06	7110	X	46	-0-	-7064	-0-	3	1	31	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

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.		6923	-0-	6923	6923	135	1	4536	3	Y	2047	1956	0			91
							2252	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6923					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

05	2666	X	1622	-0-	-1044	-0-	867	3	755	9	N	686	550	1			395
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1752	3	587	9	N	534	727	1			202
07	1530	X	1448	-0-	-82	-0-	957	3	491	9	N	446	539	1			109
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	951	3	827	9	N	752	716	1			145
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	946	3	647	9	N	588	358	1			375
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	2246	2227	0			22
							3	4	2471	9							
06	3000	N	5919	-0-	2919	2919	9	1	101	3	Y	5273	5193	0	15	1	87
							9	4	5800	9							
07	3000	N	4300	-0-	1300	4219	42	1	504	3	Y	3373	3440	0			20
							44	4	3710	9							
08	3100	N	2182	-0-	-918	3301	66	1	1003	3	Y	997	995	0	13	1	9
							16	4	1097	9							
*09	3000	N	1292	-0-	-1708	1593	19	1	563	3	Y	643	613	0	23	1	16
							3	4	707	9							
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	1562					Y	NO RPT					16

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
05	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	87	1	4448	3	Y	316	326	0			212
							348	9									
06	5640	X	1623	-0-	-4017	-0-	25	1	1245	3	Y	321	352	0			181
							353	9									
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	91	1	4404	3	Y	325	390	0			116
							358	9									
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	103	1	4832	3	Y	484	467	0			133
							532	9									
*09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	77	1	4041	3	Y	296	350	0			79
							1	4	326	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	46	3	Y	48	41	0			7
							53	9									
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	239	1	80	3	Y	220	178	0	8	1	41
							242	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1598	-0-	-3114	-0-	88	1	1123	3	Y	270	274	0			4
							90	4	297	9							
06	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	69	1	765	3	Y	2697	2648	0	8	1	45
							65	4	2967	9							
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	3	Y	2620	2649	0			16
							103	4	2882	9							
08	5022	X	2925	-0-	-2097	-0-	54	1	819	3	Y	1854	1829	0	24	1	17
							13	4	2039	9							
09	4860	X	3124	-0-	-1736	-0-	30	1	897	3	Y	1993	1891	0	69	1	50
							5	4	2192	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	271	-0-	-2085	-0-	122	1	44	3	Y	95	149	0			63
							105	9									
06	2670	X	1	-0-	-2669	-0-	1	1			Y	-0-	42	0			21
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	245	1	100	3	Y	340	278	0			83
							374	9									
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	163	1	124	3	Y	584	577	0			90
							642	9									
*09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	219	1	73	3	Y	845	737	0	34	1	164
							930	9									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					164

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
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	334	1	6620	3	Y	713	732	1			53
							34	4	784	9							
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	379	1	5994	3	Y	736	757	1			32
							228	4	810	9							
07	8160	X	7432	-0-	-728	-0-	349	1	5845	3	Y	933	910	1			55
							212	4	1026	9							
08	8432	X	7222	-0-	-1210	-0-	424	1	5694	3	Y	745	758	1			42
							284	4	820	9							
09	7500	X	6309	-0-	-1191	-0-	454	1	5063	3	Y	544	553	1			33
							194	4	598	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	89	1	14855	3	Y	477	470	1			102
							525	9									
06	10830	X	10181	-0-	-649	-0-	24	1	9810	3	Y	315	321	1			96
							347	9									
07	11191	X	9935	-0-	-1256	-0-	26	1	9588	3	Y	292	294	1			94
							321	9									
08	11191	X	9523	-0-	-1668	-0-	23	1	9160	3	Y	309	312	1			91
							340	9									
09	10830	X	2960	-0-	-7870	-0-	3	1	2851	3	Y	96	90	1			97
							106	9									
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	3751	X	1832	-0-	-1919	-0-	16	1	1321	3	Y	448	455	0			19
							2	4	493	9							
06	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	46	1	2296	3	Y	428	427	0			20
							2	4	471	9							
07	3090	X	1195	-0-	-1895	-0-	8	1	396	3	Y	718	710	0			28
							1	4	790	9							
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	421	424	0			25
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	88	1	4492	3	Y	281	286	0			20
							4	4	309	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6073	-0-	-809	-0-	243	1	4828	3	Y	888	912	1			70
							25	4	977	9							
06	6210	X	6007	-0-	-203	-0-	290	1	4598	3	Y	858	887	1			41
							175	4	944	9							
07	5640	X	4842	-0-	-798	-0-	232	1	3897	3	Y	519	525	1			35
							142	4	571	9							
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	357	1	4783	3	Y	515	517	1			33
							238	4	567	9							
*09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	413	1	4596	3	Y	742	726	1			49
							176	4	816	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	17	1	7564	3	Y	464	491	1			22
							510	9									
06	9240	X	7722	-0-	-1518	-0-	7128	3	594	9	Y	540	520	1			42
07	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	37	1	7499	3	Y	584	596	1			30
							2	4	642	9							
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	209	1	8353	3	Y	460	473	1			17
							506	9									
09	8040	X	7568	-0-	-472	-0-	292	1	6805	3	Y	428	427	1			18
							471	9									
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	13	1	6039	3	Y	471	476	1			25
							518	9									
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5430	3	448	9	Y	407	397	1			35
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	Y	500	504	1			31
							1	4	550	9							
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	127	1	5081	3	Y	321	334	1			18
							353	9									
*09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	211	1	4933	3	Y	347	344	1			21
							382	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	77	1	3307	3	Y	889	975	0			127
							10	4	978	9							
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	83	1	3487	3	Y	834	867	0			94
							917	9									
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	120	1	6817	3	Y	1172	1157	0			109
							3	4	1289	9							
08	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	394	1	5880	3	Y	1258	1212	0			155
							3	4	1384	9							
*09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	937	1	5602	3	Y	1080	1062	0			173
							1	4	1188	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	8605	-0-	-5252	-0-	184	1	7851	3	Y	497	498	0			68
							23	4	547	9							
06	13410	X	8600	-0-	-4810	-0-	181	1	7665	3	Y	685	677	0			76
							754	9									
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	141	1	8055	3	Y	654	665	0			65
							4	4	719	9							
08	9982	X	8587	-0-	-1395	-0-	491	1	7326	3	Y	697	673	0			89
							3	4	767	9							
*09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1251	1	7483	3	Y	712	686	0			115
							2	4	783	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	3	Y	170	170	0			4
							31	4	187	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	54	1	3687	3	Y	89	89	0			4
							43	4	98	9							
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	112	1	5790	3	Y	313	305	0	6	1	6
							78	4	344	9							
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	115	1	6566	3	Y	293	292	0			7
							126	4	322	9							
*09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	3258	1	4778	3	Y	302	299	0	1	1	9
							78	4	332	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	18825	-0-	-7649	-0-	72	1	18466	3	Y	261	248	1			42
							287	9									
06	22500	X	15436	-0-	-7064	-0-	99	1	15028	3	Y	219	210	1			51
							68	4	241	9							
07	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	104	1	17376	3	Y	253	281	1			23
							85	4	278	9							
08	17732	X	16204	-0-	-1528	-0-	80	1	15836	3	Y	259	241	1			41
							3	4	285	9							
09	17160	X	4617	-0-	-12543	-0-	22	1	4512	3	Y	75	26	1			90
							83	9									
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	32147	X	22659	-0-	-9488	-0-	87	1	22230	3	Y	311	292	1			56
							342	9									
06	30660	X	20280	-0-	-10380	-0-	131	1	19797	3	Y	239	233	1			62
							89	4	263	9							
07	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	125	1	20980	3	Y	285	315	1			32
							103	4	314	9							
08	17856	X	14498	-0-	-3358	-0-	73	1	14192	3	Y	210	202	1			40
							2	4	231	9							
09	17280	X	2995	-0-	-14285	-0-	14	1	2927	3	Y	49	19	1			70
							54	9									
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	23331	-0-	-446	-0-	12	1	22385	3	Y	840	854	0			34
							10	4	924	9							
06	24210	X	21286	-0-	-2924	-0-	10	1	20440	3	Y	759	753	0			40
							1	4	835	9							
07	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	3	1	19838	3	Y	815	823	0			32
							12	4	897	9							
08	20150	X	19794	-0-	-356	-0-	43	1	18922	3	Y	726	725	0			33
							30	4	799	9							
09	19500	X	5464	-0-	-14036	-0-	8	1	5189	3	Y	239	217	0			55
							4	4	263	9							
10	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	38	1	2613	3	Y	1116	1171	0			40
							1228	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	33	1	2202	3	Y	899	883	0			56
							989	9									
07	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1156	865	0	241	1	106
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1083	1037	0	92	1	60
*09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	183	1	9934	3	Y	816	812	0	12	1	52
							21	4	898	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	37	1	2511	3	Y	827	856	0			30
							910	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	3	Y	931	903	0			58
							1024	9									
07	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	849	646	0	181	1	80
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	893	848	0	74	1	51
*09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	163	1	8876	3	Y	1056	1023	0	15	1	69
							19	4	1162	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	Y	649	663	0			26
							714	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	23	1	1568	3	Y	899	866	0			59
							989	9									
07	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	298	252	0	71	1	34
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	318	304	0	26	1	22
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	38	1	2084	3	Y	426	410	0	6	1	32
							5	4	469	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	133	1	4776	3	Y	118	400	1			108
							130	9									
06	2040	X	2035	-0-	-5	-0-	189	1	1812	3	Y	31	109	1			30
							34	9									
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	3	Y	328	289	1			69
							40	4	361	9							
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	3	Y	1054	980	1			143
							1159	9									
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	119	1	1392	3	Y	1143	992	1			294
							1257	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	25095	-0-	-3859	-0-	96	1	24635	3	Y	331	307	1			55
							364	9									
06	26010	X	20756	-0-	-5254	-0-	134	1	20249	3	Y	256	248	1			63
							91	4	282	9							
07	25440	X	23537	-0-	-1903	-0-	138	1	22928	3	Y	326	356	1			33
							112	4	359	9							
08	26288	X	21152	-0-	-5136	-0-	106	1	20760	3	Y	257	246	1			44
							3	4	283	9							
09	23490	X	6002	-0-	-17488	-0-	29	1	5886	3	Y	79	27	1			96
							87	9									
10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	62	1	6002	3	Y	608	604	0	3	1	3
							63	4	669	9							
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	106	1	7223	3	Y	283	284	0			2
							84	4	311	9							
07	DLQ G-10		7509	-0-	7509	7509	128	1	6592	3	Y	637	621	0	13	1	5
							88	4	701	9							
08	14234	X	6725	-0-	-7509	-0-	106	1	6039	3	Y	422	423	0			4
							116	4	464	9							
*09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	2732	1	4008	3	Y	700	693	0	2	1	9
							66	4	770	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2473	-0-	-2394	-0-	52	1	2268	3	Y	139	139	0			6
							153	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	54	1	2457	3	Y	413	408	0			11
							454	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	74	1	2931	3	Y	1021	986	0			46
							17	4	1123	9							
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	118	1	2642	3	Y	760	770	0			36
							836	9									
*09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	119	1	3162	3	Y	793	800	0			29
							872	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	155	1	25701	3	Y	773	771	1			228
							850	9									
06	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	56	1	23106	3	Y	670	671	1			227
							737	9									
07	T. A.		22455	-0-	22455	22455	58	1	21720	3	Y	615	620	1			222
							677	9									
08	T. A.		17727	-0-	17727	40182	42	1	17160	3	Y	477	490	1			209
							525	9									
09	T. A.		4788	-0-	4788	44970	6	1	4625	3	Y	143	136	1			216
							157	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	44970					Y	NO RPT					216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5064	-0-	-454	-0-	90	1	4644	3	Y	300	301	0			195
							330	9									
06	5640	X	1774	-0-	-3866	-0-	28	1	1390	3	Y	324	343	0			176
							356	9									
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	4898	3	Y	259	335	0			100
							285	9									
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	110	1	5200	3	Y	393	384	0			109
							432	9									
*09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	89	1	4654	3	Y	282	319	0			72
							1	4	310	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	347	1	4899	3	Y	107	112	0			17
							118	9									
06	5640	X	4184	-0-	-1456	-0-	300	1	3809	3	Y	68	59	0	5	1	21
							75	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	248	1	2742	3	Y	81	63	0			39
							89	9									
08	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	265	1	2542	3	Y	131	147	0			23
							144	9									
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	245	1	2567	3	Y	173	143	0			53
							190	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	71	1	1300	3	Y	178	197	0			12
							196	9									
06	2730	X	2009	-0-	-721	-0-	84	1	1514	3	Y	374	355	0			31
							411	9									
07	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	45	1	835	3	Y	373	369	0			35
							410	9									
08	1581	X	832	-0-	-749	-0-	25	1	431	3	Y	342	352	0			25
							376	9									
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	298	295	0			28
							328	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	276	1	5055	3	Y	1025	1039	0			67
							1	4	1128	9							
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	261	1	4760	3	Y	579	593	0			53
							1	4	637	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	189	1	3517	3	Y	773	753	0			73
							1	4	850	9							
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	231	1	3952	3	Y	833	844	0			62
							1	4	916	9							
*09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4160	3	Y	855	836	0			81
							1	4	941	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	22	1	11837	3	Y	1265	1297	0			50
						1392	9									
06	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	21	1	11317	3	Y	1163	1181	0			32
						1279	9									
07	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	78	1	10884	3	Y	1057	1045	0			44
						29	4	1163	9							
08	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	172	1	11415	3	Y	1221	1214	0			51
						1	4	1343	9							
*09	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	69	1	11106	3	Y	1192	1178	0			65
						1	4	1311	9							
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	8	1	15174	3	Y	681	691	0			27
						7	4	749	9							
06	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	7	1	13710	3	Y	609	604	0			32
						1	4	670	9							
07	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	2	1	13444	3	Y	670	676	0			26
						8	4	737	9							
08	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	28	1	12353	3	Y	581	581	0			26
						20	4	639	9							
09	12330 X	3579	-0-	-8751	-0-	5	1	3380	3	Y	174	160	0			40
						3	4	191	9							
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	7409 X	5115	-0-	-2294	-0-	217	1	3993	3	Y	822	871	0			54
						1	4	904	9							
06	6180 X	4617	-0-	-1563	-0-	185	1	3375	3	Y	960	933	0			81
						1	4	1056	9							
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	4588	3	Y	1197	1166	0			112
						1	4	1317	9							
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	244	1	4170	3	Y	1240	1260	0			92
						1	4	1364	9							
*09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	247	1	4152	3	Y	897	902	0			87
						1	4	987	9							
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	7502 X	6919	-0-	-583	-0-	40	1	6558	3	Y	292	292	1			74
						321	9									
06	7800 X	6918	-0-	-882	-0-	16	1	6547	3	Y	323	319	1			78
						355	9									
07	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6592	3	Y	315	316	1			77
						347	9									
08	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	18	1	7130	3	Y	323	326	1			74
						355	9									
09	6810 X	2262	-0-	-4548	-0-	3	1	2146	3	Y	103	97	1			80
						113	9									
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	200	1	3958	3	Y	438	450	1			32
							20	4	482	9							
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	383	1	6042	3	Y	746	746	1			32
							229	4	821	9							
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	383	1	6421	3	Y	1314	1267	1			79
							233	4	1445	9							
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	450	1	6036	3	Y	917	941	1			55
							301	4	1009	9							
*09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	501	1	5573	3	Y	811	814	1			52
							213	4	892	9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	325	1	6441	3	Y	646	669	1			54
							33	4	711	9							
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	371	1	5868	3	Y	663	683	1			34
							223	4	729	9							
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	359	1	6040	3	Y	867	844	1			57
							220	4	954	9							
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	448	1	6009	3	Y	798	803	1			52
							299	4	878	9							
*09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	562	1	6258	3	Y	933	922	1			63
							240	4	1026	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	8091	X	5578	-0-	-2513	-0-	230	1	4569	3	Y	686	711	1			50
							24	4	755	9							
06	7830	X	5236	-0-	-2594	-0-	272	1	4292	3	Y	463	494	1			19
							163	4	509	9							
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	314	1	5267	3	Y	943	908	1			54
							191	4	1037	9							
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	342	1	4587	3	Y	753	765	1			42
							229	4	828	9							
09	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	370	1	4110	3	Y	572	581	1			33
							157	4	629	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	9021	X	6172	-0-	-2849	-0-	222	1	5224	3	Y	645	655	0			33
							16	4	710	9							
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	234	1	5458	3	Y	750	735	0			48
							825	9									
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	275	1	6823	3	Y	686	669	0			65
							1	4	755	9							
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	288	1	5954	3	Y	863	875	0			53
							1	4	949	9							
*09	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	542	1	9998	3	Y	738	729	0			62
							1	4	812	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	307	1	4342	3	Y	225	197	0			28
							248	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	262	1	3326	3	Y	109	96	0	7	1	34
							120	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	315	1	3481	3	Y	95	80	0			49
							105	9									
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	340	1	3258	3	Y	142	165	0			26
							156	9									
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	306	1	3220	3	Y	164	138	0			52
							1	4	180	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1398	3	N	216	178	1			183
							238	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	113	1	1247	3	N	187	359	1			11
							206	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	3	N	508	177	1			342
							559	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	130	1	1548	3	N	47	167	1			222
							52	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	213	183	1			252
							234	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	261	1	5175	3	Y	636	653	1			49
							27	4	700	9							
06	5370	X	5106	-0-	-264	-0-	259	1	4097	3	Y	540	563	1			26
							156	4	594	9							
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	279	1	4684	3	Y	950	917	1			59
							170	4	1045	9							
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	412	1	5527	3	Y	624	643	1			40
							275	4	686	9							
*09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	466	1	5182	3	Y	512	517	1			35
							198	4	563	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1117	-0-	-2665	-0-	49	1	893	3	Y	159	235	0			15
							175	9									
06	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	106	1	1946	3	Y	386	368	0			33
							1	4	425	9							
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1	2764	3	Y	562	542	0			53
							1	4	618	9							
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	161	1	2746	3	Y	362	386	0			29
							398	9									
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	2721	3	Y	492	474	0			47
							541	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	160	1	6819	3	Y	816	827	0			104
							20	4	898	9							
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	155	1	6543	3	Y	1107	1097	0			114
							1218	9									
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	102	1	5816	3	Y	959	985	0			88
							3	4	1055	9							
08	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	411	1	6135	3	Y	1009	976	0			121
							3	4	1110	9							
09	7560	X	7337	-0-	-223	-0-	897	1	5360	3	Y	981	952	0			150
							1	4	1079	9							
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	32	1	3062	3	Y	215	214	0			1
							32	4	237	9							
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	46	1	3134	3	Y	81	81	0			1
							36	4	89	9							
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	64	1	3279	3	Y	435	423	0	9	1	4
							44	4	479	9							
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	62	1	3569	3	Y	489	488	0			5
							69	4	538	9							
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1649	1	2419	3	Y	611	605	0	2	1	9
							40	4	672	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	337	1	6662	3	Y	1555	1500	1			110
							34	4	1711	9							
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	268	1	4226	3	Y	1007	1070	1			47
							160	4	1108	9							
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	253	1	4245	3	Y	673	677	1			43
							154	4	740	9							
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	293	1	3920	3	Y	977	963	1			57
							195	4	1075	9							
*09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	312	1	3476	3	Y	910	909	1			58
							133	4	1001	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	6727	X	5631	-0-	-1096	-0-	240	1	4760	3	Y	551	578	1			41
							25	4	606	9							
06	6510	X	4930	-0-	-1580	-0-	251	1	3975	3	Y	503	522	1			22
							151	4	553	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	307	1	5144	3	Y	516	506	1			32
							187	4	568	9							
08	7192	X	5533	-0-	-1659	-0-	312	1	4189	3	Y	748	737	1			43
							209	4	823	9							
09	6960	X	5333	-0-	-1627	-0-	375	1	4178	3	Y	564	571	1			36
							160	4	620	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	627	1	12432	3	Y	2431	2405	1			178
							64	4	2674	9							
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	501	1	7912	3	Y	1610	1712	1			76
							300	4	1771	9							
07	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	526	1	8821	3	Y	1261	1257	1			80
							320	4	1387	9							
08	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	523	1	7011	3	Y	957	978	1			59
							349	4	1053	9							
09	10140	X	7776	-0-	-2364	-0-	556	1	6195	3	Y	716	728	1			47
							237	4	788	9							
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	215	1	7550	3	Y	978	1015	0			41
							7	4	1076	9							
06	8010	X	7787	-0-	-223	-0-	218	1	6732	3	Y	759	760	0			40
							2	4	835	9							
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	240	1	7257	3	Y	775	784	0			31
							19	4	853	9							
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	303	1	7151	3	Y	682	675	0			38
							60	4	750	9							
09	7650	X	7550	-0-	-100	-0-	275	1	6571	3	Y	619	616	0			41
							23	4	681	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	200	1	7035	3	Y	698	723	0			28
							7	4	768	9							
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	216	1	6678	3	Y	559	558	0			29
							2	4	615	9							
07	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	226	1	6834	3	Y	539	546	0			22
							18	4	593	9							
08	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	284	1	6735	3	Y	473	469	0			26
							57	4	520	9							
09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	265	1	6321	3	Y	462	458	0			30
							22	4	508	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

05	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	186	1	6528	3	Y	283	295	0			14
							6	4	311	9							
06	7110	X	6539	-0-	-571	-0-	188	1	5806	3	Y	494	481	0			27
							2	4	543	9							
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	208	1	6265	3	Y	478	484	0			21
							16	4	526	9							
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	262	1	6209	3	Y	429	425	0			25
							53	4	472	9							
*09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	5992	3	Y	437	431	0			31
							21	4	481	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-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 #: 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
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	236	1	5542	3	Y	572	586	0			29
							17	4	629	9							
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	260	1	6075	3	Y	623	613	0			39
							685	9									
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	241	1	5985	3	Y	569	555	0			53
							1	4	626	9							
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	327	1	6770	3	Y	568	585	0			36
							2	4	625	9							
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	253	1	4657	3	Y	524	516	0			44
							576	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	9331	X	8926	-0-	-405	-0-	309	1	7266	3	Y	1208	1228	0			54
							22	4	1329	9							
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	305	1	7135	3	Y	1305	1283	0			76
							1	4	1436	9							
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	277	1	6877	3	Y	1046	1029	0			93
							1	4	1151	9							
08	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	296	1	6148	3	Y	1089	1120	0			62
							2	4	1198	9							
09	7470	X	6305	-0-	-1165	-0-	267	1	4909	3	Y	1026	1009	0			79
							1129	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	N	114					294
							125	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	3	N	142	334	1			102
							156	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	840	3	N	68					170
							75	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	830	3	N	75	169	1			76
							83	9									
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	604	3	N	70					146
							77	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	132	1	5746	3	Y	1377	1382	0			71
							1515	9									
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	116	1	5303	3	Y	1186	1221	0			36
							1305	9									
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	155	1	6078	3	Y	1162	1142	0			56
							34	4	1278	9							
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	248	1	5562	3	Y	913	923	0			46
							1004	9									
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	196	1	5212	3	Y	811	825	0			32
							892	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	103	1	4454	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	100	1	4579	3	Y	513	523	0			17
							564	9									
07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	148	1	5826	3	Y	530	520	0			27
							33	4	583	9							
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	208	1	4654	3	Y	680	673	0			34
							748	9									
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	171	1	4547	3	Y	674	681	0			27
							741	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	209	1	9063	3	Y	1553	1559	0			79
							1708	9									
06	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	191	1	8740	3	Y	1363	1402	0			40
							1499	9									
07	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	223	1	8809	3	Y	1274	1254	0			60
							50	4	1401	9							
08	10478	X	10143	-0-	-335	-0-	381	1	8543	3	Y	1108	1115	0			53
							1219	9									
09	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	295	1	7857	3	Y	1016	1031	0			38
							1	4	1118	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	7936	X	6086	-0-	-1850	-0-	132	1	5712	3	Y	220	221	0			12
							242	9									
06	5550	X	5372	-0-	-178	-0-	107	1	4871	3	Y	358	359	0			11
							394	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	103	1	4063	3	Y	401	393	0			19
							23	4	441	9							
08	7161	X	5288	-0-	-1873	-0-	192	1	4306	3	Y	718	704	0			33
							790	9									
09	6930	X	5607	-0-	-1323	-0-	177	1	4696	3	Y	667	676	0			24
							734	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	11439	X	6624	-0-	-4815	-0-	144	1	6271	3	Y	190	189	0			8
							209	9									
06	11070	X	7325	-0-	-3745	-0-	149	1	6795	3	Y	346	345	0			9
							381	9									
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	177	1	7005	3	Y	519	504	0			24
							40	4	571	9							
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	276	1	6180	3	Y	375	381	0			18
							413	9									
*09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	261	1	6953	3	Y	454	456	0			16
							1	4	499	9							
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	2393	3	Y	896	927	0			33
							986	9									
06	3150	X	3115	-0-	-35	-0-	33	1	2237	3	Y	768	751	0			50
							845	9									
07	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	1012	756	0	211	1	95
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1095	1035	0	92	1	63
*09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	193	1	10508	3	Y	978	961	0	14	1	66
							22	4	1076	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	11222	X	10775	-0-	-447	-0-	269	1	9465	3	Y	938	973	0			39
							9	4	1032	9							
06	10860	X	9828	-0-	-1032	-0-	283	1	8750	3	Y	720	722	0			37
							3	4	792	9							
07	11160	X	10288	-0-	-872	-0-	304	1	9195	3	Y	695	706	0			26
							24	4	765	9							
08	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	383	1	9077	3	Y	677	668	0			35
							77	4	745	9							
09	10740	X	9710	-0-	-1030	-0-	357	1	8519	3	Y	731	719	0			47
							30	4	804	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	13	1	5839	3	Y	682	715	1			39
							750	9									
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5152	3	829	9	Y	754	728	1			65
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	Y	771	787	1			49
							2	4	848	9							
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	155	1	6202	3	Y	597	614	1			32
							657	9									
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	3	Y	602	598	1			36
							662	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1936	-0-	-978	-0-	45	1	1278	3	Y	551	700	1			167
							7	4	606	9							
06	2820	X	879	-0-	-1941	-0-	12	1	601	3	Y	242	173	1			236
							266	9									
07	T. A.		1150	-0-	1150	1150	31	1	721	3	Y	362	359	1			239
							398	9									
08	T. A.		3281	-0-	3281	4431	14	1	2398	3	Y	788	875	1			152
							2	4	867	9							
09	T. A.		2978	-0-	2978	7409	21	1	2037	3	Y	836	540	1			448
							920	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7409					Y	NO RPT					448

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	13456	-0-	-91	-0-	23	1	12115	3	Y	1198	1230	0			47
							1318	9									
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	25	1	13348	3	Y	1411	1420	0			38
							1552	9									
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	85	1	11807	3	Y	1149	1140	0			47
							31	4	1264	9							
08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	175	1	11616	3	Y	1116	1117	0			46
							1	4	1228	9							
*09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	70	1	11343	3	Y	1001	993	0			54
							1	4	1101	9							
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	10948	-0-	-2413	-0-	176	1	9659	3	Y	1000	1068	0			62
							13	4	1100	9							
06	12030	X	9250	-0-	-2780	-0-	163	1	8098	3	Y	890	882	0			70
							10	4	979	9							
07	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	198	1	9197	3	Y	1053	1067	0			56
							11	4	1158	9							
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	259	1	8764	3	Y	1003	993	0			66
							8	4	1103	9							
*09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	155	1	8311	3	Y	852	840	0			78
							33	4	937	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	11	1	4782	3	Y	469	481	1			22
							516	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4981	3	728	9	Y	662	631	1			53
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	25	1	5039	3	Y	691	704	1			40
							1	4	760	9							
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	3	Y	439	458	1			21
							483	9									
*09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	173	1	4031	3	Y	417	416	1			22
							459	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	269	1	1651	3	Y	765	697	1			145
							214	4	842	9							
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	407	1	2453	3	Y	380	439	1			86
							5	4	418	9							
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	496	1	1436	3	Y	409	451	1			44
							450	9									
08	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	69	1	747	3	Y	230	228	1			46
							253	9									
*09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	Y	535	511	1			70
							589	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	6789	X	4706	-0-	-2083	-0-	548	1	3850	3	Y	280	233	1			109
							308	9									
06	6750	X	4225	-0-	-2525	-0-	495	1	3396	3	Y	304	318	1			95
							334	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	609	1	3695	3	Y	281	274	1			102
							309	9									
08	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	528	1	3111	3	Y	191	218	1			75
							210	9									
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3067	3	Y	204	150	1			129
							224	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	283	1	3132	3	N	-0-					217
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	444	1	5797	3	N	-0-					217
08	T. A.		2994	-0-	2994	2994	218	1	2585	3	N	174	177	1			214
							191	9									
09	T. A.		2761	-0-	2761	5755	196	1	2378	3	N	170					384
							187	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					384

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
05	2728	X	1354	-0-	-1374	-0-	94	1	1058	3	N	184	178	1			160
							202	9									
06	3240	X	2681	-0-	-559	-0-	206	1	2280	3	N	177	167	1			170
							195	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	471	1	6149	3	N	119	176	1			113
							131	9									
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	584	1	6939	3	N	143	145	1			111
							157	9									
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	3	N	120					231
							132	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					231

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
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	312	1	4412	3	Y	247	240	0			34
							272	9									
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	352	1	4470	3	Y	161	138	0	10	1	47
							177	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	315	1	3485	3	Y	136	114	0			69
							150	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	3	Y	227	257	0			39
							250	9									
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	249	1	2608	3	Y	252	213	0			78
							277	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2798	3	Y	149	145	0			4
							164	9									
06	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	234	1	3497	3	Y	635	614	0			25
							3	4	699	9							
07	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	219	1	2958	3	Y	347	296	0	66	1	10
							2	4	382	9							
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	260	1	3309	3	Y	395	392	0			13
							22	4	435	9							
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	3	Y	347	345	0			15
							2	4	382	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	2728	X	827	-0-	-1901	-0-	39	1	737	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	5550	X	1408	-0-	-4142	-0-	84	1	1248	3	Y	68	66	0			3
							1	4	75	9							
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	196	1	2651	3	Y	110	90	0	20	1	3
							2	4	121	9							
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	258	1	3285	3	Y	382	373	0			12
							22	4	420	9							
*09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	908	3	Y	121	128	0			5
							1	4	133	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	533	1	9921	3	Y	1038	1033	0			29
							1142	9									
06	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	1061	1	15828	3	Y	1490	1460	0			59
							14	4	1639	9							
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	334	1	4506	3	Y	326	306	0	68	1	11
							3	4	359	9							
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	263	1	3347	3	Y	747	734	0			24
							22	4	822	9							
09	3420	X	2391	-0-	-1029	-0-	131	1	1742	3	Y	470	474	0			20
							1	4	517	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	3875 X	3418	-0-	-457	-0-	213 201	1 9	3004	3	Y	183	176	0			25
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	210 177	1 9	2664	3	Y	161	131	0	10	1	45
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	219 129	1 9	2422	3	Y	117	101	0			61
08	T. A.	3220	-0-	3220	3220	284 210	1 9	2726	3	Y	191	219	0			33
09	T. A.	1534	-0-	1534	4754	122 132	1 9	1280	3	Y	120	112	0			41
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4754					Y	NO RPT					41

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

05	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	86 498	1 9	14321	3	Y	453	451	1			77
06	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	21 295	1 9	8818	3	Y	268	277	1			68
07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	21 326	1 9	7973	3	Y	296	297	1			67
08	11966 X	7351	-0-	-4615	-0-	17 261	1 9	7073	3	Y	237	243	1			61
09	11580 X	2058	-0-	-9522	-0-	2 92	1 9	1964	3	Y	84	79	1			66
10	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					66

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

05	9393 X	2733	-0-	-6660	-0-	16 101	1 9	2616	3	Y	92	98	1			91
06	8250 X	8137	-0-	-113	-0-	19 294	1 9	7824	3	Y	267	258	1			100
07	11563 X	9293	-0-	-2270	-0-	24 292	1 9	8977	3	Y	265	265	1			100
08	11563 X	10664	-0-	-899	-0-	25 341	1 9	10298	3	Y	310	311	1			99
09	5370 X	3486	-0-	-1884	-0-	4 124	1 9	3358	3	Y	113	104	1			108
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					108

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

05	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	53 294	1 9	8853	3	Y	267	268	1			90
06	8940 X	8311	-0-	-629	-0-	19 317	1 9	7975	3	Y	288	286	1			92
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	22 288	1 9	8316	3	Y	262	264	1			90
08	9331 X	9078	-0-	-253	-0-	21 338	1 9	8719	3	Y	307	308	1			89
09	8910 X	2725	-0-	-6185	-0-	3 114	1 9	2608	3	Y	104	97	1			96
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	103	1	2040	3	Y	247	254	1			17
							11	4	272	9							
06	4890	X	1893	-0-	-2997	-0-	98	1	1554	3	Y	165	177	1			5
							59	4	182	9							
07	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	101	1	1684	3	Y	132	131	1			6
							61	4	145	9							
08	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	131	1	1751	3	Y	423	407	1			22
							87	4	465	9							
*09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	187	1	2076	3	Y	577	565	1			34
							79	4	635	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	6231	X	5455	-0-	-776	-0-	231	1	4588	3	Y	556	580	1			43
							24	4	612	9							
06	6030	X	4387	-0-	-1643	-0-	223	1	3525	3	Y	459	481	1			21
							134	4	505	9							
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	344	1	5763	3	Y	1082	1037	1			66
							209	4	1190	9							
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	366	1	4916	3	Y	832	847	1			51
							245	4	915	9							
*09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	3	Y	651	659	1			43
							180	4	716	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	200	1	2826	3	Y	150	150	0			24
							165	9									
06	3300	X	1241	-0-	-2059	-0-	87	1	1099	3	Y	50	50	0	4	1	20
							55	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	262	1	2896	3	Y	104	75	0			49
							114	9									
08	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	105	1	1011	3	Y	556	522	0			83
							612	9									
*09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	3	Y	1551	1192	0			442
							1706	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					442

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
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	210	1	14121	3	Y	711	703	1			38
							782	9									
06	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	122	1	13136	3	Y	650	637	1			51
							4	4	715	9							
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	110	1	12709	3	Y	641	654	1			38
							19	4	705	9							
08	13578	X	12989	-0-	-589	-0-	30	1	12222	3	Y	652	651	1			39
							20	4	717	9							
09	13140	X	4828	-0-	-8312	-0-	12	1	4574	3	Y	219	236	1			22
							1	4	241	9							
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
05	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	88	1	5957	3	Y	317	311	1			13
							349	9									
06	7110	X	6572	-0-	-538	-0-	57	1	6164	3	Y	317	310	1			20
							2	4	349	9							
07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	63	1	7285	3	Y	382	384	1			18
							11	4	420	9							
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	17	1	7033	3	Y	397	395	1			20
							12	4	437	9							
09	6330	X	2504	-0-	-3826	-0-	7	1	2423	3	Y	67	82	1			5
							74	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7936	X	6942	-0-	-994	-0-	275	1	5444	3	Y	1086	1120	1			79
							28	4	1195	9							
06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	373	1	5883	3	Y	1131	1163	1			47
							223	4	1244	9							
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	385	1	6453	3	Y	1043	1029	1			61
							234	4	1147	9							
08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	461	1	6171	3	Y	1344	1329	1			76
							307	4	1478	9							
09	7680	X	6166	-0-	-1514	-0-	416	1	4627	3	Y	860	883	1			53
							177	4	946	9							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	219	1	79	3	Y	223	355	0			148
							245	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	314	1	121	3	Y	-0-	148	0			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	349	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	785	1	598	3	Y	1272	1102	0			170
							1399	9									
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	323	1	109	3	Y	1395	1235	0	57	1	273
							1	4	1535	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					273

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
05	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	288	1	10125	3	Y	1080	1122	0			45
							10	4	1188	9							
06	12330	X	10726	-0-	-1604	-0-	305	1	9435	3	Y	894	892	0			47
							3	4	983	9							
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	329	1	9932	3	Y	875	887	0			35
							26	4	963	9							
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	412	1	9772	3	Y	832	821	0			46
							83	4	915	9							
*09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	385	1	9192	3	Y	817	809	0			54
							32	4	899	9							
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	8	1	14444	3	Y	695	718	0			29
							6	4	765	9							
06	14640	X	13753	-0-	-887	-0-	6	1	13062	3	Y	622	617	0			34
							1	4	684	9							
07	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	2	1	12607	3	Y	657	665	0			26
							7	4	723	9							
08	13299	X	12162	-0-	-1137	-0-	25	1	11501	3	Y	561	561	0			26
							19	4	617	9							
09	12870	X	3443	-0-	-9427	-0-	5	1	3228	3	Y	189	171	0			44
							2	4	208	9							
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	843	-0-	-2908	-0-	47	1	604	3	Y	130	131	0			-0-
							49	4	143	9							
06	3090	X	1619	-0-	-1471	-0-	75	1	843	3	Y	571	561	0	2	1	8
							73	4	628	9							
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	534	540	0			2
							101	4	587	9							
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	Y	400	393	0	5	1	4
							13	4	440	9							
09	870	X	349	-0-	-521	-0-	8	1	221	3	Y	108	105	0	4	1	3
							1	4	119	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	34	1	2348	3	Y	859	889	0			30
							945	9									
06	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	31	1	2091	3	Y	653	642	0			41
							718	9									
07	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	760	571	0	159	1	71
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	937	878	0	75	1	55
*09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	161	1	8780	3	Y	2179	2061	0	30	1	143
							19	4	2397	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	436	-0-	-742	-0-	190	1	68	3	Y	162	180	0			81
							178	9									
06	810	X	303	-0-	-507	-0-	183	1	70	3	Y	45	81	0			45
							50	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	66	3	Y	49	70	0			24
							54	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	148	1	112	3	Y	115	118	0			21
							127	9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	148	1	50	3	Y	135	121	0	6	1	29
							149	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	4358	-0-	-4570	-0-	39	1	3218	3	Y	997	1023	0			51
							4	4	1097	9							
06	8070	X	6417	-0-	-1653	-0-	108	1	5346	3	Y	872	876	0			47
							4	4	959	9							
07	7830	X	2548	-0-	-5282	-0-	20	1	920	3	Y	1461	1447	0			61
							1	4	1607	9							
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	943	943	0			61
*09	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	231	1	11748	3	Y	594	609	0			46
							9	4	653	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	5146	X	3245	-0-	-1901	-0-	261	1	2578	3	Y	366	390	0			21
							3	4	403	9							
06	3510	X	2618	-0-	-892	-0-	213	1	1973	3	Y	393	385	0			29
							432	9									
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	240	1	2085	3	Y	522	513	0			38
							2	4	574	9							
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	406	1	2923	3	Y	644	642	0			40
							1	4	708	9							
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	422	1	3402	3	Y	452	451	0			41
							4	4	497	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3267	-0-	-1879	-0-	206	1	2649	3	Y	179	181	0			1
							215	4	197	9							
06	4980	X	2972	-0-	-2008	-0-	208	1	2331	3	Y	210	208	0	1	1	2
							202	4	231	9							
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	327	1	3952	3	Y	350	351	0			1
							348	4	385	9							
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	305	1	4665	3	Y	421	415	0	6	1	1
							75	4	463	9							
09	4980	X	1242	-0-	-3738	-0-	37	1	1110	3	Y	81	79	0	3	1	-0-
							6	4	89	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2951	-0-	-3249	-0-	348	1	2448	3	Y	141	116	1			56
							155	9									
06	5910	X	2968	-0-	-2942	-0-	344	1	2365	3	Y	235	222	1			69
							259	9									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	487	1	2953	3	Y	203	197	1			75
							223	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	469	1	2768	3	Y	162	174	1			63
							178	9									
*09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	462	1	2423	3	Y	113	93	1			83
							124	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1369	1	491	3	Y	1413	1451	0			618
							1554	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1477	1	567	3	Y	1345	1300	0			663
							1480	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1207	1	494	3	Y	1520	1688	0			495
							1672	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	908	1	692	3	Y	1545	1771	0			269
							1	4	1700	9							
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	764	1	257	3	Y	1637	1506	0	70	1	330
							1	4	1801	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					330

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					116
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1311	3	N	84	171	1			51
							92	9									
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	162	1	1790	3	N	120					171
							132	9									
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	155	1	2027	3	N	104	176	1			99
							114	9									
08	T. A.		1564	-0-	1564	1564	112	1	1334	3	N	107	154	1			52
							118	9									
09	T. A.		2362	-0-	2362	3926	171	1	2072	3	N	108					160
							119	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3926					N	NO RPT					160

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

05	2648	X	77	-0-	-2571	-0-	1	1	46	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	100	N	2314	-0-	2214	2214	63	1	1986	3	Y	237	232	0	2	1	4
							4	4	261	9							
08	T. A.		687	-0-	687	2901	20	1	608	3	Y	54	57	0			1
							59	9									
09	T. A.		536	-0-	536	3437	16	1	471	3	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3437					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	744	-0-	-775	-0-	44	1	565	3	Y	81	83	0			2
							46	4	89	9							
06	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	55	1	619	3	Y	354	348	0	1	1	7
							54	4	389	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	3	Y	315	318	0			4
							117	4	347	9							
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	3	Y	86	86	0	1	1	3
							17	4	95	9							
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	3	N	283	299	1			114
							311	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	264	1	2918	3	N	316	178	1			252
							348	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	250	1	3267	3	N	223	357	1			118
							245	9									
08	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	239	1	2836	3	N	267	177	1			208
							294	9									
09	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	186	1	2250	3	N	193	182	1			219
							212	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					219

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6533	-0-	-1434	-0-	68	1	5820	3	Y	578	572	0	5	1	22
							9	4	636	9							
06	7710	X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	5563	3	Y	469	474	0			17
							11	4	516	9							
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	142	1	6099	3	Y	351	352	0			16
							40	4	386	9							
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	98	1	5506	3	Y	342	338	0			20
							13	4	376	9							
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	123	1	5302	3	Y	356	344	0	11	1	21
							13	4	392	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4650	X	3592	-0-	-1058	-0-	37	1	3155	3	Y	359	355	0	3	1	13
							5	4	395	9							
06	3750	X	3096	-0-	-654	-0-	33	1	2764	3	Y	266	270	0			9
							6	4	293	9							
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	88	1	3747	3	Y	246	245	0			10
							24	4	271	9							
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	59	1	3346	3	Y	237	234	0			13
							8	4	261	9							
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	74	1	3191	3	Y	260	251	0	8	1	14
							8	4	286	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	44	1	3738	3	Y	337	333	0	3	1	13
							5	4	371	9							
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	42	1	3413	3	Y	263	267	0			9
							7	4	289	9							
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	93	1	3967	3	Y	209	209	0			9
							25	4	230	9							
08	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	49	1	2749	3	Y	156	156	0			9
							6	4	172	9							
*09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	95	1	4044	3	Y	264	250	0	8	1	15
							9	4	290	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	76	1	5085	3	Y	219	217	1			14
							241	9									
06	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	44	1	4747	3	Y	198	195	1			17
							1	4	218	9							
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	42	1	4851	3	Y	206	209	1			14
							7	4	227	9							
08	6107	X	5010	-0-	-1097	-0-	12	1	4750	3	Y	218	217	1			15
							8	4	240	9							
09	5460	X	1708	-0-	-3752	-0-	5	1	1607	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	220	1	1542	3	Y	76	83	1			36
							84	9									
06	3030	X	2087	-0-	-943	-0-	236	1	1618	3	Y	212	193	1			55
							233	9									
07	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	169	1	1023	3	Y	262	233	1			84
							288	9									
08	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	269	1	1584	3	Y	201	214	1			71
							221	9									
*09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	316	1	1657	3	Y	202	146	1			127
							222	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					127

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
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	512	1	3598	3	Y	232	197	1			95
							255	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	476	1	3270	3	Y	192	219	1			68
							211	9									
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	548	1	3325	3	Y	241	224	1			85
							265	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	642	1	3785	3	Y	277	268	1			94
							305	9									
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	619	1	3246	3	Y	239	178	1			155
							263	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	60	1	5191	3	Y	533	526	0	5	1	17
							8	4	586	9							
06	7050	X	5615	-0-	-1435	-0-	62	1	5059	3	Y	440	445	0			12
							10	4	484	9							
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	123	1	5245	3	Y	311	314	0			9
							33	4	342	9							
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	93	1	5245	3	Y	336	331	0			14
							13	4	370	9							
*09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	113	1	4830	3	Y	355	344	0	10	1	15
							11	4	391	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

05	7099	X	5363	-0-	-1736	-0-	57	1	4818	3	Y	437	433	0	4	1	17
							7	4	481	9							
06	7530	X	5260	-0-	-2270	-0-	58	1	4787	3	Y	368	371	0			14
							10	4	405	9							
07	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	77	1	3299	3	Y	173	178	0			9
							21	4	190	9							
08	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	61	1	3409	3	Y	193	190	0			12
							8	4	212	9							
*09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	115	1	4930	3	Y	320	304	0	9	1	19
							11	4	352	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

05	892	X	228	-0-	-664	-0-	5	1	189	3	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	3000	N	5149	-0-	2149	2149	151	1	4881	3	Y	101	100	0			1
							6	4	111	9							
07	3100	N	5165	-0-	2065	4214	156	1	4862	3	Y	125	124	0			2
							9	4	138	9							
08	3100	N	2951	-0-	-149	4065	76	1	2330	3	Y	495	485	0	3	1	9
							545	9									
*09	3000	N	2797	-0-	-203	3862	74	1	2180	3	Y	491	490	0			10
							3	4	540	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	2126					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

05	12400	X	10345	-0-	-2055	-0-	158	1	8733	3	Y	1311	1392	0			85
							12	4	1442	9							
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	166	1	8262	3	Y	1142	1134	0			93
							10	4	1256	9							
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	181	1	8398	3	Y	1098	1129	0			62
							10	4	1208	9							
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	231	1	7810	3	Y	1352	1324	0			90
							7	4	1487	9							
*09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	130	1	6949	3	Y	1045	1037	0			98
							27	4	1150	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	8897 X	8186	-0-	-711	-0-	129	1	7115	3	Y	847	911	0			56
						10	4	932	9							
06	8610 X	7978	-0-	-632	-0-	140	1	6963	3	Y	787	779	0			64
						9	4	866	9							
07	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	155	1	7215	3	Y	883	897	0			50
						9	4	971	9							
08	T. A.	8475	-0-	8475	8475	209	1	7047	3	Y	1103	1080	0			73
						6	4	1213	9							
09	T. A.	6765	-0-	6765	15240	107	1	5726	3	Y	827	823	0			77
						22	4	910	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15240					Y	NO RPT					77

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
05	4818 X	1224	-0-	-3594	-0-	26	1	1111	3	Y	76	76	0			1
						3	4	84	9							
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	2601	2557	0			45
						1	4	2861	9							
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	28	1	858	3	Y	1873	1873	0	12	1	33
						1	4	2060	9							
08	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	1	3	1	9	Y	1	34	0			-0-
09	2040 X	1063	-0-	-977	-0-	9	1	255	3	Y	726	712	0			14
						799	9									
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	65	1	10854	3	Y	299	298	1			83
						329	9									
06	10110 X	9907	-0-	-203	-0-	23	1	9591	3	Y	266	267	1			82
						293	9									
07	T. A.	9354	-0-	9354	9354	24	1	9037	3	Y	266	267	1			81
						293	9									
08	T. A.	9264	-0-	9264	18618	22	1	8935	3	Y	279	282	1			78
						307	9									
09	T. A.	2965	-0-	2965	21583	3	1	2860	3	Y	93	87	1			84
						102	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21583					Y	NO RPT					84

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
05	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	56	1	9243	3	Y	269	269	1			82
						296	9									
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	21	1	8562	3	Y	252	251	1			83
						277	9									
07	T. A.	9317	-0-	9317	9317	24	1	9000	3	Y	266	266	1			83
						293	9									
08	T. A.	8693	-0-	8693	18010	21	1	8368	3	Y	276	279	1			80
						304	9									
09	T. A.	2548	-0-	2548	20558	3	1	2444	3	Y	92	86	1			86
						101	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20558					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	386	1	8703	3	Y	1079	1087	0			42
						9	4	1187	9							
06	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	430	1	9306	3	Y	1033	1015	0			60
						5	4	1136	9							
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	454	1	8819	3	Y	1156	1150	0			66
						95	4	1272	9							
08	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	463	1	8632	3	Y	1220	1231	0			55
						9	4	1342	9							
*09	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	2152	1	9018	3	Y	1553	1536	0			72
						87	4	1708	9							
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					72

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8770	-0-	8770	8770	22	1	8335	3	Y	375	356	1			19
						413	9									
08	14B2 EXT	12639	-0-	12639	21409	30	1	12000	3	Y	554	550	1			23
						609	9									
09	14B2 EXT	3932	-0-	3932	25341	4	1	3718	3	Y	191	179	1			35
						210	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25341					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	369	1	8343	3	Y	412	403	0			16
						9	4	453	9							
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	146	1	3166	3	Y	259	259	0			16
						2	4	285	9							
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2277	3	Y	211	214	0			13
						24	4	232	9							
08	3503 X	1544	-0-	-1959	-0-	75	1	1403	3	Y	58	68	0			3
						2	4	64	9							
09	3390 X	2210	-0-	-1180	-0-	410	1	1717	3	Y	61	61	0			3
						16	4	67	9							
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

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	2896	-0-	2896	2896	48	1	2279	3	Y	517	402	0			115
						569	9									
09	14B2 EXT	10031	-0-	10031	12927	159	1	8289	3	Y	1437	1263	0			289
						2	4	1581	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12927					Y	NO RPT					289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	98	1	16285	3	Y	455	455	1			86
							501	9									
06	15690	X	14494	-0-	-1196	-0-	34	1	13990	3	Y	427	426	1			87
							470	9									
07	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	33	1	12483	3	Y	363	368	1			82
							399	9									
08	15035	X	12119	-0-	-2916	-0-	29	1	11704	3	Y	351	357	1			76
							386	9									
09	14550	X	3814	-0-	-10736	-0-	4	1	3676	3	Y	122	115	1			83
							134	9									
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	6448	X	5025	-0-	-1423	-0-	196	1	4435	3	Y	354	375	0			17
							5	4	389	9							
06	6240	X	3050	-0-	-3190	-0-	128	1	2756	3	Y	150	155	0			12
							1	4	165	9							
07	6240	X	3341	-0-	-2899	-0-	149	1	2895	3	Y	242	237	0			17
							31	4	266	9							
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	308	1	5737	3	Y	905	879	0			43
							6	4	996	9							
09	6660	X	4399	-0-	-2261	-0-	791	1	3313	3	Y	239	266	0			16
							32	4	263	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	105	1	738	3	Y	234	267	1			125
							257	9									
06	2310	X	1236	-0-	-1074	-0-	120	1	823	3	Y	266	301	1			90
							293	9									
07	DLQ G-10		640	-0-	640	640	73	1	442	3	Y	114	149	1			55
							125	9									
08	3216	X	2576	-0-	-640	-0-	296	1	1745	3	Y	486	403	1			138
							535	9									
09	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	323	1	1698	3	Y	508	344	1			302
							559	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					302

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
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	257	1	3670	3	Y	841	826	0			60
							7	4	925	9							
06	4290	X	1254	-0-	-3036	-0-	81	1	1088	3	Y	77	127	0			10
							85	9									
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	598	1	7384	3	Y	1162	1092	0			80
							10	4	1278	9							
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	578	1	6266	3	Y	2520	2399	0			201
							1	4	2772	9							
*09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	2692	2663	0			230
							3	4	2961	9							
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	10778	-0-	-2025	-0-	172	1	9966	3	Y	574	616	1			156
							9	4	631	9							
06	12450	X	10241	-0-	-2209	-0-	419	1	9631	3	Y	168	200	1			124
							6	4	185	9							
07	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	390	1	9752	3	Y	161	137	1			148
							4	4	177	9							
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	164	1	11126	3	Y	100	72	1			176
							2	4	110	9							
*09	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	180	1	10152	3	Y	227	199	1			204
							2	4	250	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					204

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
05	12524	X	9213	-0-	-3311	-0-	147	1	8516	3	Y	493	534	1			135
							8	4	542	9							
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	419	1	9591	3	Y	132	165	1			102
							5	4	145	9							
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	370	1	9264	3	Y	133	113	1			122
							4	4	146	9							
08	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	101	1	6786	3	Y	73	56	1			139
							1	4	80	9							
*09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	140	1	7899	3	Y	202	168	1			173
							2	4	222	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					173

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
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	137	1	7894	3	Y	520	548	1			134
							7	4	572	9							
06	8280	X	6142	-0-	-2138	-0-	250	1	5737	3	Y	138	171	1			101
							3	4	152	9							
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	264	1	6612	3	Y	106	102	1			105
							3	4	117	9							
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	106	1	7233	3	Y	56	48	1			113
							2	4	62	9							
*09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	125	1	7065	3	Y	228	171	1			170
							2	4	251	9							
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	496	1	178	3	Y	100	70	0			30
							110	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	553	1	212	3	Y	25	37	0			18
							28	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	393	1	161	3	Y	44	48	0			14
							48	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	238	1	181	3	Y	122	118	0			18
							134	9									
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	250	1	84	3	Y	105	97	0	4	1	22
							1	4	116	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	310	X	133	-0-	-177	-0-	16	1	111	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	574	1	8215	3	Y	1696	1652	0			120
							16	4	1866	9							
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	479	1	6415	3	Y	1203	1223	0			100
							1323	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	233	1	2874	3	Y	877	911	0			66
							4	4	965	9							
08	3534	X	961	-0-	-2573	-0-	57	1	617	3	Y	261	302	0			25
							287	9									
09	3420	X	639	-0-	-2781	-0-	32	1	427	3	Y	164	174	0			15
							180	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

05	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	104	1	1497	3	Y	294	320	0			22
							3	4	323	9							
06	3510	X	42	-0-	-3468	-0-	3	1	37	3	Y	2	24	0			-0-
							2	9									
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	424	1	4600	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1950	X	710	-0-	-1240	-0-	49	1	655	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

05	8401	X	8375	-0-	-26	-0-	62	1	7309	3	Y	909	919	0			11
							4	4	1000	9							
06	8130	X	7835	-0-	-295	-0-	69	1	6467	3	Y	1179	1161	0			29
							2	4	1297	9							
07	DLQ G-10		8964	-0-	8964	8964	91	1	7541	3	Y	1201	1212	0			18
							11	4	1321	9							
08	15804	X	6840	-0-	-8964	-0-	90	1	5808	3	Y	848	849	0			17
							9	4	933	9							
*09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	88	1	6252	3	Y	1112	1094	0			35
							1	4	1223	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-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 #: 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
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	61	1	7175	3	Y	1961	2012	0			23
							4	4	2157	9							
06	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	69	1	6518	3	Y	1010	1009	0			24
							2	4	1111	9							
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	99	1	8220	3	Y	1131	1140	0			15
							12	4	1244	9							
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	109	1	7021	3	Y	931	929	0			17
							11	4	1024	9							
*09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	108	1	7679	3	Y	985	973	0			29
							1	4	1084	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	3	Y	448	538	1			40
							5	4	493	9							
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	414	400	1			54
							1	4	455	9							
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	746	3	Y	650	630	1			74
							17	4	715	9							
08	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	167	1	804	3	Y	629	626	1			77
							4	4	692	9							
*09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	194	1	1290	3	Y	1113	1022	1			168
							1	4	1224	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					168

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
05	9610	X	8638	-0-	-972	-0-	206	1	8137	3	Y	262	260	0	12	1	26
							7	4	288	9							
06	8970	X	8393	-0-	-577	-0-	191	1	7760	3	Y	399	280	0	105	1	40
							3	4	439	9							
07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	238	1	7968	3	Y	530	413	0	118	1	39
							7	4	583	9							
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	281	1	8070	3	Y	548	380	0	160	1	47
							3	4	603	9							
*09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	255	1	7418	3	Y	376	265	0	108	1	50
							4	4	414	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	71	1	2810	3	Y	94	94	0	4	1	8
							2	4	103	9							
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	66	1	2704	3	Y	100	72	0	27	1	9
							1	4	110	9							
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	86	1	2886	3	Y	158	121	0	35	1	11
							3	4	174	9							
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	95	1	2743	3	Y	528	349	0	148	1	42
							1	4	581	9							
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	369	259	0	106	1	46
							1	4	406	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
05	8432	X	7561	-0-	-871	-0-	178	1	7024	3	Y	321	318	0	15	1	30
							6	4	353	9							
06	7890	X	7435	-0-	-455	-0-	165	1	6730	3	Y	488	342	0	128	1	48
							3	4	537	9							
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	208	1	6947	3	Y	645	502	0	143	1	48
							6	4	710	9							
08	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	188	1	5411	3	Y	418	302	0	127	1	37
							2	4	460	9							
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	223	1	6480	3	Y	484	327	0	134	1	60
							4	4	532	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	458	1	1105	3	Y	52	58	1			45
							57	9									
06	4920	X	1903	-0-	-3017	-0-	567	1	1304	3	Y	8	41	1			12
							23	4	9	9							
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	602	1	1352	3	Y	127	51	1			88
							6	4	140	9							
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	437	1	800	3	Y	121	139	1			70
							77	4	133	9							
*09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	3	Y	189	89	1			170
							98	4	208	9							
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	49	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	54	1	116	3	Y	16	9	0			7
							18	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	61	1	2427	3	Y	77	76	0	3	1	8
							2	4	85	9							
06	3210	X	2351	-0-	-859	-0-	54	1	2219	3	Y	70	52	0	19	1	7
							1	4	77	9							
07	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	71	1	2371	3	Y	81	64	0	18	1	6
							2	4	89	9							
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	84	1	2411	3	Y	183	122	0	52	1	15
							1	4	201	9							
09	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	78	1	2265	3	Y	287	190	0	78	1	34
							1	4	316	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1354	-0-	-3358	-0-	53	1	1201	3	Y	90	98	0			4
							1	4	99	9							
06	4620	X	1263	-0-	-3357	-0-	52	1	1145	3	Y	59	60	0			3
							1	4	65	9							
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	76	75	0			4
							14	4	84	9							
08	3627	X	1165	-0-	-2462	-0-	56	1	1040	3	Y	62	64	0			2
							1	4	68	9							
*09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1193	1	4998	3	Y	453	436	0			19
							48	4	498	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	46	43	0			3
							51	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	3	Y	427	407	0			23
							31	4	470	9							
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	1893	3	Y	309	318	0			14
							2	4	340	9							
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	665	1	2786	3	Y	344	342	0			16
							27	4	378	9							
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	21	1	480	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	2640	X	870	-0-	-1770	-0-	38	1	822	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	3	Y	117	111	0			6
							19	4	129	9							
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	86	1	1614	3	Y	245	240	0			11
							2	4	270	9							
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	272	1	1139	3	Y	156	159	0			8
							11	4	172	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	143	1	2640	3	Y	529	550	0			38
							1	4	582	9							
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	3	Y	542	530	0			50
							1	4	596	9							
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	3	Y	743	721	0			72
							1	4	817	9							
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	179	1	3070	3	Y	852	859	0			65
							1	4	937	9							
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	2572	3	Y	826	811	0			80
							909	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3825	-0-	-670	-0-	172	1	3160	3	Y	447	481	0			31
							1	4	492	9							
06	4350	X	3918	-0-	-432	-0-	174	1	3173	3	Y	518	504	0			45
							1	4	570	9							
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	211	1	3932	3	Y	508	504	0			49
							1	4	559	9							
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	271	1	4630	3	Y	702	699	0			52
							1	4	772	9							
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	219	1	3672	3	Y	595	590	0			57
							655	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	3	Y	1965	1982	0			130
							2	4	2162	9							
06	10740	X	10573	-0-	-167	-0-	485	1	8825	3	Y	1146	1169	0			107
							2	4	1261	9							
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	399	1	7434	3	Y	1045	1047	0			105
							2	4	1150	9							
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	406	1	6937	3	Y	1078	1100	0			83
							1	4	1186	9							
*09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	375	1	6306	3	Y	977	965	0			95
							1	4	1075	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	3109	3	Y	1561	1558	0			20
							2	4	1717	9							
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	37	1	3511	3	Y	864	862	0			22
							1	4	950	9							
07	DLQ G-10		5033	-0-	5033	5033	49	1	4043	3	Y	850	859	0			13
							6	4	935	9							
08	8141	X	3108	-0-	-5033	-0-	40	1	2581	3	Y	439	443	0			9
							4	4	483	9							
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	62	1	4353	3	Y	1135	1108	0			36
							1249	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	8897	X	8860	-0-	-37	-0-	69	1	8119	3	Y	607	602	0			8
							4	4	668	9							
06	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	133	1	12520	3	Y	1689	1653	0			44
							4	4	1858	9							
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	66	1	5469	3	Y	813	844	0			13
							8	4	894	9							
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	178	1	11443	3	Y	1772	1747	0			38
							18	4	1949	9							
09	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	70	1	4893	3	Y	775	787	0			26
							853	9									
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	7192	X	2292	-0-	-4900	-0-	18	1	2117	3	Y	142	147	0			2
							1	4	156	9							
06	6960	X	2580	-0-	-4380	-0-	21	1	2010	3	Y	498	488	0			12
							1	4	548	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	2488	3	Y	764	765	0			11
							4	4	840	9							
08	4805	X	3647	-0-	-1158	-0-	44	1	2797	3	Y	729	725	0			15
							4	4	802	9							
*09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	43	1	3035	3	Y	638	633	0			20
							702	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	9145	X	1375	-0-	-7770	-0-	11	1	1329	3	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
06	8850	X	286	-0-	-8564	-0-	2	1	161	3	Y	112	110	0			3
							123	9									
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	948	3	Y	265	264	0			4
							1	4	292	9							
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	3	Y	490	484	0			10
							3	4	539	9							
*09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	19	1	1332	3	Y	281	282	0			9
							309	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11158	-0-	-2389	-0-	64	1	10675	3	Y	380	388	0			41
							1	4	418	9							
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	65	1	10972	3	Y	454	450	0			45
							499	9									
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	61	1	11072	3	Y	496	490	0			51
							6	4	546	9							
08	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	192	1	10476	3	Y	427	434	0			44
							1	4	470	9							
*09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	272	1	10021	3	Y	406	413	0			37
							2	4	447	9							
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	14570	X	11102	-0-	-3468	-0-	64	1	10657	3	Y	345	354	0			39
							1	4	380	9							
06	13200	X	10183	-0-	-3017	-0-	58	1	9802	3	Y	294	302	0			31
							323	9									
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	55	1	9809	3	Y	411	399	0			43
							5	4	452	9							
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	184	1	10066	3	Y	408	409	0			42
							1	4	449	9							
*09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	269	1	9903	3	Y	387	394	0			35
							2	4	426	9							
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-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 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
05	10137	X	9870	-0-	-267	-0-	55	1	9228	3	Y	533	549	0			60
							1	4	586	9							
06	9810	X	9221	-0-	-589	-0-	52	1	8643	3	Y	478	488	0			50
							526	9									
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	50	1	9071	3	Y	529	524	0			55
							5	4	582	9							
08	9951	X	9639	-0-	-312	-0-	164	1	8940	3	Y	485	490	0			50
							1	4	534	9							
09	9630	X	9613	-0-	-17	-0-	240	1	8844	3	Y	479	485	0			44
							2	4	527	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	5735	X	3727	-0-	-2008	-0-	43	1	3143	3	Y	492	484	0			37
							541	9									
06	5550	X	892	-0-	-4658	-0-	12	1	796	3	Y	76	101	0			12
							84	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	3224	X	539	-0-	-2685	-0-	13	1	464	3	Y	55	46	0			9
							1	4	61	9							
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	183	1	10072	3	Y	814	866	0			50
							14	4	895	9							
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	200	1	9913	3	Y	810	797	0			63
							12	4	891	9							
07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	196	1	9100	3	Y	661	689	0			35
							11	4	727	9							
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	266	1	8996	3	Y	673	666	0			42
							8	4	740	9							
*09	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	172	1	9193	3	Y	876	842	0			76
							36	4	964	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	199	1	10945	3	Y	821	883	0			53
							15	4	903	9							
06	12900	X	10728	-0-	-2172	-0-	204	1	10104	3	Y	371	392	0			32
							12	4	408	9							
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	207	1	9639	3	Y	650	647	0			35
							12	4	715	9							
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	308	1	10432	3	Y	981	952	0			64
							10	4	1079	9							
*09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	170	1	9133	3	Y	797	788	0			73
							36	4	877	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 X	29	-0-	-126	-0-	25	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	452	-0-	452	452	11	1	360	3	Y	74	69	0			5
						81	9									
09	T. A.	222	-0-	222	674	3	1	182	3	Y	33	35	0			3
						1	4	36	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	674					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	139	1	7671	3	Y	964	1025	0			59
						11	4	1060	9							
06	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	143	1	7142	3	Y	892	882	0			69
						9	4	981	9							
07	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	150	1	6927	3	Y	864	887	0			46
						8	4	950	9							
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	180	1	6105	3	Y	939	925	0			60
						6	4	1033	9							
*09	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	119	1	6392	3	Y	866	849	0			77
						25	4	953	9							
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

05	7812 X	7136	-0-	-676	-0-	122	1	6694	3	Y	283	306	0			18
						9	4	311	9							
06	8100 X	7519	-0-	-581	-0-	138	1	6839	3	Y	485	466	0			37
						8	4	534	9							
07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	150	1	6983	3	Y	460	472	0			25
						9	4	506	9							
08	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	229	1	7721	3	Y	564	552	0			37
						7	4	620	9							
*09	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	129	1	6909	3	Y	472	465	0			44
						27	4	519	9							
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

05	9362 X	5977	-0-	-3385	-0-	103	1	5676	3	Y	173	187	0			12
						8	4	190	9							
06	7860 X	5381	-0-	-2479	-0-	102	1	5068	3	Y	186	182	0			16
						6	4	205	9							
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	115	1	5347	3	Y	274	274	0			16
						7	4	301	9							
08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	180	1	6109	3	Y	356	348	0			24
						6	4	392	9							
*09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	128	1	6854	3	Y	377	366	0			35
						27	4	415	9							
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2114	-0-	-2071	-0-	97	1	1881	3	Y	123	74	0	46	1	11
							1	4	135	9							
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	82	1	3678	3	Y	456	429	0	26	1	12
							67	4	502	9							
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	Y	43	51	0			4
							12	4	47	9							
08	6696	X	327	-0-	-6369	-0-	6	1	276	3	Y	31	31	0			4
							11	4	34	9							
09	6480	X	395	-0-	-6085	-0-	10	1	347	3	Y	15	15	0			4
							21	4	17	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	20204	X	1957	-0-	-18247	-0-	87	1	1692	3	Y	161	96	0	62	1	13
							1	4	177	9							
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	150	1	6711	3	Y	90	94	0	6	1	3
							122	4	99	9							
07	5766	X	656	-0-	-5110	-0-	8	1	637	3	Y	3	4	0			2
							8	4	3	9							
08	5270	X	980	-0-	-4290	-0-	18	1	914	3	Y	9	9	0			2
							38	4	10	9							
09	3000	X	920	-0-	-2080	-0-	25	1	830	3	Y	14	14	0			2
							50	4	15	9							
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	123	1	4180	3	Y	112	140	0			18
							123	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	158	1	3972	3	Y	173	161	0			30
							190	9									
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	151	1	4178	3	Y	139	146	0			23
							153	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	148	1	4272	3	Y	98	102	0			19
							108	9									
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	189	1	4060	3	Y	144	139	0			24
							158	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	168	1	5719	3	Y	280	361	0			38
							308	9									
06	6000	X	5916	-0-	-84	-0-	210	1	5273	3	Y	394	370	0			62
							433	9									
07	6851	X	6433	-0-	-418	-0-	210	1	5786	3	Y	397	402	0			57
							437	9									
08	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	211	1	6103	3	Y	388	381	0			64
							427	9									
*09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	261	1	5602	3	Y	366	369	0			61
							403	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	39	1	1989	3	Y	69	72	0			46
							76	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	99	96	0			49
							109	9									
07	3100	N	3258	-0-	158	158	63	1	3037	3	Y	144	149	0			44
							158	9									
08	2805	N	2647	-0-	-158	-0-	51	1	2412	3	Y	167	164	0			47
							184	9									
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2227	3	Y	133	146	0			34
							146	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	80	1	4124	3	Y	123	153	0			100
							135	9									
06	4740	X	1449	-0-	-3291	-0-	25	1	1272	3	Y	138	157	0			81
							152	9									
07	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	73	1	3500	3	Y	149	176	0			54
							164	9									
08	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	79	1	3731	3	Y	174	177	0			51
							191	9									
09	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	64	1	3335	3	Y	140	155	0			36
							1	4	154	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	81	1	4144	3	Y	160	169	0			112
							176	9									
06	3720	X	1537	-0-	-2183	-0-	26	1	1306	3	Y	186	196	0			102
							205	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	82	1	3966	3	Y	158	199	0			61
							174	9									
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	91	1	4270	3	Y	122	142	0			41
							134	9									
*09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	73	1	3846	3	Y	171	172	0			40
							1	4	188	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					40

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
10	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

05	4309	X	2512	-0-	-1797	-0-	70	1	2383	3	Y	54	85	0			8
							59	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	120	1	3023	3	Y	110	102	0			16
							121	9									
07	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	116	1	3208	3	Y	129	128	0			17
							142	9									
08	6633	X	3167	-0-	-3466	-0-	102	1	2940	3	Y	114	113	0			18
							125	9									
*09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1	3027	3	Y	108	109	0			17
							119	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

05	4867	X	3696	-0-	-1171	-0-	69	1	3525	3	N	93	97	0			65
							102	9									
06	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	417	1	20920	3	N	95	104	0			56
							105	9									
07	5520	X	3503	-0-	-2017	-0-	69	1	3342	3	N	84	106	0			34
							92	9									
08	4991	X	2984	-0-	-2007	-0-	60	1	2818	3	N	96	100	0			30
							106	9									
09	4470	X	2544	-0-	-1926	-0-	46	1	2430	3	N	61	73	0			18
							1	4	67	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	152	1	7829	3	Y	226	196	0			128
							249	9									
06	6660	X	2386	-0-	-4274	-0-	42	1	2099	3	Y	223	232	0			119
							245	9									
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	116	1	5619	3	Y	179	230	0			68
							197	9									
08	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	104	1	4891	3	Y	165	182	0			51
							182	9									
*09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	133	1	6974	3	Y	203	208	0			46
							2	4	223	9							
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	2697	X	2292	-0-	-405	-0-	63	1	2128	3	Y	92	120	0			13
							101	9									
06	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	86	1	2153	3	Y	96	93	0			16
							106	9									
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	85	1	2354	3	Y	99	101	0			14
							109	9									
08	4969	X	2421	-0-	-2548	-0-	78	1	2248	3	Y	86	86	0			14
							95	9									
*09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2161	3	Y	106	103	0			17
							117	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	13361	X	12774	-0-	-587	-0-	149	1	11020	3	Y	1458	1540	0			117
							1	4	1604	9							
06	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	133	1	8493	3	Y	1142	1134	0			125
							2	4	1256	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
08	11687	X	552	-0-	-11135	-0-	12	1	453	3	Y	78	65	0			13
							1	4	86	9							
09	11310	X	1063	-0-	-10247	-0-	24	1	768	3	Y	245	127	0			131
							1	4	270	9							
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					131

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
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	96	1	7175	3	Y	1282	1345	0			101
							1	4	1410	9							
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	88	1	5672	3	Y	1034	1024	0			111
							2	4	1137	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	0			41
08	7068	X	2507	-0-	-4561	-0-	54	1	1942	3	Y	461	421	0			81
							4	4	507	9							
09	6840	X	4265	-0-	-2575	-0-	87	1	2835	3	Y	1217	641	0			657
							4	4	1339	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					657

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	8401	X	6932	-0-	-1469	-0-	145	1	6168	3	Y	546	539	0			68
							18	4	601	9							
06	8130	X	5079	-0-	-3051	-0-	110	1	4637	3	Y	302	335	0			35
							332	9									
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	94	1	5309	3	Y	407	405	0			37
							2	4	448	9							
08	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	364	1	5420	3	Y	355	349	0			43
							2	4	391	9							
*09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1001	1	5990	3	Y	393	376	0			60
							2	4	432	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	8401	X	5554	-0-	-2847	-0-	122	1	5213	3	Y	185	190	0			23
							15	4	204	9							
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	128	1	5421	3	Y	247	245	0			25
							272	9									
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	97	1	5553	3	Y	372	365	0			32
							3	4	409	9							
08	7626	X	6044	-0-	-1582	-0-	360	1	5371	3	Y	283	281	0			34
							2	4	311	9							
09	7380	X	5264	-0-	-2116	-0-	711	1	4252	3	Y	273	266	0			41
							1	4	300	9							
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	126	1	5366	3	Y	307	311	0			41
							16	4	338	9							
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	Y	407	404	0			44
							448	9									
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5126	3	Y	342	352	0			34
							2	4	376	9							
08	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	352	1	5243	3	Y	353	342	0			45
							2	4	388	9							
09	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	738	1	4415	3	Y	272	272	0			45
							1	4	299	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	54	1	8886	3	Y	235	234	1			75
							259	9									
06	8250	X	8242	-0-	-8	-0-	19	1	7980	3	Y	221	220	1			76
							243	9									
07	T. A.		7995	-0-	7995	7995	21	1	7733	3	Y	219	220	1			75
							241	9									
08	T. A.		7273	-0-	7273	15268	17	1	7026	3	Y	209	212	1			72
							230	9									
09	T. A.		2134	-0-	2134	17402	3	1	2057	3	Y	67	64	1			75
							74	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17402					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13725	-0-	-907	-0-	78	1	12998	3	Y	588	603	0			67
							2	4	647	9							
06	14310	X	11819	-0-	-2491	-0-	66	1	11253	3	Y	454	471	0			50
							1	4	499	9							
07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	64	1	11636	3	Y	509	504	0			55
							7	4	560	9							
08	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	218	1	11878	3	Y	594	586	0			63
							1	4	653	9							
09	13230	X	12060	-0-	-1170	-0-	303	1	11170	3	Y	531	542	0			52
							3	4	584	9							
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					52

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	491	3	Y	100	88	1			31
							110	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	24	1			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	868	X	290	-0-	-578	-0-	75	1	4	3	Y	192					201
							211	9									
*09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	408	305	1			304
							449	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					304

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3395	-0-	-2867	-0-	47	1	3161	3	Y	170	151	1			51
							187	9									
06	6060	X	2350	-0-	-3710	-0-	41	1	2152	3	Y	143	149	1			45
							157	9									
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	2					47
							2	9									
08	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	15	1	2	3	Y	18					65
							20	9									
09	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	20	1	35	3	Y	17	41	1			41
							19	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	162	1	5504	3	Y	91	125	0			16
							100	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	195	1	4913	3	Y	74	75	0			15
							81	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	177	1	4873	3	Y	94	94	0			15
							103	9									
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	168	1	4869	3	Y	72	73	0			14
							79	9									
*09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	201	1	4327	3	Y	83	82	0			15
							91	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	3660	-0-	-7252	-0-	156	1	3251	3	Y	229	238	0			24
							1	4	252	9							
06	10740	X	3754	-0-	-6986	-0-	218	1	3142	3	Y	356	340	0			40
							2	4	392	9							
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	176	1	4105	3	Y	393	378	0			55
							3	4	432	9							
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	280	1	4004	3	Y	346	365	0			36
							3	4	381	9							
09	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	155	1	2543	3	Y	192	205	0			23
							211	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

05	14B2 EXT		6944	-0-	6944	29543	297	1	6187	3	Y	417	483	0			50
							1	4	459	9							
06	32921	X	3378	-0-	-29543	-0-	207	1	2980	3	Y	172	197	0			25
							2	4	189	9							
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1598	3	Y	62	74	0			13
							1	4	68	9							
08	7068	X	1775	-0-	-5293	-0-	109	1	1558	3	Y	97	98	0			12
							1	4	107	9							
09	6840	X	3932	-0-	-2908	-0-	211	1	3446	3	Y	250	233	0			29
							275	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

05	9734	X	4643	-0-	-5091	-0-	198	1	4135	3	Y	281	311	0			31
							1	4	309	9							
06	7890	X	6237	-0-	-1653	-0-	372	1	5369	3	Y	447	427	0			51
							4	4	492	9							
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	190	1	4419	3	Y	292	299	0			44
							3	4	321	9							
08	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	328	1	4703	3	Y	282	296	0			30
							4	4	310	9							
*09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	349	1	5715	3	Y	350	340	0			40
							385	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
10	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
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	Y	153	149	0			19
							13	4	168	9							
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4422	3	Y	90	98	0			11
							99	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	70	1	4027	3	Y	142	139	0			14
							2	4	156	9							
08	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	274	1	4087	3	Y	143	138	0			19
							2	4	157	9							
09	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	675	1	4040	3	Y	138	134	0			23
							1	4	152	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	180	1	7678	3	Y	449	459	0			59
							23	4	494	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	177	1	7482	3	Y	401	416	0			44
							441	9									
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	139	1	7966	3	Y	344	355	0			33
							4	4	378	9							
08	9021	X	8869	-0-	-152	-0-	535	1	7983	3	Y	315	308	0			40
							4	4	347	9							
*09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1213	1	7256	3	Y	310	301	0			49
							2	4	341	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	770	3	195	9	N	177					357
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	688	3	106	9	N	96	182	1			271
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	972	3	111	9	N	101	182	1			190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					278
*09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1281	3	241	9	N	219					497
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					497

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
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	3	Y	89	95	0			7
							1	4	98	9							
06	3090	X	2525	-0-	-565	-0-	146	1	2114	3	Y	239	222	0			24
							2	4	263	9							
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	175	176	0			23
							1	4	193	9							
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	164	1	2355	3	Y	184	191	0			16
							2	4	202	9							
09	2280	X	2024	-0-	-256	-0-	105	1	1726	3	Y	175	174	0			17
							193	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	4247	X	2618	-0-	-1629	-0-	115	1	2396	3	Y	96	103	0			10
							1	4	106	9							
06	3780	X	2543	-0-	-1237	-0-	148	1	2134	3	Y	235	219	0			26
							2	4	259	9							
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	3	Y	202	199	0			29
							1	4	222	9							
08	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	160	1	2288	3	Y	172	183	0			18
							2	4	189	9							
09	2850	X	2170	-0-	-680	-0-	117	1	1912	3	Y	128	131	0			15
							141	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	309	X	297	-0-	-12	-0-	13	1	184	3	Y	91	81	0			10
							100	9									
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	158	146	0			22
							174	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	102	112	0			12
							112	9									
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	132	128	0			16
							145	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	49	1	8187	3	Y	235	236	1			45
							259	9									
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	17	1	7239	3	Y	232	231	1			46
							255	9									
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	183	187	1			42
							201	9									
08	7502	X	5284	-0-	-2218	-0-	13	1	5115	3	Y	142	145	1			39
							156	9									
09	7260	X	1488	-0-	-5772	-0-	2	1	1438	3	Y	44	43	1			40
							48	9									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					40

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

05	7347	X	7322	-0-	-25	-0-	41	1	7050	3	Y	210	221	1			17
							231	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	17	1	6358	3	Y	176	172	1			21
							31	4	194	9							
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	9	1	7099	3	Y	220	219	1			22
							14	4	242	9							
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	9	1	6576	3	Y	157	164	1			15
							101	4	173	9							
09	6630	X	2104	-0-	-4526	-0-	3	1	2047	3	Y	48	47	1			16
							1	4	53	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	11036	X	10244	-0-	-792	-0-	18 706	1 9	9520	3	Y	642	633	0			21
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	16 616	1 9	8284	3	Y	560	569	0			12
07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	56 21	1 4	7851 536	3 9	Y	487	482	0			17
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	92 1	1 4	6108 422	3 9	Y	384	387	0			14
*09	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	12532 1012	3 9	Y	920	889	0			45
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	15 597	1 9	8160	3	Y	543	561	0			24
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	13 499	1 9	6728	3	Y	454	464	0			14
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	43 16	1 4	6006 418	3 9	Y	380	377	0			17
08	7130	X	284	-0-	-6846	-0-	4 20	1 9	260	3	Y	18	32	0			3
09	6900	X	1005	-0-	-5895	-0-	6 80	1 9	919	3	Y	73	71	0			5
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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
05	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	16 612	1 9	8582	3	Y	556	570	0			23
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	13 494	1 9	6968	3	Y	449	459	0			13
07	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	50 18	1 4	6970 469	3 9	Y	426	421	0			18
08	6603	X	2690	-0-	-3913	-0-	38 176	1 9	2476	3	Y	160	170	0			8
09	6390	X	5476	-0-	-914	-0-	32 417	1 9	5027	3	Y	379	366	0			21
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	221 72	1 9	1970	3	Y	65					245
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	412 79	1 9	3533	3	Y	72	167	1			150
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	400 121	1 9	4188	3	Y	110					260
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	401 178	1 9	3792	3	Y	162	168	1			254
*09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497 167	1 9	5013	3	Y	152					406
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					406

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
05	15717	X	14736	-0-	-981	-0-	721	1	10560	3	Y	3141	3117	0			169
							3455	9									
06	15210	X	10953	-0-	-4257	-0-	772	1	9429	3	Y	684	807	0			46
							752	9									
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-	46	0			-0-
							1	4									
08	4185	X	1614	-0-	-2571	-0-	145	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	20	1	10510	3	Y	797	809	0			30
							877	9									
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	19	1	9955	3	Y	909	915	0			24
							1000	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	41	1	5718	3	Y	502	506	0			20
							15	4	552	9							
08	9207	X	26	-0-	-9181	-0-	24	3	2	9	Y	2	22	0			-0-
09	8910	X	291	-0-	-8619	-0-	2	1	257	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					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
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	632	1	9258	3	Y	2030	2020	0			109
							2233	9									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	356	1	4342	3	Y	447	526	0			30
							492	9									
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	30	0			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2790	X	229	-0-	-2561	-0-	13	1	196	3	Y	18	23	0			1
							20	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	178	-0-	-782	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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
05	8618	X	6155	-0-	-2463	-0-	11	1	5735	3	Y	372	377	0			14
							409	9									
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	12	1	6347	3	Y	398	402	0			10
							438	9									
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	Y	335	333	0			12
							12	4	369	9							
08	5115	X	25	-0-	-5090	-0-	23	3	2	9	Y	2	14	0			-0-
09	4950	X	551	-0-	-4399	-0-	3	1	494	3	Y	49	47	0			2
							54	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	7	1	3639	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	8	1	4057	3	Y	232	226	0			6
							255	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	26	1	3667	3	Y	221	218	0			9
							10	4	243	9							
08	589	X	424	-0-	-165	-0-	6	1	395	3	Y	21	29	0			1
							23	9									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					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
05	5766	X	1743	-0-	-4023	-0-	33	1	1432	3	Y	253	277	0			15
							278	9									
06	5580	X	1462	-0-	-4118	-0-	26	1	1205	3	Y	210	218	0			7
							231	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	107	1	4226	3	Y	614	593	0			28
							24	4	675	9							
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	266	1	5950	3	Y	732	726	0			34
							805	9									
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	188	1	5000	3	Y	597	609	0			22
							657	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	195	1	8484	3	Y	719	720	0			37
							791	9									
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	171	1	7807	3	Y	670	687	0			20
							737	9									
07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	205	1	8070	3	Y	736	721	0			35
							46	4	810	9							
08	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	291	1	6512	3	Y	584	590	0			29
							642	9									
09	8250	X	7304	-0-	-946	-0-	238	1	6363	3	Y	638	642	0			25
							1	4	702	9							
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	166	1	7219	3	Y	605	604	0			30
							666	9									
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	142	1	6490	3	Y	577	591	0			16
							635	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	92	1	3609	3	Y	323	324	0			15
							20	4	355	9							
08	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-	252	1	5649	3	Y	486	478	0			23
							535	9									
09	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	198	1	5270	3	Y	409	417	0			15
							450	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	58 337	1 9	4426	3	Y	306	315	0			63
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	59 328	1 9	3873	3	Y	298	300	0			61
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	61 283	1 9	3529	3	Y	257	264	0			54
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	101 308	1 9	3866	3	Y	280	220	0	27	1	87
*09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	11 349	1 9	4651	3	Y	317	394	0	5	1	5
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	55 305	1 9	4193	3	Y	277	296	0			57
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	69 440	1 9	4518	3	Y	400	382	0			75
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	75 395	1 9	4340	3	Y	359	362	0			72
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	121 430	1 9	4662	3	Y	391	306	0	37	1	120
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	10 268	1 9	4344	3	Y	244	356	0	4	1	4
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	100 644	1 9	7666	3	Y	585	602	0			118
06	7770	X	7479	-0-	-291	-0-	103 636	1 9	6740	3	Y	578	579	0			117
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	122 683	1 9	7024	3	Y	621	613	0			125
08	8308	X	7752	-0-	-556	-0-	179 702	1 9	6871	3	Y	638	502	0	61	1	200
09	8040	X	7113	-0-	-927	-0-	15 597	1 9	6501	3	Y	543	722	0	9	1	12
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	103 329	1 9	1581	3	Y	299	307	0			13
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	302 47	1 4	2023 812	3 9	Y	738	708	0			43
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	141 789	1 9	2025	3	Y	717	694	0			66
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	176 822	1 9	2327	3	Y	747	760	0			53
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	182 803	1 9	2273	3	Y	730	721	0			62
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	186	1	2848	3	Y	1229	1274	0			50
							1352	9									
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	518	1	3473	3	Y	993	988	0			55
							81	4	1092	9							
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	212	1	3044	3	Y	602	605	0			52
							662	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	256	1	3389	3	Y	720	727	0			45
							792	9									
*09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	261	1	3259	3	Y	621	618	0			48
							683	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	217	1	4123	3	Y	600	602	0			40
							1	4	660	9							
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	162	1	4543	3	Y	592	600	0			32
							1	4	651	9							
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	154	1	4938	3	Y	517	515	0			34
							14	4	569	9							
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	196	1	5358	3	Y	465	473	0			26
							1	4	512	9							
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	220	1	4440	3	Y	365	361	0			30
							402	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	384	1	7304	3	Y	839	854	0			56
							2	4	923	9							
06	8310	X	7213	-0-	-1097	-0-	224	1	6251	3	Y	670	691	0			35
							1	4	737	9							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	220	1	7053	3	Y	607	604	0			38
							20	4	668	9							
08	8525	X	8362	-0-	-163	-0-	274	1	7483	3	Y	549	558	0			29
							1	4	604	9							
09	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	347	1	7017	3	Y	562	548	0			43
							1	4	618	9							
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	8773	X	8745	-0-	-28	-0-	392	1	7449	3	Y	820	818	0			56
							2	4	902	9							
06	8460	X	7841	-0-	-619	-0-	245	1	6821	3	Y	704	721	0			39
							1	4	774	9							
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	220	1	7065	3	Y	586	586	0			39
							20	4	645	9							
08	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	258	1	7056	3	Y	502	512	0			29
							1	4	552	9							
09	7830	X	7150	-0-	-680	-0-	310	1	6257	3	Y	530	516	0			43
							583	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	7037	X	4620	-0-	-2417	-0-	124	1	3787	3	Y	639	646	0			45
							6	4	703	9							
06	8100	X	6174	-0-	-1926	-0-	251	1	5052	3	Y	786	758	0			73
							6	4	865	9							
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	202	1	6084	3	Y	855	863	0			65
							4	4	941	9							
08	7471	X	4626	-0-	-2845	-0-	178	1	4013	3	Y	395	372	0	42	1	46
							435	9									
*09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	160	1	7103	3	Y	529	510	0			65
							12	4	582	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	180	1	5537	3	Y	673	682	0			45
							9	4	740	9							
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	256	1	5140	3	Y	479	481	0			43
							6	4	527	9							
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	151	1	4528	3	Y	370	388	0			25
							3	4	407	9							
08	6076	X	1272	-0-	-4804	-0-	51	1	1159	3	Y	56	70	0	8	1	3
							62	9									
09	5880	X	841	-0-	-5039	-0-	18	1	786	3	Y	33	36	0			-0-
							1	4	36	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	278	1	8522	3	Y	815	858	0			61
							14	4	897	9							
06	9450	X	7168	-0-	-2282	-0-	311	1	6244	3	Y	551	557	0			55
							7	4	606	9							
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	191	1	5761	3	Y	482	499	0			38
							4	4	530	9							
08	9548	X	22	-0-	-9526	-0-	1	1	19	3	Y	2	32	0	3	1	5
							2	9									
09	9240	X	780	-0-	-8460	-0-	16	1	699	3	Y	58	55	0			8
							1	4	64	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	15612	3	32	4	Y	550	582	1			201
							605	9									
06	14970	X	12704	-0-	-2266	-0-	12238	3	1	4	Y	423	418	1			206
							465	9									
07	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	180	1	13273	3	Y	455	470	1			191
							8	4	501	9							
08	13144	X	12899	-0-	-245	-0-	77	1	12331	3	Y	445	459	1			177
							1	4	490	9							
09	12720	X	3713	-0-	-9007	-0-	3489	3	224	9	Y	204	124	1			257
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					257

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
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	68	1			119
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	76	1	12269	3	Y	657	623	1			153
							1	4	723	9							
09	9450	X	5049	-0-	-4401	-0-	4750	3	299	9	Y	272	165	1			260
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	24890	-0-	24890	24890	314	1	23238	3	Y	1204	1115	1			89
							14	4	1324	9							
08	14B2	EXT	19105	-0-	19105	43995	113	1	18114	3	Y	797	840	1			46
							1	4	877	9							
09	14B2	EXT	4937	-0-	4937	48932	4623	3	314	9	Y	285	179	1			152
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48932					Y	NO RPT					152

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	19779	3	41	4	Y	774	810	1			259
							851	9									
06	19470	X	16048	-0-	-3422	-0-	15365	3	1	4	Y	620	609	1			270
							682	9									
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	144	1	10588	3	Y	433	473	1			230
							6	4	476	9							
08	16802	X	9567	-0-	-7235	-0-	58	1	9142	3	Y	334	353	1			211
							367	9									
09	16260	X	2446	-0-	-13814	-0-	2366	3	80	9	Y	73	49	1			235
10	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					235

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

05	8897	X	8805	-0-	-92	-0-	49	1	8219	3	Y	487	488	0			54
							1	4	536	9							
06	8610	X	8351	-0-	-259	-0-	47	1	7816	3	Y	444	450	0			48
							488	9									
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	44	1	8075	3	Y	386	390	0			44
							5	4	425	9							
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	146	1	7980	3	Y	449	445	0			48
							1	4	494	9							
*09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	212	1	7801	3	Y	409	417	0			40
							2	4	450	9							
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

05	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	21	1	3413	3	Y	166	175	0			18
							183	9									
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	15	1	2444	3	Y	114	121	0			11
							125	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	Y	185	178	0			18
							2	4	204	9							
08	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	80	1	4368	3	Y	196	195	0			19
							216	9									
09	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	122	1	4479	3	Y	196	197	0			18
							1	4	216	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	39	1	6496	3	Y	307	305	0			30
							1	4	338	9							
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	40	1	6781	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	33	1	5845	3	Y	258	261	0			26
							3	4	284	9							
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	101	1	5463	3	Y	232	235	0			23
							255	9									
09	5550	X	4083	-0-	-1467	-0-	103	1	3786	3	Y	175	182	0			16
							1	4	193	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2728	X	648	-0-	-2080	-0-	79	1	493	3	Y	69	75	0	5	1	7
							76	9									
06	2280	X	768	-0-	-1512	-0-	45	1	412	3	Y	283	253	0	9	1	28
							311	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	865	3	Y	753	440	0	243	1	98
							828	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	916	3	Y	952	740	0	168	1	142
							9	4	1047	9							
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	889	3	Y	1218	1174	0			186
							9	4	1340	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	62	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	Y	174	171	0	2	1	1
							19	4	191	9							
*09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	3	Y	336	335	0	1	1	1
							143	4	370	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	42	1	6948	3	Y	669	666	0			71
							1	4	736	9							
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	41	1	6875	3	Y	633	640	0			64
							696	9									
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	38	1	6824	3	Y	536	543	0			57
							4	4	590	9							
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	121	1	6544	3	Y	514	518	0			53
							565	9									
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	177	1	6538	3	Y	534	538	0			49
							2	4	587	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					49

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	124	4	1	111	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	38	1	2508	3	Y	661	663	1			222
						727	9									
06	1320 X	984	-0-	-336	-0-	14	1	751	3	Y	199	324	1			97
						219	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	2418 X	331	-0-	-2087	-0-	68	1	3	3	Y	236					333
						260	9									
09	2340 X	188	-0-	-2152	-0-	4	1	8	3	Y	160	250	1			243
						176	9									
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					243

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

05	13702 X	7971	-0-	-5731	-0-	230	1	7029	3	Y	637	649	0			45
						11	4	701	9							
06	13260 X	6383	-0-	-6877	-0-	282	1	5647	3	Y	407	413	0			39
						6	4	448	9							
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	191	1	5740	3	Y	282	299	0			22
						4	4	310	9							
08	6417 X	26	-0-	-6391	-0-	1	1	24	3	Y	1	20	0	3	1	-0-
						1	9									
09	4770 X	2259	-0-	-2511	-0-	47	1	2096	3	Y	102	93	0			9
						4	4	112	9							
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

05	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	254	1	7775	3	Y	969	1016	0			71
						12	4	1066	9							
06	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	323	1	6479	3	Y	723	725	0			69
						7	4	795	9							
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	175	1	5241	3	Y	630	651	0			48
						3	4	693	9							
08	9331 X	19	-0-	-9312	-0-	1	1	16	3	Y	2	42	0	5	1	3
						2	9									
09	9030 X	528	-0-	-8502	-0-	10	1	459	3	Y	53	51	0			5
						1	4	58	9							
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	120	1	3682	3	Y	478	451	0			31
							6	4	526	9							
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	3	Y	431	422	0			40
							4	4	474	9							
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	76	1	2313	3	Y	250	270	0			20
							2	4	275	9							
08	4681	X	1708	-0-	-2973	-0-	66	1	1488	3	Y	140	130	0	15	1	15
							154	9									
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	113	1	5039	3	Y	242	228	0			29
							9	4	266	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	125	1	3821	3	Y	144	153	0			11
							6	4	158	9							
06	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	213	1	4279	3	Y	140	137	0			14
							5	4	154	9							
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	147	1	4420	3	Y	138	140	0			12
							3	4	152	9							
08	6107	X	3691	-0-	-2416	-0-	152	1	3420	3	Y	108	96	0	11	1	13
							119	9									
09	5910	X	3161	-0-	-2749	-0-	67	1	2984	3	Y	95	94	0			14
							5	4	105	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	331	1	10155	3	Y	1197	1227	0			90
							16	4	1317	9							
06	10770	X	10453	-0-	-317	-0-	451	1	9051	3	Y	855	859	0			86
							10	4	941	9							
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	251	1	7555	3	Y	656	688	0			54
							5	4	722	9							
08	11718	X	4104	-0-	-7614	-0-	161	1	3623	3	Y	291	277	0	32	1	36
							320	9									
09	11340	X	9482	-0-	-1858	-0-	195	1	8674	3	Y	544	512	0			68
							15	4	598	9							
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	11439	X	6214	-0-	-5225	-0-	174	1	5924	3	Y	105	131	0			13
							116	9									
06	11070	X	4717	-0-	-6353	-0-	175	1	4392	3	Y	136	128	0			21
							150	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	130	133	0			18
							143	9									
08	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	123	1	3564	3	Y	114	113	0			19
							125	9									
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	154	1	3321	3	Y	129	128	0			20
							142	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	166 151	1 9	5642	3	Y	137	140	0			16
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	171 146	1 9	4308	3	Y	133	127	0			22
07	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	146 102	1 9	4038	3	Y	93	101	0			14
08	8291	X	4005	-0-	-4286	-0-	130 101	1 9	3774	3	Y	92	91	0			15
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	164 128	1 9	3528	3	Y	116	112	0			19
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	63 51	1 9	2153	3	Y	46	61	0			6
06	3870	X	2111	-0-	-1759	-0-	78 80	1 9	1953	3	Y	73	68	0			11
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	71 94	1 9	1962	3	Y	85	84	0			12
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	67 89	1 9	1955	3	Y	81	80	0			13
09	930	X	619	-0-	-311	-0-	26 31	1 9	562	3	Y	28	35	0			6
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	194 277	1 9	6969	3	Y	252	198	1			54
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	1088 1	1 4	10437 1753	3 9	Y	1594	1300	1			348
07	3000	N	7394	-0-	4394	4394	575 215	1 4	5513 1091	3 9	Y	992	1089	1			251
08	3100	N	8684	-0-	5584	9978	714 576	1 9	7394	3	Y	524	677	1			98
*09	3000	N	11593	-0-	8593	18571	868 607	1 9	10118	3	Y	552	502	1			148
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	17517					Y	NO RPT					148

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
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	56 1989	1 9	2017	3	Y	1808	1658	1			438
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	157 697	1 9	1504	3	Y	634	848	1			224
07	3000	N	4416	-0-	1416	1416	320 119	1 4	3060 917	3 9	Y	834	862	1			196
08	3582	X	2166	-0-	-1416	-0-	169 242	1 9	1755	3	Y	220	366	1			50
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	190 325	1 9	2219	3	Y	295	267	1			78
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	463	1	2767	3	Y	694	646	1			48
							7	4	763	9							
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	713	1	3645	3	Y	1641	1483	1			206
							2	4	1805	9							
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	574	1	3124	3	Y	833	928	1			111
							71	4	916	9							
08	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	435	1	2097	3	Y	617	647	1			81
							10	4	679	9							
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	3	Y	873	818	1			136
							3	4	960	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					136

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

05	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	260	1	1553	3	Y	114	158	1			11
							4	4	125	9							
06	4290	X	1615	-0-	-2675	-0-	223	1	1142	3	Y	226	208	1			29
							1	4	249	9							
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	312	1	1699	3	Y	466	442	1			53
							38	4	513	9							
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	528	1	2541	3	Y	700	667	1			86
							12	4	770	9							
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	778	740	1			124
							3	4	856	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					124

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

05	2201	X	888	-0-	-1313	-0-	127	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	2130	X	974	-0-	-1156	-0-	159	1	809	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	175	1	957	3	Y	5	6	1			-0-
							22	4	6	9							
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	221	1	1062	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
*09	3000	N	4080	-0-	1080	1080	530	1	3536	3	Y	9	7	1			2
							4	4	10	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1080					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 #: 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
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	122	1	9279	3	Y	543	562	0			108
							597	9									
06	9060	X	8775	-0-	-285	-0-	126	1	8242	3	Y	370	399	0			79
							407	9									
07	DLQ G-10		8625	-0-	8625	8625	140	1	8079	3	Y	369	373	0			75
							406	9									
08	9846	X	1221	-0-	-8625	-0-	29	1	1131	3	Y	55	86	0	10	1	34
							61	9									
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	24	56	0	1	1	1
							26	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
10	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

05	17546	X	13219	-0-	-4327	-0-	157	1	11999	3	Y	966	1022	0			198
							1063	9									
06	16980	X	13013	-0-	-3967	-0-	179	1	11711	3	Y	1021	1018	0			201
							1123	9									
07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	220	1	12684	3	Y	1060	1050	0			211
							1166	9									
08	10819	X	1368	-0-	-9451	-0-	32	1	1216	3	Y	109	211	0	26	1	83
							120	9									
09	10470	X	5810	-0-	-4660	-0-	12	1	5334	3	Y	422	493	0	5	1	7
							464	9									
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

05	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	2547	3	5	4	Y	107	116	1			52
							118	9									
06	3180	X	892	-0-	-2288	-0-	847	3	45	9	Y	41	45	1			48
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	8	1	589	3	Y	28	31	1			45
							31	9									
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	65	1	10338	3	Y	451	429	1			67
							496	9									
*09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3974	3	268	9	Y	244	145	1			166
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					166

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

05	6293	X	5566	-0-	-727	-0-	64	1	4729	3	Y	703	740	0			55
							773	9									
06	6090	X	2438	-0-	-3652	-0-	32	1	2067	3	Y	307	327	0			35
							1	4	338	9							
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	3	Y	136	109	0			62
							7	4	150	9							
08	4278	X	2443	-0-	-1835	-0-	55	1	1985	3	Y	363	358	0			67
							4	4	399	9							
09	4140	X	636	-0-	-3504	-0-	14	1	454	3	Y	152	109	0			110
							1	4	167	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12465	-0-	-2012	-0-	21	1	11274	3	Y	1064	1096	0			41
							1170	9									
06	14010	X	12645	-0-	-1365	-0-	21	1	11400	3	Y	1113	1125	0			29
							1224	9									
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	87	1	12096	3	Y	1115	1100	0			44
							32	4	1227	9							
08	11129	X	10228	-0-	-901	-0-	137	1	9087	3	Y	912	919	0			37
							1	4	1003	9							
09	10770	X	3779	-0-	-6991	-0-	21	1	3328	3	Y	391	407	0			21
							430	9									
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	3	Y	626	646	0			46
							689	9									
06	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	61	1	3921	3	Y	460	459	0			47
							1	4	506	9							
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	69	75	0			41
							4	4	76	9							
08	4712	X	1709	-0-	-3003	-0-	40	1	1468	3	Y	180	188	0			33
							3	4	198	9							
09	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	129	1	4183	3	Y	-0-	33	0			-0-
							6	4									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	91	1	6687	3	Y	1238	1278	0			96
							1362	9									
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	127	1	8106	3	Y	1430	1377	0			149
							2	4	1573	9							
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	159	1	3559	3	Y	488	403	0			234
							20	4	537	9							
08	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	122	1	4402	3	Y	989	1026	0			197
							8	4	1088	9							
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	197	0			-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16089	3	33	4	Y	536	562	1			150
							590	9									
06	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14358	3	1	4	Y	442	433	1			159
							486	9									
07	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	201	1	14879	3	Y	387	409	1			137
							9	4	426	9							
08	16585	X	11599	-0-	-4986	-0-	72	1	11382	3	Y	132	155	1			114
							145	9									
09	16050	X	3459	-0-	-12591	-0-	3407	3	52	9	Y	47	30	1			131
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13330	-0-	-930	-0-	187	1	12625	3	Y	471	468	1			23
							518	9									
06	13440	X	12678	-0-	-762	-0-	111	1	12071	3	Y	447	437	1			33
							4	4	492	9							
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	104	1	11997	3	Y	452	460	1			25
							18	4	497	9							
08	12555	X	12436	-0-	-119	-0-	29	1	11973	3	Y	376	380	1			21
							20	4	414	9							
09	12150	X	4202	-0-	-7948	-0-	11	1	4055	3	Y	123	133	1			11
							1	4	135	9							
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	13547	X	13365	-0-	-182	-0-	186	1	12502	3	Y	615	613	1			31
							677	9									
06	13110	X	11034	-0-	-2076	-0-	96	1	10393	3	Y	493	487	1			37
							3	4	542	9							
07	T. A.		11479	-0-	11479	11479	93	1	10795	3	Y	523	530	1			30
							16	4	575	9							
08	T. A.		11093	-0-	11093	22572	26	1	10450	3	Y	545	543	1			32
							17	4	600	9							
09	T. A.		3748	-0-	3748	26320	10	1	3500	3	Y	216	227	1			21
							238	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26320					Y	NO RPT					21

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
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	287	1	1799	3	Y	441	508	0	31	1	53
							485	9									
06	1470	X	256	-0-	-1214	-0-	22	1	197	3	Y	34	75	0	3	1	9
							37	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	806	X	31	-0-	-775	-0-	1	1	9	3	Y	19	13	0	2	1	4
							21	9									
09	780	X	24	-0-	-756	-0-	1	1	2	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1677	-0-	-710	-0-	203	1	1273	3	Y	183	206	0	13	1	22
							201	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	254	1	2307	3	Y	179	174	0	6	1	21
							197	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	273	1	2183	3	Y	256	155	0	86	1	36
							1	4	282	9							
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	3	Y	559	418	0	96	1	81
							20	4	615	9							
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	105	160	0			26
							3	4	116	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	1593	1649	0			46
							2	4	1752	9							
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	211	1	4001	3	Y	1558	1563	0			41
							12	4	1714	9							
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	1768	1755	0			54
							1	4	1945	9							
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	197	1	3922	3	Y	1255	1217	0	51	1	41
							2	4	1381	9							
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	245	1	4037	3	Y	1548	1513	0			76
							9	4	1703	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	3813	X	3	-0-	-3810	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
08	3038	X	527	-0-	-2511	-0-	11	1	412	3	Y	94	82	0			15
							1	4	103	9							
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	288	150	0			153
							1	4	317	9							
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	57	1	4238	3	Y	1477	1543	0			114
							1625	9									
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	60	1	3844	3	Y	879	897	0			96
							1	4	967	9							
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	114	1	2545	3	Y	684	494	0			286
							14	4	752	9							
08	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	72	1	2598	3	Y	1214	1260	0			240
							5	4	1335	9							
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	240	0			-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7742	-0-	-783	-0-	14	1	7202	3	Y	478	502	0			18
							526	9									
06	8250	X	6814	-0-	-1436	-0-	12	1	6343	3	Y	417	425	0			10
							459	9									
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	50	1	6917	3	Y	414	409	0			15
							18	4	455	9							
08	9517	X	9330	-0-	-187	-0-	129	1	8583	3	Y	561	554	0			22
							1	4	617	9							
09	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	49	1	7923	3	Y	606	596	0			32
							1	4	667	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	10757	X	10405	-0-	-352	-0-	18	1	9808	3	Y	526	541	0			19
							579	9									
06	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	22	1	11541	3	Y	661	664	0			16
							727	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	84	1	11653	3	Y	649	640	0			25
							31	4	714	9							
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	171	1	11375	3	Y	669	668	0			26
							1	4	736	9							
*09	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	77	1	12360	3	Y	377	384	0			19
							1	4	415	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	7	1	3601	3	Y	227	238	0			11
							250	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	7	1	3766	3	Y	228	231	0			8
							251	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	32	1	4488	3	Y	248	244	0			12
							12	4	273	9							
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	71	1	4731	3	Y	274	273	0			13
							1	4	301	9							
*09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	31	1	4864	3	Y	195	196	0			12
							215	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	9052	X	8700	-0-	-352	-0-	15	1	7907	3	Y	707	729	0			29
							778	9									
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	3	Y	765	773	0			21
							842	9									
07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	59	1	8088	3	Y	703	696	0			28
							21	4	773	9							
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	140	1	9310	3	Y	832	826	0			34
							1	4	915	9							
*09	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	57	1	9260	3	Y	674	672	0			36
							1	4	741	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	14	1	7511	3	Y	401	414	0			14
							441	9									
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	13	1	6968	3	Y	387	392	0			9
							426	9									
07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	48	1	6579	3	Y	355	351	0			13
							17	4	391	9							
08	7068	X	6889	-0-	-179	-0-	96	1	6406	3	Y	351	350	0			14
							1	4	386	9							
09	6840	X	6162	-0-	-678	-0-	37	1	5898	3	Y	206	209	0			11
							227	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
05	17577	X	16238	-0-	-1339	-0-	226	1	15213	3	Y	726	722	1			37
							799	9									
06	16590	X	13424	-0-	-3166	-0-	118	1	12745	3	Y	506	504	1			39
							4	4	557	9							
07	DLQ G-10		14012	-0-	14012	14012	116	1	13291	3	Y	533	541	1			31
							19	4	586	9							
08	28073	X	14061	-0-	-14012	-0-	33	1	13481	3	Y	476	478	1			29
							23	4	524	9							
*09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	57	78	1			8
							63	9									
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	15686	X	12007	-0-	-3679	-0-	544	1	10330	3	Y	1027	1049	0			68
							3	4	1130	9							
06	11850	X	11154	-0-	-696	-0-	344	1	9576	3	Y	1121	1132	0			57
							1	4	1233	9							
07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	292	1	9393	3	Y	1479	1444	0			92
							27	4	1627	9							
08	10788	X	10579	-0-	-209	-0-	326	1	8926	3	Y	1205	1232	0			65
							1	4	1326	9							
09	10440	X	10407	-0-	-33	-0-	425	1	8607	3	Y	1249	1218	0			96
							1	4	1374	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	397	1	7540	3	Y	602	615	0			39
							2	4	662	9							
06	8550	X	8024	-0-	-526	-0-	258	1	7208	3	Y	506	519	0			26
							1	4	557	9							
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	213	1	6835	3	Y	558	550	0			34
							19	4	614	9							
08	8153	X	6177	-0-	-1976	-0-	193	1	5256	3	Y	662	661	0			35
							728	9									
*09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	376	1	7610	3	Y	949	912	0			72
							1	4	1044	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	7719	X	7643	-0-	-76	-0-	352	1	6700	3	Y	535	542	0			37
							2	4	589	9							
06	7620	X	7487	-0-	-133	-0-	237	1	6610	3	Y	581	586	0			32
							1	4	639	9							
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	231	1	7429	3	Y	842	819	0			55
							21	4	926	9							
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	265	1	7255	3	Y	945	946	0			54
							1	4	1040	9							
*09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	341	1	6884	3	Y	866	849	0			71
							953	9									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6033	-0-	2933	11638	64	1	5430	3	Y	483	480	0	5	1	19
							8	4	531	9							
06	3000	N	6243	-0-	3243	14881	70	1	5702	3	Y	418	421	0			16
							11	4	460	9							
07	T. A.		6606	-0-	6606	21487	141	1	6089	3	Y	305	306	0			15
							40	4	336	9							
08	T. A.		6851	-0-	6851	28338	111	1	6346	3	Y	343	337	0			21
							17	4	377	9							
09	T. A.		6211	-0-	6211	34549	133	1	5736	3	Y	298	291	0	9	1	19
							14	4	328	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34549					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	270	X	24	-0-	-246	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

05	14B2 EXT		2752	-0-	2752	6236	498	1	1729	3	Y	477	619	0			302
							525	9									
06	9500	X	3264	-0-	-6236	-0-	620	1	2165	3	Y	426	67	0	368	1	293
							10	4	469	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	703	1	1813	3	Y	494	591	0			196
							17	4	543	9							
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	207	1	390	3	Y	161	203	0			154
							2	4	177	9							
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	300	1	646	3	Y	473	373	0			254
							520	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					254

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	174	0			-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	370	-0-	-1490	-0-	102	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	208	-0-	-662	-0-	45	1	97	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

05	9362	X	7045	-0-	-2317	-0-	75	1	6429	3	Y	483	475	0	4	1	18
							10	4	531	9							
06	9030	X	7159	-0-	-1871	-0-	82	1	6645	3	Y	381	385	0			14
							13	4	419	9							
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	3	Y	235	239	0			10
							40	4	259	9							
08	4557	X	2830	-0-	-1727	-0-	47	1	2654	3	Y	112	115	0			7
							6	4	123	9							
09	4410	X	2545	-0-	-1865	-0-	55	1	2359	3	Y	114	111	0	3	1	7
							6	4	125	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	3611	-0-	-3054	-0-	38	1	3265	3	Y	275	278	0	3	1	10
							5	4	303	9							
06	6270	X	3124	-0-	-3146	-0-	35	1	2859	3	Y	204	207	0			7
							6	4	224	9							
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	124	1	5337	3	Y	260	256	0			11
							35	4	286	9							
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	118	1	6811	3	Y	358	349	0			20
							19	4	394	9							
*09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	147	1	6361	3	Y	533	508	0	15	1	30
							16	4	586	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	57	1	4938	3	Y	320	315	0	3	1	13
							8	4	352	9							
06	5190	X	4264	-0-	-926	-0-	48	1	3924	3	Y	258	261	0			10
							8	4	284	9							
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	99	1	4217	3	Y	189	191	0			8
							27	4	208	9							
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	63	1	3587	3	Y	174	172	0			10
							9	4	191	9							
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	Y	163	159	0	5	1	9
							8	4	179	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	211	1	14228	3	Y	459	451	1			23
							505	9									
06	13380	X	12040	-0-	-1340	-0-	106	1	11480	3	Y	409	402	1			30
							4	4	450	9							
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	100	1	11545	3	Y	420	427	1			23
							17	4	462	9							
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	29	1	11524	3	Y	393	393	1			23
							19	4	432	9							
09	11010	X	1286	-0-	-9724	-0-	4	1	1242	3	Y	36	54	1			5
							40	9									
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	3	Y	220	218	0	2	1	9
							4	4	242	9							
06	3000	N	3278	-0-	278	278	37	1	2991	3	Y	222	222	0			9
							6	4	244	9							
07	4029	X	3751	-0-	-278	-0-	81	1	3455	3	Y	175	175	0			9
							22	4	193	9							
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	54	1	3076	3	Y	168	166	0			11
							8	4	185	9							
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	73	1	3129	3	Y	196	189	0	6	1	12
							7	4	216	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
05	6944	X	4924	-0-	-2020	-0-	52	1	4438	3	Y	388	379	0	4	1	15
							7	4	427	9							
06	6690	X	4525	-0-	-2165	-0-	51	1	4103	3	Y	330	332	0			13
							8	4	363	9							
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	105	1	4460	3	Y	244	246	0			11
							28	4	268	9							
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	72	1	4029	3	Y	238	235	0			14
							9	4	262	9							
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	86	1	3660	3	Y	249	241	0	7	1	15
							8	4	274	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	14508	X	12476	-0-	-2032	-0-	175	1	11818	3	Y	439	435	1			22
							483	9									
06	13830	X	11065	-0-	-2765	-0-	98	1	10513	3	Y	410	402	1			30
							3	4	451	9							
07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	92	1	10625	3	Y	423	430	1			23
							16	4	465	9							
08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	26	1	10562	3	Y	410	410	1			23
							18	4	451	9							
09	10350	X	1163	-0-	-9187	-0-	3	1	1114	3	Y	42	61	1			4
							46	9									
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	200	1	3271	3	Y	245	246	0			10
							270	9									
06	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	128	1	3258	3	Y	226	226	0			10
							249	9									
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3339	3	Y	486	474	0			22
							535	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	608	571	0	19	1	40
							669	9									
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	3	Y	447	454	0			33
							492	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	369	1	6024	3	Y	764	775	0			29
							840	9									
06	8250	X	6947	-0-	-1303	-0-	232	1	5908	3	Y	734	732	0			31
							807	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	291	1	6928	3	Y	719	719	0			31
							791	9									
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	327	1	6600	3	Y	825	778	0	25	1	53
							908	9									
*09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	3	Y	809	806	0			56
							890	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	186 234	1 9	3042	3	Y	213	218	0			7
06	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	118 210	1 9	2990	3	Y	191	191	0			7
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	123 345	1 9	2931	3	Y	314	308	0			13
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	150 516	1 9	3030	3	Y	469	438	0	14	1	30
*09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181 690	1 9	4548	3	Y	627	614	0			43
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	7874	X	3706	-0-	-4168	-0-	196 301	1 9	3209	3	Y	274	278	0			10
06	4050	X	3531	-0-	-519	-0-	123 268	1 9	3140	3	Y	244	243	0			11
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	128 215	1 9	3046	3	Y	195	196	0			10
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	156 464	1 9	3154	3	Y	422	391	0	13	1	28
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	130 560	1 9	3275	3	Y	509	501	0			36
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	3317	X	734	-0-	-2583	-0-	40 35	1 9	659	3	Y	32	34	0			-0-
06	1950	X	1298	-0-	-652	-0-	47 55	1 9	1196	3	Y	50	49	0			1
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	42 121	1 9	1000	3	Y	110	107	0			4
08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	58 309	1 9	1177	3	Y	281	259	0	8	1	18
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	57 345	1 9	1445	3	Y	314	309	0			23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	118 194	1 9	1925	3	Y	176	180	0			8
06	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	90 204	1 9	2296	3	Y	185	184	0			9
07	T. A.		2487	-0-	2487	2487	94 163	1 9	2230	3	Y	148	150	0			7
08	T. A.		2753	-0-	2753	5240	106 501	1 9	2146	3	Y	455	418	0	14	1	30
09	T. A.		2804	-0-	2804	8044	82 655	1 9	2067	3	Y	595	582	0			43
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8044					Y	NO RPT					43

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9486 X	3029	-0-	-6457	-0-	68	1	2823	3	Y	119	122	0					1
						7	4	131	9									
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	95	1	3072	3	Y	286	282	0					5
						4	4	315	9									
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	29	1	922	3	Y	383	379	0	2	1			7
						2	4	421	9									
08	2263 X	43	-0-	-2220	-0-	1	1	27	3	Y	14	21	0					-0-
						15	9											
09	2190 X	916	-0-	-1274	-0-	19	1	562	3	Y	304	299	0					5
						1	4	334	9									
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT							5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5051	-0-	1951	1951	111	1	4617	3	Y	284	281	0			3
							11	4	312	9							
06	3000	N	6389	-0-	3389	5340	170	1	5454	3	Y	690	681	0			12
							6	4	759	9							
07	12468	X	7128	-0-	-5340	-0-	184	1	5735	3	Y	1090	1075	0	6	1	21
							10	4	1199	9							
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	194	1	5983	3	Y	863	862	0	6	1	16
							1	4	949	9							
*09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	147	1	4294	3	Y	441	447	0			10
							5	4	485	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	89	1	3684	3	Y	234	235	0			5
							9	4	257	9							
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	115	1	3676	3	Y	463	457	0			11
							4	4	509	9							
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	128	1	3978	3	Y	788	777	0	4	1	18
							7	4	867	9							
08	2790	X	2131	-0-	-659	-0-	53	1	1632	3	Y	405	410	0	3	1	10
							446	9									
09	2700	X	760	-0-	-1940	-0-	19	1	574	3	Y	151	156	0			5
							1	4	166	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					5

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	380	1	4282	3	N	94	169	1			126
							103	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	349	1	3869	3	N	84					210
							92	9									
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	317	1	4139	3	N	64	151	1			123
							70	9									
08	T. A.		5375	-0-	5375	5375	411	1	4877	3	N	79					202
							87	9									
09	T. A.		4586	-0-	4586	9961	343	1	4159	3	N	76					278
							84	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9961					N	NO RPT					278

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5108	-0-	-2673	-0-	1388	1	3355	3	Y	330	303	1			229
							2	4	363	9							
06	9030	X	4790	-0-	-4240	-0-	1312	1	3015	3	Y	373	479	1			123
							53	4	410	9							
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1496	1	3358	3	Y	229	130	1			222
							14	4	252	9							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1347	1	2459	3	Y	103	218	1			107
							236	4	113	9							
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1385	1	3542	3	Y	163	94	1			176
							311	4	179	9							
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	483	1	5442	3	N	384	528	1			162
							422	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	480	1	5317	3	N	377	355	1			184
							415	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	503	1	6567	3	N	372	364	1			192
							409	9									
08	6324	X	5935	-0-	-389	-0-	431	1	5113	3	N	355	359	1			188
							391	9									
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	504	1	6107	3	N	275	183	1			280
							303	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					280

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	130	1	794	3	Y	203	191	1			40
							102	4	223	9							
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	196	1	1181	3	Y	356	329	1			67
							2	4	392	9							
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	387	1	1120	3	Y	462	481	1			48
							508	9									
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	1922	3	Y	396	367	1			77
							436	9									
*09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	202	1	2020	3	Y	324	351	1			50
							356	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	80	1	12818	3	Y	1368	1362	0			74
							1	4	1505	9							
06	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	100	1	12592	3	Y	1236	1248	0			62
							1360	9									
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	95	1	12181	3	Y	1217	1215	0			64
							1339	9									
08	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	128	1	12057	3	Y	749	777	0			36
							824	9									
*09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	126	1	11248	3	Y	1171	1104	0			103
							1288	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	9858	X	7988	-0-	-1870	-0-	46	1	7439	3	Y	456	461	0			25
							1	4	502	9							
06	9360	X	8005	-0-	-1355	-0-	60	1	7482	3	Y	421	425	0			21
							463	9									
07	T. A.		7849	-0-	7849	7849	57	1	7330	3	Y	420	419	0			22
							462	9									
08	T. A.		8151	-0-	8151	16000	80	1	7470	3	Y	546	542	0			26
							601	9									
09	T. A.		7882	-0-	7882	23882	82	1	7308	3	Y	447	432	0			41
							492	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23882					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	17577 X	16968	-0-	-609	-0-	98	1	15704	3	Y	1059	1065	0			58
						1	4	1165	9							
06	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	128	1	15986	3	Y	993	1001	0			50
						1092	9									
07	T. A.	16597	-0-	16597	16597	120	1	15406	3	Y	974	972	0			52
						1071	9									
08	T. A.	16535	-0-	16535	33132	160	1	15154	3	Y	1109	1109	0			52
						1	4	1220	9							
09	T. A.	15874	-0-	15874	49006	164	1	14650	3	Y	964	930	0			86
						1060	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49006					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	65	1	10466	3	Y	498	496	0			28
						1	4	548	9							
06	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	79	1	9867	3	Y	432	437	0			23
						475	9									
07	T. A.	11062	-0-	11062	11062	81	1	10468	3	Y	466	463	0			26
						513	9									
08	T. A.	10070	-0-	10070	21132	100	1	9409	3	Y	510	510	0			26
						561	9									
09	T. A.	9181	-0-	9181	30313	96	1	8625	3	Y	418	405	0			39
						460	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30313					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

05	10478 X	10422	-0-	-56	-0-	59	1	9562	3	Y	727	721	0			42
						1	4	800	9							
06	10140 X	10080	-0-	-60	-0-	74	1	9291	3	Y	650	656	0			36
						715	9									
07	T. A.	10574	-0-	10574	10574	76	1	9736	3	Y	693	689	0			40
						762	9									
08	T. A.	9586	-0-	9586	20160	94	1	8833	3	Y	599	607	0			32
						659	9									
09	T. A.	9745	-0-	9745	29905	99	1	8892	3	Y	685	652	0			65
						754	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29905					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1085	X	905	-0-	-180	-0-	15	1	553	3	Y	306	242	1			64
							337	9									
06	2910	X	639	-0-	-2271	-0-	58	1	551	3	Y	27	72	1			19
							30	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1022	3	Y	62	66	1			15
							40	4	68	9							
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	156	1	1612	3	Y	219	204	1			30
							241	9									
*09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	2094	3	Y	301	255	1			76
							331	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	39	1	6394	3	Y	586	582	0			32
							1	4	645	9							
06	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	50	1	6227	3	Y	525	530	0			27
							578	9									
07	T. A.		6953	-0-	6953	6953	49	1	6309	3	Y	541	539	0			29
							595	9									
08	T. A.		6314	-0-	6314	13267	61	1	5748	3	Y	459	466	0			22
							505	9									
09	T. A.		6443	-0-	6443	19710	65	1	5799	3	Y	526	501	0			47
							579	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19710					Y	NO RPT					47

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
05	2666	X	1764	-0-	-902	-0-	160	1	979	3	Y	453	424	1			89
							127	4	498	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	629	597	1			121
							4	4	692	9							
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	417	1	1206	3	Y	556	613	1			64
							612	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	3	Y	430	407	1			87
							473	9									
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	27	98	1			16
							30	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5324	-0-	5324	5324	483	1	4628	3	Y	29	23	1			6
							181	4	32	9							
08	T. A.		8042	-0-	8042	13366	659	1	6826	3	Y	506	447	1			65
							557	9									
09	T. A.		2256	-0-	2256	15622	156	1	1814	3	Y	260	251	1			74
							286	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15622					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	104	1	3735	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	269	1	2581	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	2	1	1			1
							18	4	2	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	185	-0-	-1272	-0-	20	1	165	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1440	X	16	-0-	-1424	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	205	-0-	-365	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	22932	X	4768	-0-	-18164	-0-	103	1	4303	3	Y	319	321	0			4
							11	4	351	9							
06	7680	X	5677	-0-	-2003	-0-	161	1	5194	3	Y	287	286	0			5
							6	4	316	9							
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	134	1	4203	3	Y	197	197	0	2	1	3
							8	4	217	9							
08	4154	X	2599	-0-	-1555	-0-	77	1	2371	3	Y	137	137	0	1	1	2
							151	9									
09	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	74	1	2177	3	Y	133	133	0			2
							3	4	146	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	203	1	1649	3	Y	115	121	1			46
							127	9									
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	3	Y	38	61	1			23
							42	9									
07	T. A.		1944	-0-	1944	1944	210	1	1688	3	Y	42	37	1			28
							46	9									
08	T. A.		1018	-0-	1018	2962	139	1	866	3	Y	12	38	1			2
							13	9									
09	T. A.		4000	-0-	4000	6962	501	1	3430	3	Y	63	36	1			29
							69	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6962					Y	NO RPT					29

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
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	186	1	8096	3	Y	1098	1107	0			57
							1208	9									
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	181	1	8275	3	Y	1041	1067	0			31
							1145	9									
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	200	1	7902	3	Y	831	822	0			40
							45	4	914	9							
08	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	357	1	7991	3	Y	688	694	0			34
							757	9									
09	9210	X	8769	-0-	-441	-0-	292	1	7783	3	Y	630	640	0			24
							1	4	693	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	140	1	6079	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
06	6690	X	5066	-0-	-1624	-0-	107	1	4894	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	163	1	6425	3	Y	61	60	0			3
							36	4	67	9							
08	8060	X	6243	-0-	-1817	-0-	260	1	5819	3	Y	149	145	0			7
							164	9									
09	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	201	1	5335	3	Y	250	247	0			10
							275	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	15004	X	9151	-0-	-5853	-0-	191	1	8275	3	Y	623	628	0			31
							685	9									
06	14520	X	7715	-0-	-6805	-0-	157	1	7199	3	Y	326	348	0			9
							359	9									
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	154	1	6084	3	Y	81	87	0			3
							35	4	89	9							
08	8835	X	7552	-0-	-1283	-0-	314	1	7045	3	Y	175	171	0			7
							193	9									
09	8550	X	7450	-0-	-1100	-0-	259	1	6908	3	Y	256	255	0			8
							1	4	282	9							
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	133	1	5787	3	Y	556	558	0			28
							612	9									
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	122	1	5568	3	Y	326	344	0			10
							359	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	142	1	5606	3	Y	167	169	0			8
							32	4	184	9							
08	6789	X	4080	-0-	-2709	-0-	170	1	3808	3	Y	93	97	0			4
							102	9									
09	6570	X	2883	-0-	-3687	-0-	101	1	2695	3	Y	79	81	0			2
							87	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	9176	X	3023	-0-	-6153	-0-	65	1	2839	3	Y	108	109	0			5
							119	9									
06	3840	X	1822	-0-	-2018	-0-	38	1	1718	3	Y	60	64	0			1
							66	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	50	1	1952	3	Y	57	57	0			1
							11	4	63	9							
08	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	110	1	2462	3	Y	169	164	0			6
							186	9									
09	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	77	1	2057	3	Y	54	60	0			-0-
							59	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 #: 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
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	108	1	4667	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	88	1	4026	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	T. A.		4344	-0-	4344	4344	106	1	4191	3	Y	21	20	0			2
							24	4	23	9							
08	T. A.		4898	-0-	4898	9242	198	1	4445	3	Y	232	222	0			12
							255	9									
09	T. A.		5540	-0-	5540	14782	189	1	5030	3	Y	292	291	0			13
							321	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14782					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	55	58	1			22
							61	9									
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	72	1	555	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	865	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	237	1	1469	3	Y	341	324	1			29
							375	9									
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	97	1	665	3	Y	10	21	1			18
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	4836	X	1917	-0-	-2919	-0-	39	1	1634	3	Y	218	220	0			3
							4	4	240	9							
06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	17	1	574	3	Y	86	87	0			2
							1	4	95	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	3875	X	224	-0-	-3651	-0-	7	1	202	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3750	X	2000	-0-	-1750	-0-	59	1	1719	3	Y	200	196	0			4
							2	4	220	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

05	13206	X	6932	-0-	-6274	-0-	321	1	6107	3	Y	456	459	0			30
							2	4	502	9							
06	12780	X	6973	-0-	-5807	-0-	214	1	5971	3	Y	715	708	0			37
							1	4	787	9							
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	206	1	6624	3	Y	975	950	0			62
							19	4	1073	9							
08	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	200	1	5490	3	Y	658	683	0			37
							1	4	724	9							
09	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	231	1	4667	3	Y	550	544	0			43
							605	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7486	-0-	-47	-0-	351	1	6663	3	Y	427	435	0			28
							2	4	470	9							
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	223	1	6213	3	Y	620	616	0			32
							1	4	682	9							
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	202	1	6480	3	Y	753	737	0			48
							18	4	828	9							
08	8184	X	6111	-0-	-2073	-0-	196	1	5383	3	Y	483	504	0			27
							1	4	531	9							
09	7920	X	5524	-0-	-2396	-0-	239	1	4815	3	Y	427	421	0			33
							470	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	215	1	1751	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	177	1	1358	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	202	1	1626	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	367	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5606	-0-	-160	-0-	265	1	5033	3	Y	279	288	0			22
							1	4	307	9							
06	6150	X	4911	-0-	-1239	-0-	162	1	4531	3	Y	197	206	0			13
							1	4	217	9							
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	164	1	5273	3	Y	364	351	0			26
							15	4	400	9							
08	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	168	1	4581	3	Y	315	320	0			21
							347	9									
09	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	198	1	3999	3	Y	284	279	0			26
							312	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7236	-0-	-855	-0-	336	1	6381	3	Y	470	477	0			34
							2	4	517	9							
06	7770	X	6452	-0-	-1318	-0-	208	1	5812	3	Y	392	403	0			23
							1	4	431	9							
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	194	1	6235	3	Y	652	632	0			43
							18	4	717	9							
08	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	194	1	5314	3	Y	616	623	0			36
							1	4	678	9							
09	6690	X	5431	-0-	-1259	-0-	228	1	4600	3	Y	548	539	0			45
							603	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2314	-0-	-1499	-0-	407	1	1756	3	Y	137	149	1			69
							151	9									
06	4500	X	2358	-0-	-2142	-0-	408	1	1777	3	Y	157	137	1			89
							173	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	295	1	1685	3	Y	183	182	1			90
							1	4	201	9							
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	541	1	2782	3	Y	185	196	1			79
							1	4	204	9							
09	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	191	1	1897	3	Y	69	37	1			111
							76	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	452	1	1949	3	Y	159	123	1			53
							175	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	325	1	1416	3	Y	215	165	1			103
							237	9									
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	293	1	1676	3	Y	361	315	1			149
							1	4	397	9							
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	3	Y	280	311	1			118
							308	9									
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	287	104	1			301
							316	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4248	3	Y	966	985	0	13	1		20
							2	4	1063	9								
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	106	1	3944	3	Y	882	832	0	33	1		37
							970	9										
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	112	1	3273	3	Y	737	675	0	78	1		21
							811	9										
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	93	1	2293	3	Y	608	519	0	82	1		28
							669	9										
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	28	1				-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

05	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	624	1	2691	3	Y	178	175	1			76
							196	9									
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	3	Y	319	244	1			151
							351	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	471	1	2694	3	Y	139	198	1			92
							2	4	153	9							
08	3813	X	1161	-0-	-2652	-0-	172	1	879	3	Y	100	141	1			51
							110	9									
*09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	473	1	4702	3	Y	140	49	1			142
							1	4	154	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	64	1	5480	3	Y	491	486	0	5	1	18
							8	4	540	9							
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	64	1	5257	3	Y	399	403	0			14
							11	4	439	9							
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	137	1	5861	3	Y	304	305	0			13
							38	4	334	9							
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	94	1	5296	3	Y	296	292	0			17
							13	4	326	9							
*09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	117	1	5008	3	Y	322	311	0	9	1	19
							11	4	354	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	63	1	5420	3	Y	610	599	0	6	1	22
							8	4	671	9							
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	57	1	4732	3	Y	451	458	0			15
							10	4	496	9							
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	123	1	5203	3	Y	339	340	0			14
							32	4	373	9							
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	3	Y	343	338	0			19
							12	4	377	9							
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	254	251	0	8	1	14
							9	4	279	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
05	6169	X	4238	-0-	-1931	-0-	44	1	3752	3	Y	397	388	0	4	1	15
							5	4	437	9							
06	6330	X	4819	-0-	-1511	-0-	52	1	4301	3	Y	415	416	0			14
							9	4	457	9							
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	287	289	0			12
							28	4	316	9							
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	96	1	5476	3	Y	390	380	0			22
							14	4	429	9							
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	118	1	5023	3	Y	410	397	0	12	1	23
							11	4	451	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	7223	X	5614	-0-	-1609	-0-	59	1	5082	3	Y	423	417	0	4	1	15
							8	4	465	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	308	313	0			10
							9	4	339	9							
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	85	1	3665	3	Y	178	181	0			7
							24	4	196	9							
08	3596	X	536	-0-	-3060	-0-	9	1	497	3	Y	26	32	0			1
							1	4	29	9							
09	3480	X	1150	-0-	-2330	-0-	24	1	1054	3	Y	63	60	0	2	1	2
							3	4	69	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	47	1	4133	3	Y	553	549	0	5	1	20
							7	4	608	9							
06	6240	X	4718	-0-	-1522	-0-	52	1	4178	3	Y	436	441	0			15
							8	4	480	9							
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	105	1	4454	3	Y	317	319	0			13
							28	4	349	9							
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	99	1	5613	3	Y	431	421	0			23
							14	4	474	9							
*09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	128	1	5515	3	Y	487	469	0	14	1	27
							13	4	536	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	T. A.		5879	-0-	5879	21586	59	1	5093	3	Y	654	646	0	6	1	24
							8	4	719	9							
06	27190	X	5604	-0-	-21586	-0-	60	1	4942	3	Y	538	544	0			18
							10	4	592	9							
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	124	1	5344	3	Y	397	399	0			16
							35	4	437	9							
08	T. A.		6011	-0-	6011	6011	96	1	5480	3	Y	383	378	0			21
							14	4	421	9							
09	T. A.		5468	-0-	5468	11479	115	1	4934	3	Y	371	361	0	11	1	20
							11	4	408	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11479					Y	NO RPT					20

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
05	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	618	1	5032	3	Y	695	564	1			215
							765	9									
06	7230	X	6838	-0-	-392	-0-	740	1	5667	3	Y	392	439	1			168
							431	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	601	1	4843	3	Y	264	242	1			190
							290	9									
08	961	X	29	-0-	-932	-0-	4	1	24	3	Y	1	176	1			15
							1	9									
09	930	X	41	-0-	-889	-0-	5	1	35	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14694	X	4588	-0-	-10106	-0-	498	1	4054	3	Y	33	106	1			41
							36	9									
06	14220	X	4154	-0-	-10066	-0-	419	1	3211	3	Y	476	373	1			144
							524	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	441	1	3553	3	Y	626	430	1			340
							689	9									
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1130	1	7014	3	Y	661	919	1			82
							727	9									
*09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1061	1	7260	3	Y	1071	625	1			528
							1178	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	86	1	4228	3	Y	159	158	0			2
							10	4	175	9							
06	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	48	1	2384	3	Y	86	61	0	24	1	3
							95	9									
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	36	1	1736	3	Y	51	50	1			4
							56	9									
08	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	57	1	2272	3	Y	67	38	0	30	1	3
							74	9									
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	41	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							1	4	39	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8153	X	8118	-0-	-35	-0-	152	1	7491	3	Y	415	412	0			4
							18	4	457	9							
06	8250	X	3365	-0-	-4885	-0-	63	1	3120	3	Y	165	119	0	48	1	2
							182	9									
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	54	1	2616	3	Y	113	1	0	110	1	4
							1	4	124	9							
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	178	1	7160	3	Y	3676	2018	0	1604	1	58
							1	4	4044	9							
*09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	209	1	6771	3	Y	3160	3134	0			84
							7	4	3476	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	10819	X	7324	-0-	-3495	-0-	1228	1	5295	3	Y	728	745	1			329
							801	9									
06	10470	X	8517	-0-	-1953	-0-	1490	1	6490	3	Y	488	501	1			316
							537	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1105	1	6321	3	Y	302	418	1			200
							5	4	332	9							
08	7750	X	6899	-0-	-851	-0-	1067	1	5482	3	Y	317	373	1			144
							1	4	349	9							
09	7500	X	6501	-0-	-999	-0-	570	1	5665	3	Y	240	97	1			287
							2	4	264	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					287

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
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	1481	1	8178	3	Y	304	325	1			134
							8	4	334	9							
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1907	1	9226	3	Y	383	309	1			208
							8	4	421	9							
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	1291	1	7408	3	Y	226	262	1			172
							4	4	249	9							
08	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	948	1	4852	3	Y	210	255	1			127
							4	4	231	9							
*09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1100	1	5958	3	Y	208	146	1			189
							10	4	229	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	114	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	473	1	4669	3	Y	628	666	0			36
							6	4	691	9							
06	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	523	1	4837	3	Y	661	648	0			49
							727	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	520	1	4512	3	Y	792	783	0			58
							4	4	871	9							
08	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	467	1	3371	3	Y	463	490	0			31
							2	4	509	9							
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	460	1	3709	3	Y	600	578	0			53
							4	4	660	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	4588	X	3391	-0-	-1197	-0-	275	1	2710	3	Y	366	383	0			18
							3	4	403	9							
06	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	265	1	2449	3	Y	493	477	0			34
							542	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	232	1	2016	3	Y	470	471	0			33
							2	4	517	9							
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	317	1	2288	3	Y	594	592	0			35
							1	4	653	9							
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	257	1	2075	3	Y	476	470	0			41
							3	4	524	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	2015	X	1093	-0-	-922	-0-	21	1	1039	3	Y	27	27	0			-0-
							3	4	30	9							
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	19	1	922	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	19	1	902	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	267	147	0	116	1	5
							294	9									
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	298	294	0			9
							1	4	328	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	865	1	4780	3	Y	171	162	1			66
							5	4	188	9							
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1018	1	4921	3	Y	199	159	1			106
							4	4	219	9							
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	612	1	3511	3	Y	126	141	1			91
							2	4	139	9							
08	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	394	1	2020	3	Y	103	130	1			64
							2	4	113	9							
*09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	489	1	2647	3	Y	108	74	1			98
							4	4	119	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	15655	X	15503	-0-	-152	-0-	219	1	14736	3	Y	498	495	1			27
							548	9									
06	15150	X	12618	-0-	-2532	-0-	111	1	12042	3	Y	419	413	1			33
							4	4	461	9							
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	103	1	11839	3	Y	421	429	1			25
							17	4	463	9							
08	14353	X	13360	-0-	-993	-0-	32	1	12846	3	Y	419	419	1			25
							21	4	461	9							
09	13890	X	4857	-0-	-9033	-0-	13	1	4680	3	Y	148	158	1			15
							1	4	163	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	125	1	8413	3	Y	373	375	1			22
							410	9									
06	9300	X	8088	-0-	-1212	-0-	71	1	7646	3	Y	335	328	1			29
							2	4	369	9							
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	66	1	7595	3	Y	339	345	1			23
							11	4	373	9							
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	19	1	7461	3	Y	339	339	1			23
							12	4	373	9							
09	7590	X	2568	-0-	-5022	-0-	7	1	2452	3	Y	99	109	1			13
							109	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	139	1	9351	3	Y	499	493	1			26
							549	9									
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	83	1	9009	3	Y	477	466	1			37
							3	4	525	9							
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	80	1	9125	3	Y	493	500	1			30
							13	4	542	9							
08	8711	X	6215	-0-	-2496	-0-	14	1	5824	3	Y	334	342	1			22
							10	4	367	9							
09	8430	X	1217	-0-	-7213	-0-	3	1	1158	3	Y	51	66	1			7
							56	9									
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	13	1	763	3	Y	877	898	0	12	1	16
							965	9									
06	3000	N	4018	-0-	1018	1018	79	1	2961	3	Y	889	838	0	33	1	34
							978	9									
07	3000	N	4383	-0-	1383	2401	116	1	3383	3	Y	804	734	0	85	1	19
							884	9									
08	3100	N	2229	-0-	-871	1530	64	1	1592	3	Y	521	449	0	72	1	19
							573	9									
*09	1536	N	6	-0-	-1530	-0-	4	3	2	9	Y	2	18	0	3	1	-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11780	X	9752	-0-	-2028	-0-	134	1	9022	3	Y	542	534	1			28
							596	9									
06	11400	X	8970	-0-	-2430	-0-	77	1	8340	3	Y	500	491	1			37
							3	4	550	9							
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	74	1	8480	3	Y	519	527	1			29
							12	4	571	9							
08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	21	1	8495	3	Y	476	477	1			28
							14	4	524	9							
09	8100	X	3073	-0-	-5027	-0-	9	1	2884	3	Y	164	176	1			16
							180	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	13795	X	8869	-0-	-4926	-0-	93	1	8093	3	Y	608	601	0	6	1	21
							14	4	669	9							
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	96	1	7856	3	Y	500	505	0			16
							16	4	550	9							
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	98	1	4190	3	Y	182	191	0			7
							27	4	200	9							
08	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	4	1	180	3	Y	8	15	0			-0-
							9	9									
09	2640	X	418	-0-	-2222	-0-	9	1	385	3	Y	21	20	0	1	1	-0-
							1	4	23	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	551	548	0	5	1	19
							5	4	606	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	42	1	3455	3	Y	413	419	0			13
							7	4	454	9							
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	44	1	1899	3	Y	155	162	0			6
							12	4	171	9							
08	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	28	1	1580	3	Y	112	112	0			6
							4	4	123	9							
09	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	59	1	2526	3	Y	121	117	0	4	1	6
							6	4	133	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	58	1	4919	3	Y	896	880	0	8	1	33
							7	4	986	9							
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	57	1	4621	3	Y	713	721	0			25
							9	4	784	9							
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	283	296	0			12
							17	4	311	9							
08	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	2	3	1	9	Y	1	12	0			1
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	704	1	7585	3	Y	1221	854	0	230	1	137
							1343	9									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					137

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	786	1	11521	3	Y	2952	2952	0			157
							3247	9									
06	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	1221	1	14911	3	Y	3587	3548	0			196
							3946	9									
07	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	1540	1	15283	3	Y	2691	2737	0			150
							45	4	2960	9							
08	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	1525	1	15456	3	Y	2732	2704	0			178
							4	4	3005	9							
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	4827	3	Y	527	493	0	132	1	80
							580	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					80

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

05	8091	X	1611	-0-	-6480	-0-	88	1	1297	3	Y	205	217	0			13
							226	9									
06	4020	X	2143	-0-	-1877	-0-	141	1	1728	3	Y	249	246	0			16
							274	9									
07	T. A.		5320	-0-	5320	5320	432	1	4285	3	Y	537	522	0			31
							12	4	591	9							
08	T. A.		9764	-0-	9764	15084	625	1	6336	3	Y	2546	2416	0			161
							2	4	2801	9							
09	T. A.		5158	-0-	5158	20242	363	1	3908	3	Y	806	675	0	182	1	110
							887	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20242					Y	NO RPT					110

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

05	1581	X	449	-0-	-1132	-0-	25	1	360	3	Y	58	79	0			5
							64	9									
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	4	0			1
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	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

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
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	293	1	4302	3	Y	952	976	0			51
							1047	9									
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	434	1	5295	3	Y	1965	1911	0			105
							2162	9									
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	572	1	5685	3	Y	1138	1179	0			64
							17	4	1252	9							
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	437	1	4426	3	Y	886	893	0			57
							1	4	975	9							
*09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	964	1	10384	3	Y	1161	853	0	230	1	135
							1277	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					135

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
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	4	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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	485	1	7108	3	Y	385	401	0			20
							424	9									
06	4470	X	2677	-0-	-1793	-0-	92	1	1119	3	Y	1333	1284	0			69
							1466	9									
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	299	1	2966	3	Y	2921	2835	0			155
							9	4	3213	9							
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	3	Y	1529	1582	0			102
							1682	9									
*09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	376	1	4051	3	Y	2577	1877	0	505	1	297
							2835	9									
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2715	-0-	-2586	-0-	144	1	2109	3	Y	420	442	0			24
							462	9									
06	3750	X	517	-0-	-3233	-0-	39	1	478	3	Y	-0-	24	0			-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	164	1	1632	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	366	1	3709	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	232	1	2497	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	135	1	1982	3	Y	375	403	0			21
							413	9									
06	3990	X	56	-0-	-3934	-0-	4	1	49	3	Y	3	23	0			1
							3	9									
07	T. A.		793	-0-	793	793	69	1	687	3	Y	32	31	0			2
							2	4	35	9							
08	T. A.		110	-0-	110	903	9	1	95	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
09	T. A.		734	-0-	734	1637	60	1	652	3	Y	20	14	0	5	1	2
							22	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1637					Y	NO RPT					2

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
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	131	1	4000	3	Y	324	319	0			22
							6	4	356	9							
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	181	1	3623	3	Y	133	141	0			14
							4	4	146	9							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	126	1	3763	3	Y	275	268	0			21
							2	4	303	9							
08	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	151	1	3392	3	Y	219	193	0	22	1	25
							241	9									
*09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	95	1	4237	3	Y	235	230	0			30
							7	4	259	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	7874	X	5523	-0-	-2351	-0-	3	1	5278	3	Y	218	230	0			8
							2	4	240	9							
06	7620	X	61	-0-	-7559	-0-	59	3	2	9	Y	2	10	0			-0-
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	20	1	9145	3	Y	422	404	0			18
							15	4	464	9							
09	8100	X	2500	-0-	-5600	-0-	3	1	2352	3	Y	130	119	0			29
							2	4	143	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	5	1	10588	3	Y	480	487	0			19
							5	4	528	9							
06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	5	1	10667	3	Y	478	472	0			25
							1	4	526	9							
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	1	1	11109	3	Y	449	457	0			17
							7	4	494	9							
08	9920	X	9259	-0-	-661	-0-	20	1	8829	3	Y	360	362	0			15
							14	4	396	9							
09	9600	X	2449	-0-	-7151	-0-	3	1	2319	3	Y	114	104	0			25
							2	4	125	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	5	1	9469	3	Y	272	281	0			13
							4	4	299	9							
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	5	1	8587	3	Y	244	242	0			15
							268	9									
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1	1	8814	3	Y	286	288	0			13
							6	4	315	9							
08	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	18	1	8426	3	Y	312	310	0			15
							14	4	343	9							
09	8700	X	2226	-0-	-6474	-0-	3	1	2107	3	Y	104	95	0			24
							2	4	114	9							
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	6	1	10997	3	Y	452	458	0			18
							5	4	497	9							
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	4	1	9117	3	Y	370	369	0			19
							1	4	407	9							
07	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	2	1	11510	3	Y	533	533	0			19
							6	4	586	9							
08	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	24	1	10777	3	Y	402	404	0			17
							17	4	442	9							
09	9960	X	2927	-0-	-7033	-0-	4	1	2781	3	Y	127	116	0			28
							2	4	140	9							
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	242	1	1042	3	Y	57	70	1			30
							63	9									
06	6300	X	2072	-0-	-4228	-0-	376	1	1642	3	Y	49	49	1			30
							54	9									
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	325	1	1862	3	Y	230	177	1			83
							2	4	253	9							
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	540	1	2777	3	Y	281	264	1			100
							1	4	309	9							
*09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	234	1	2325	3	Y	177	71	1			206
							1	4	195	9							
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	407	1	16049	3	Y	1309	1278	0	59	1	119
							13	4	1440	9							
06	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	371	1	15151	3	Y	1167	850	0	317	1	119
							7	4	1284	9							
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	455	1	15196	3	Y	1157	924	0	264	1	88
							13	4	1273	9							
08	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	525	1	15093	3	Y	1198	833	0	351	1	102
							6	4	1318	9							
*09	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	496	1	14438	3	Y	902	629	0	258	1	117
							8	4	992	9							
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	9	1	1036	3	Y	47	56	0			9
							4	4	52	9							
06	2520	X	1210	-0-	-1310	-0-	9	1	1134	3	Y	57	58	0			8
							4	4	63	9							
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	1208	3	Y	42	44	0			6
							4	4	46	9							
08	1395	X	1063	-0-	-332	-0-	10	1	1039	3	Y	9	12	0			3
							4	4	10	9							
09	1350	X	1120	-0-	-230	-0-	17	1	1089	3	Y	10	4	0	6	1	3
							3	4	11	9							
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	34	1	4391	3	Y	252	262	0			33
							19	4	277	9							
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	31	1	3781	3	Y	240	246	0			27
							14	4	264	9							
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	57	1	4246	3	Y	290	287	0			30
							15	4	319	9							
08	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	43	1	4412	3	Y	336	323	0			43
							15	4	370	9							
09	5040	X	5015	-0-	-25	-0-	69	1	4510	3	Y	384	137	0	221	1	69
							14	4	422	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	26	1	3271	3	Y	262	268	0			35
							14	4	288	9							
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	3882	3	Y	344	340	0			39
							15	4	378	9							
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	40	1	3012	3	Y	189	206	0			22
							11	4	208	9							
08	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	26	1	2641	3	Y	173	171	0			24
							9	4	190	9							
09	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	27	1	1803	3	Y	133	50	0	81	1	26
							6	4	146	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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 #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	67	72	0			7
							2	4	74	9							
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	43	47	0			3
							1	4	47	9							
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	541	3	Y	116	109	0			10
							2	4	128	9							
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	6	1	602	3	Y	128	123	0			15
							2	4	141	9							
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	10	1	655	3	Y	154	55	0	88	1	26
							2	4	169	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	1937	3	Y	177	180	0			25
							8	4	195	9							
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	13	1	1721	3	Y	173	176	0			22
							7	4	190	9							
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	3	Y	236	232	0			26
							7	4	260	9							
08	2139	X	1536	-0-	-603	-0-	13	1	1351	3	Y	152	155	0			23
							5	4	167	9							
*09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	3	Y	237	83	0	134	1	43
							6	4	261	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	8	1	928	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	6170	-0-	-4587	-0-	184	1	5652	3	Y	295	299	0			23
							9	4	325	9							
06	10410	X	6372	-0-	-4038	-0-	289	1	5794	3	Y	257	254	0			26
							6	4	283	9							
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	171	1	5147	3	Y	232	238	0			20
							3	4	255	9							
08	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	198	1	4450	3	Y	457	383	0	44	1	50
							503	9									
09	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	105	1	4679	3	Y	472	460	0			62
							8	4	519	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	434 X	411	-0-	-23	-0-	8	1	402	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	360 X	158	-0-	-202	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1874	-0-	1874	1874	39	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	3496	-0-	3496	5370	85	1	3411	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1773	-0-	1773	7143	43	1	1381	3	Y	316	308	0			8
						1	4	348	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7143					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	3	Y	1489	1504	0			45
						1	4	1638	9							
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	158	1	3000	3	Y	1977	1968	0			54
						9	4	2175	9							
07	T. A.	6548	-0-	6548	6548	183	1	3394	3	Y	2700	2670	0			84
						1	4	2970	9							
08	T. A.	1043	-0-	1043	7591	32	1	627	3	Y	349	401	0	17	1	15
						384	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	13	0			2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7591					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	230	1	7054	3	Y	249	255	0			18
						11	4	274	9							
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	310	1	6220	3	Y	181	181	0			18
						7	4	199	9							
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	218	1	6535	3	Y	307	302	0			23
						4	4	338	9							
08	7936 X	7411	-0-	-525	-0-	301	1	6763	3	Y	315	272	0	31	1	35
						347	9									
09	7680 X	6995	-0-	-685	-0-	147	1	6537	3	Y	273	272	0			36
						11	4	300	9							
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803 X	6298	-0-	-6505	-0-	185	1	5666	3	Y	398	418	0			31
						9	4	438	9							
06	12390 X	7098	-0-	-5292	-0-	303	1	6094	3	Y	631	602	0			60
						7	4	694	9							
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	178	1	5362	3	Y	511	529	0			42
						4	4	562	9							
08	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	5975	3	Y	624	536	0	61	1	69
						686	9									
*09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	124	1	5523	3	Y	749	723	0			95
						10	4	824	9							
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-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 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
05	5735	X	3589	-0-	-2146	-0-	105	1	3216	3	Y	239	252	0			21
							5	4	263	9							
06	5640	X	3665	-0-	-1975	-0-	160	1	3190	3	Y	284	275	0			30
							3	4	312	9							
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	130	1	3910	3	Y	517	505	0			42
							3	4	569	9							
08	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	175	1	3936	3	Y	501	435	0	49	1	59
							551	9									
*09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	87	1	3894	3	Y	447	443	0			63
							7	4	492	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	8711	X	7702	-0-	-1009	-0-	26	1	7108	3	Y	433	436	0			23
							92	4	476	9							
06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	26	1	7058	3	Y	436	437	0			22
							80	4	480	9							
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	29	1	6979	3	Y	435	434	0			23
							80	4	479	9							
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	42	1	7281	3	Y	337	341	0			19
							3	4	371	9							
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	29	1	6813	3	Y	324	325	0			18
							4	4	356	9							
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	255	1	4839	3	Y	575	586	0			39
							1	4	633	9							
06	5700	X	5072	-0-	-628	-0-	160	1	4467	3	Y	404	421	0			22
							1	4	444	9							
07	T. A.		5411	-0-	5411	5411	149	1	4776	3	Y	430	424	0			28
							13	4	473	9							
08	T. A.		5537	-0-	5537	10948	180	1	4900	3	Y	415	420	0			23
							457	9									
09	T. A.		5338	-0-	5338	16286	230	1	4644	3	Y	422	411	0			34
							464	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16286					Y	NO RPT					34

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
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	42	1	5244	3	Y	701	725	0			94
							22	4	771	9							
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	41	1	5172	3	Y	744	753	0			85
							20	4	818	9							
07	DLQ G-10		5759	-0-	5759	5759	66	1	4972	3	Y	639	655	0			69
							18	4	703	9							
08	11838	X	6079	-0-	-5759	-0-	51	1	5240	3	Y	700	678	0			91
							18	4	770	9							
*09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3360	3	Y	427	166	0	268	1	84
							10	4	470	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	214	1	6589	3	Y	256	259	0			19
							11	4	282	9							
06	8490	X	6995	-0-	-1495	-0-	316	1	6341	3	Y	301	291	0			29
							7	4	331	9							
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	219	1	6562	3	Y	483	475	0			37
							4	4	531	9							
08	7316	X	6683	-0-	-633	-0-	263	1	5912	3	Y	462	402	0	46	1	51
							508	9									
09	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	116	1	5166	3	Y	550	531	0			70
							9	4	605	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					70

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	185	1	1827	3	Y	216	221	0			12
							2	4	238	9							
06	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	129	1	1190	3	Y	217	213	0			16
							239	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	183	1	1580	3	Y	335	327	0			24
							1	4	369	9							
08	3100	N	4752	-0-	1652	1652	462	1	3332	3	Y	869	841	0			52
							2	4	956	9							
*09	3000	N	5572	-0-	2572	4224	502	1	4045	3	Y	927	898	0			81
							5	4	1020	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4224					Y	NO RPT					81

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	34	1	4257	3	Y	399	409	0			52
							18	4	439	9							
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	30	1	3799	3	Y	393	400	0			45
							15	4	432	9							
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	46	1	3441	3	Y	306	318	0			33
							12	4	337	9							
08	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	36	1	3688	3	Y	159	170	0			22
							13	4	175	9							
*09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4443	3	Y	180	65	0	104	1	33
							14	4	198	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

05	3069	X	1598	-0-	-1471	-0-	137	1	1354	3	Y	95	106	0			6
							2	4	105	9							
06	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	127	1	1176	3	Y	48	49	0			5
							53	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	3	Y	40	40	0			5
							1	4	44	9							
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	3	Y	211	202	0			14
							1	4	232	9							
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	224	1	1809	3	Y	256	246	0			24
							2	4	282	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	222	1	6807	3	Y	346	369	0			27
							11	4	381	9							
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	330	1	6615	3	Y	1104	1029	0			102
							7	4	1214	9							
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	166	1	4976	3	Y	443	505	0			40
							3	4	487	9							
08	9393	X	6854	-0-	-2539	-0-	270	1	6075	3	Y	463	405	0	46	1	52
							509	9									
09	9030	X	7622	-0-	-1408	-0-	151	1	6764	3	Y	632	604	0			80
							12	4	695	9							
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	140	1	4308	3	Y	236	252	0			20
							7	4	260	9							
06	4530	X	4006	-0-	-524	-0-	182	1	3647	3	Y	157	160	0			17
							4	4	173	9							
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	163	1	4894	3	Y	413	398	0			32
							3	4	454	9							
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	184	1	4130	3	Y	505	431	0	49	1	57
							556	9									
09	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	71	1	3148	3	Y	396	399	0			54
							5	4	436	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	23	1	2997	3	Y	126	130	0			17
							13	4	139	9							
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	22	1	2753	3	Y	127	130	0			14
							11	4	140	9							
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	43	1	3259	3	Y	146	146	0			14
							12	4	161	9							
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	33	1	3362	3	Y	188	180	0			22
							12	4	207	9							
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	45	1	2897	3	Y	149	55	0	89	1	27
							9	4	164	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	30	1	3775	3	Y	280	288	0			37
							16	4	308	9							
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3420	3	Y	280	285	0			32
							13	4	308	9							
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	59	1	4449	3	Y	226	234	0			24
							16	4	249	9							
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	34	1	3549	3	Y	245	238	0			31
							13	4	270	9							
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	53	1	3428	3	Y	262	94	0	153	1	46
							10	4	288	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	51	1	3908	3	Y	250	258	0			52
							275	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	59	1	3816	3	Y	260	259	0			53
							286	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	61	1	3557	3	Y	273	270	0			56
							300	9									
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	93	1	3588	3	Y	296	231	0	28	1	93
							326	9									
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3341	3	Y	257	339	0	4	1	7
							283	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
05	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	49	1	3717	3	Y	305	310	0			58
							336	9									
06	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	52	1	3414	3	Y	268	274	0			52
							295	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	74	1	4252	3	Y	341	329	0			64
							375	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	110	1	4216	3	Y	350	274	0	33	1	107
							385	9									
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	248	348	0	4	1	3
							273	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	65	1	4931	3	Y	295	303	0			58
							325	9									
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	79	1	5119	3	Y	326	321	0			63
							359	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	62	1	3590	3	Y	235	248	0			50
							259	9									
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	97	1	3740	3	Y	269	210	0	25	1	84
							296	9									
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	10	1	4468	3	Y	285	359	0	4	1	6
							314	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	42	1	3172	3	Y	168	181	0			34
							185	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	41	1	2699	3	Y	119	129	0			24
							131	9									
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	49	1	2814	3	Y	119	120	0			23
							131	9									
08	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	65	1	2481	3	Y	137	106	0	13	1	41
							151	9									
*09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	15	1	6586	3	Y	329	361	0	4	1	5
							362	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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 #: 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
05	4751	X	2941	-0-	-1810	-0-	22	1	2710	3	Y	180	190	0			20
							11	4	198	9							
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	25	1	3134	3	Y	230	229	0			21
							12	4	253	9							
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2751	3	Y	187	193	0			15
							10	4	206	9							
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	3	Y	229	220	0			24
							11	4	252	9							
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	45	1	2952	3	Y	234	85	0	137	1	36
							9	4	257	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	3	Y	666	651	0			84
							25	4	733	9							
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	44	1	5623	3	Y	696	700	0			80
							22	4	766	9							
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	70	1	5275	3	Y	703	708	0			75
							19	4	773	9							
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	54	1	5542	3	Y	561	560	0			76
							19	4	617	9							
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	79	1	5124	3	Y	559	203	0	328	1	104
							16	4	615	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	636	1	8063	3	Y	1223	1284	0			59
							1	4	1345	9							
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	651	1	8680	3	Y	1254	1231	0			82
							159	4	1379	9							
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	483	1	7235	3	Y	686	718	0			50
							755	9									
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	536	1	8135	3	Y	810	818	0			42
							891	9									
09	8820	X	8693	-0-	-127	-0-	546	1	7306	3	Y	764	764	0			42
							1	4	840	9							
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	T. A.		6597	-0-	6597	25356	397	1	5028	3	Y	1065	1127	0			53
							1172	9									
06	T. A.		5672	-0-	5672	31028	350	1	4671	3	Y	514	532	0			35
							86	4	565	9							
07	35944	X	4916	-0-	-31028	-0-	283	1	4238	3	Y	359	369	0			25
							395	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	269	1	4077	3	Y	398	403	0			20
							438	9									
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	242	1	3233	3	Y	367	368	0			19
							404	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	632	1	8010	3	Y	485	498	0			21
							1	4	534	9							
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	506	1	6750	3	Y	647	628	0			40
							124	4	712	9							
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	435	1	6509	3	Y	377	392	0			25
							415	9									
08	5456	X	4349	-0-	-1107	-0-	252	1	3818	3	Y	254	268	0			11
							279	9									
09	5280	X	3227	-0-	-2053	-0-	212	1	2831	3	Y	167	171	0			7
							184	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	558	1	8466	3	Y	855	815	0			40
							941	9									
*09	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	836	1	11178	3	Y	1178	1157	0			61
							1	4	1296	9							
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	9021	X	2250	-0-	-6771	-0-	155	1	1967	3	Y	116	118	0			4
							128	9									
06	5160	X	1932	-0-	-3228	-0-	128	1	1699	3	Y	67	68	0			3
							31	4	74	9							
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	3	Y	221	212	0			12
							243	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	164	1	2480	3	Y	245	247	0			10
							270	9									
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	250	1	3344	3	Y	361	354	0			17
							397	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4664	-0-	1564	1641	91	1	1736	3	Y	2578	2563	0			70
							1	4	2836	9							
06	3000	N	4026	-0-	1026	2667	70	1	1320	3	Y	2393	2402	0			61
							4	4	2632	9							
07	T. A.		4044	-0-	4044	6711	63	1	1168	3	Y	2557	2543	0			75
							2813	9									
08	T. A.		3319	-0-	3319	10030	62	1	1233	3	Y	1839	1782	0	75	1	57
							1	4	2023	9							
09	T. A.		1960	-0-	1960	11990	43	1	712	3	Y	1094	1099	0			52
							2	4	1203	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11990					Y	NO RPT					52

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
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	149	1	4567	3	Y	244	252	0			22
							7	4	268	9							
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	215	1	4314	3	Y	368	352	0			38
							5	4	405	9							
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	154	1	4628	3	Y	441	441	0			38
							3	4	485	9							
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	195	1	4381	3	Y	397	348	0	39	1	48
							437	9									
*09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	107	1	4778	3	Y	421	411	0			58
							8	4	463	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	171	1	5274	3	Y	265	260	0			19
							9	4	292	9							
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	220	1	4416	3	Y	159	162	0			16
							5	4	175	9							
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	148	1	4467	3	Y	149	153	0			12
							3	4	164	9							
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	178	1	4008	3	Y	214	182	0	21	1	23
							235	9									
*09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	92	1	4084	3	Y	331	313	0			41
							7	4	364	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	2263	X	1245	-0-	-1018	-0-	16	1	1201	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
06	1260	X	859	-0-	-401	-0-	13	1	825	3	Y	19	20	0			4
							21	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1375	3	Y	50	45	0			9
							55	9									
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	140	98	0	12	1	39
							154	9									
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	6	1	2567	3	Y	132	166	0	3	1	2
							145	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3492	-0-	-662	-0-	42	1	3206	3	Y	222	228	0			43
							244	9									
06	3450	X	2807	-0-	-643	-0-	39	1	2550	3	Y	198	202	0			39
							218	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	55	1	3156	3	Y	258	248	0			49
							284	9									
08	4278	X	3437	-0-	-841	-0-	79	1	3043	3	Y	286	222	0	27	1	86
							315	9									
*09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	23	1	9861	3	Y	814	879	0	11	1	10
							895	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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 #: 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
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	41 232	1 9	3101	3	Y	211	207	0			41
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	44 204	1 9	2855	3	Y	185	188	0			38
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	49 206	1 9	2834	3	Y	187	187	0			38
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	69 209	1 9	2640	3	Y	190	150	0	18	1	60
*09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	14 494	1 9	5967	3	Y	449	495	0	7	1	7
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	55 306	1 9	4212	3	Y	278	291	0			57
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	60 284	1 9	3936	3	Y	258	263	0			52
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	78 328	1 9	4492	3	Y	298	292	0			58
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	109 327	1 9	4192	3	Y	297	234	0	28	1	93
09	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	6 206	1 9	2645	3	Y	187	273	0	3	1	4
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2449	X	1061	-0-	-1388	-0-	13 35	1 9	1013	3	Y	32	37	0			8
06	2400	X	1562	-0-	-838	-0-	23 57	1 9	1482	3	Y	52	49	0			11
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	36 95	1 9	2114	3	Y	86	80	0			17
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29 59	1 9	1094	3	Y	54	46	0	6	1	19
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	4 90	1 9	1675	3	Y	82	97	0	1	1	3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	T. A.		8786	-0-	8786	30637	520 1687	1 9	6579	3	Y	1534	1628	0			76
06	38561	X	7924	-0-	-30637	-0-	475 117	1 4	6347 985	3 9	Y	895	910	0			61
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	268 498	1 9	4020	3	Y	453	481	0			33
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	324 804	1 9	4911	3	Y	731	727	0			37
09	4770	X	3384	-0-	-1386	-0-	206 422	1 9	2756	3	Y	384	399	0			22
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	9365	X	1002	-0-	-8363	-0-	46	1	580	3	Y	342	470	0			22
							376	9									
06	3000	N	4582	-0-	1582	1582	247	1	3306	3	Y	880	845	0			57
							61	4	968	9							
07	3100	N	3245	-0-	145	1727	166	1	2484	3	Y	541	558	0			40
							595	9									
08	3100	N	4279	-0-	1179	2906	213	1	3238	3	Y	753	754	0			39
							828	9									
*09	3000	N	4147	-0-	1147	4053	236	1	3149	3	Y	693	694	0			38
							762	9									
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	2193					Y	NO RPT					38

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
05	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	403	1	5095	3	Y	420	427	0			23
							462	9									
06	5910	X	4844	-0-	-1066	-0-	265	1	3540	3	Y	885	849	0			59
							65	4	974	9							
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	414	1	6193	3	Y	669	679	0			49
							736	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	214	1	3248	3	Y	370	396	0			23
							407	9									
*09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	209	1	2787	3	Y	402	400	0			25
							442	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	5456	X	1225	-0-	-4231	-0-	86	1	1088	3	Y	46	48	0			1
							51	9									
06	5280	X	1024	-0-	-4256	-0-	59	1	785	3	Y	151	144	0			8
							14	4	166	9							
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	3	Y	227	222	0			13
							250	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	3	Y	310	310	0			13
							341	9									
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	3	Y	340	337	0			16
							374	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	580	1	7345	3	Y	424	442	0			20
							466	9									
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	532	1	7111	3	Y	385	380	0			25
							131	4	424	9							
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	499	1	7472	3	Y	393	391	0			27
							432	9									
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	374	1	5673	3	Y	349	358	0			18
							384	9									
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	329	1	4402	3	Y	274	277	0			15
							1	4	301	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6820	X	2423	-0-	-4397	-0-	171	1	2158	3	Y	85	86	0			4
							94	9									
06	8670	X	2273	-0-	-6397	-0-	145	1	1930	3	Y	148	142	0			10
							35	4	163	9							
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	159	1	2387	3	Y	289	279	0			20
							318	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	192	1	2906	3	Y	413	411	0			22
							454	9									
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	201	1	2681	3	Y	261	268	0			15
							287	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5541	-0-	-938	-0-	378	1	4787	3	Y	342	363	0			17
							376	9									
06	6270	X	4393	-0-	-1877	-0-	283	1	3773	3	Y	244	245	0			16
							69	4	268	9							
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	3	Y	440	427	0			29
							484	9									
08	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	223	1	3385	3	Y	455	461	0			23
							501	9									
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	273	1	3640	3	Y	500	497	0			26
							550	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	7254	X	6475	-0-	-779	-0-	21	1	5855	3	Y	475	483	0			27
							76	4	523	9							
06	7350	X	4179	-0-	-3171	-0-	14	1	3780	3	Y	311	320	0			18
							43	4	342	9							
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	23	1	5577	3	Y	463	455	0			26
							64	4	509	9							
08	7719	X	6031	-0-	-1688	-0-	32	1	5514	3	Y	439	438	0			27
							2	4	483	9							
09	7290	X	5662	-0-	-1628	-0-	22	1	5166	3	Y	428	428	0			27
							3	4	471	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
05	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	274	1	2705	3	Y	347	356	0			19
							3	4	382	9							
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	302	1	2788	3	Y	511	493	0			37
							562	9									
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	395	1	3425	3	Y	813	791	0			59
							3	4	894	9							
08	2790	X	449	-0-	-2341	-0-	44	1	320	3	Y	77	127	0			9
							85	9									
09	2700	X	1468	-0-	-1232	-0-	120	1	963	3	Y	349	328	0			30
							1	4	384	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	70	1	3389	3	Y	923	861	0			62
							1015	9									
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	87	1	4107	3	Y	993	877	0	90	1	88
							1092	9									
08	4402	X	2683	-0-	-1719	-0-	37	1	2108	3	Y	489	530	0			47
							538	9									
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	683	640	0			90
							751	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	99	1	3653	3	Y	385	383	0			27
							424	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	55	1	2666	3	Y	525	518	0			34
							578	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	58	1	2764	3	Y	586	518	0	54	1	48
							645	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	49	1	2788	3	Y	493	500	0			41
							542	9									
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2232	3	Y	508	484	0			65
							559	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	3100	N	4828	-0-	1728	2799	38	1	722	3	Y	3698	3706	0			105
							4068	9									
06	3000	N	4740	-0-	1740	4539	39	1	736	3	Y	3603	3611	0			97
							2	4	3963	9							
07	T. A.		2804	-0-	2804	7343	92	1	1696	3	Y	924	990	0			31
							1016	9									
08	T. A.		2597	-0-	2597	9940	89	1	1780	3	Y	661	643	0	27	1	22
							1	4	727	9							
09	T. A.		2931	-0-	2931	12871	115	1	1888	3	Y	840	820	0			42
							4	4	924	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12871					Y	NO RPT					42

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	126	1	1142	3	Y	105	87	0	2	1	16
							116	9									
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	715	1	5724	3	Y	793	685	0			124
							872	9									
07	DLQ G-10		6198	-0-	6198	6198	565	1	4460	3	Y	1066	973	0			217
							1173	9									
08	11897	X	5699	-0-	-6198	-0-	514	1	4327	3	Y	779	874	0			122
							1	4	857	9							
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	401	1	3540	3	Y	609	626	0			105
							1	4	670	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	150 436	1 9	5111	3	Y	396	466	0			52
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	155 339	1 9	3889	3	Y	308	307	0			53
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	139 275	1 9	3831	3	Y	250	264	0			39
08	7790	X	3545	-0-	-4245	-0-	111 222	1 9	3212	3	Y	202	205	0			36
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	160 277	1 9	3437	3	Y	252	247	0			41
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	10 4	1 4	3747 327	3 9	Y	297	299	0			47
06	4560	X	3678	-0-	-882	-0-	13 4	1 4	3390 271	3 9	Y	246	255	0			38
07	T. A.		3091	-0-	3091	3091	9 10	1 4	2779 293	3 9	Y	266	257	0			47
08	T. A.		2263	-0-	2263	5354	7 29	1 4	2074 153	3 9	Y	139	169	0			17
09	T. A.		1498	-0-	1498	6852	6 3	1 4	1346 143	3 9	Y	130	123	0			24
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6852					Y	NO RPT					24

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
05	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	85 178	1 9	2892	3	Y	162	205	0			23
06	3690	X	2668	-0-	-1022	-0-	93 220	1 9	2355	3	Y	200	190	0			33
07	DLQ G-10		2988	-0-	2988	2988	95 283	1 9	2610	3	Y	257	253	0			37
08	5057	X	2069	-0-	-2988	-0-	62 223	1 9	1784	3	Y	203	204	0			36
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	96 241	1 9	2065	3	Y	219	217	0			38
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	4557	X	1774	-0-	-2783	-0-	122 103	1 9	1549	3	Y	94	103	0			5
06	840	X	779	-0-	-61	-0-	27 7	1 4	359 386	3 9	Y	351	334	0			22
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	119 1343	1 9	1786	3	Y	1221	1163	0			80
08	1767	X	1274	-0-	-493	-0-	66 206	1 9	1002	3	Y	187	254	0			13
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58 232	1 9	770	3	Y	211	212	0			12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	124	1	4211	3	Y	242	283	0			27
							266	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	164	1	4126	3	Y	259	248	0			38
							285	9									
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	148	1	4081	3	Y	197	209	0			26
							217	9									
08	9323	X	4877	-0-	-4446	-0-	153	1	4424	3	Y	273	259	0			40
							300	9									
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	171	1	3687	3	Y	244	247	0			37
							268	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	7192	X	7098	-0-	-94	-0-	24	1	6603	3	Y	350	358	0			19
							86	4	385	9							
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	23	1	6271	3	Y	337	339	0			17
							71	4	371	9							
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	3	Y	330	330	0			17
							70	4	363	9							
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	37	1	6352	3	Y	369	366	0			20
							2	4	406	9							
09	6510	X	6463	-0-	-47	-0-	25	1	6043	3	Y	355	356	0			19
							4	4	391	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	84	1	1059	3	Y	86	85	0			3
							95	9									
06	3120	X	1251	-0-	-1869	-0-	83	1	1108	3	Y	36	37	0			2
							20	4	40	9							
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	3	Y	214	203	0			13
							235	9									
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	3	Y	492	482	0			23
							541	9									
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	3	Y	424	426	0			21
							466	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	3	Y	220	230	0			13
							242	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	1940	3	Y	202	199	0			16
							36	4	222	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	3	Y	410	396	0			30
							451	9									
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	148	1	2253	3	Y	550	550	0			30
							605	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	350	358	0			22
							385	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	4681	X	3098	-0-	-1583	-0-	2700	3	398	9	N	362	523	1			102
06	4230	X	2964	-0-	-1266	-0-	2512	3	452	9	N	411	359	1			154
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2656	3	454	9	N	413	353	1			214
08	T. A.		3124	-0-	3124	3124	2681	3	443	9	N	403	527	1			90
09	T. A.		4253	-0-	4253	7377	3826	3	427	9	N	388	180	1			298
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7377					N	NO RPT					298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1891	X	79	-0-	-1812	-0-	2	1	73	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	1317	3	Y	663	464	0	186	1	13
							729	9									
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	393	3	0	390	1	13
							432	9									
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	504	284	0	227	1	6
							554	9									
*09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	229	231	0			4
							1	4	252	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6572	X	5448	-0-	-1124	-0-	18	1	5025	3	Y	309	312	0			17
							65	4	340	9							
06	6240	X	5351	-0-	-889	-0-	18	1	4938	3	Y	308	308	0			17
							56	4	339	9							
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	20	1	4732	3	Y	298	298	0			17
							54	4	328	9							
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	29	1	4932	3	Y	281	281	0			17
							2	4	309	9							
*09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	22	1	5247	3	Y	271	272	0			16
							3	4	298	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	119	1	4040	3	Y	193	250	0			26
							212	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	136	1	3425	3	Y	287	268	0			45
							316	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	121	1	3345	3	Y	324	324	0			45
							356	9									
08	4371	X	3568	-0-	-803	-0-	108	1	3137	3	Y	294	290	0			49
							323	9									
09	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	155	1	3327	3	Y	368	359	0			58
							405	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	4882	-0-	-2806	-0-	16	1	4282	3	Y	481	485	0			27
							55	4	529	9							
06	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-	16	1	4215	3	Y	479	480	0			26
							47	4	527	9							
07	T. A.		5009	-0-	5009	5009	18	1	4387	3	Y	504	501	0			29
							50	4	554	9							
08	T. A.		4730	-0-	4730	9739	25	1	4196	3	Y	462	462	0			29
							1	4	508	9							
09	T. A.		4481	-0-	4481	14220	17	1	3963	3	Y	454	454	0			29
							2	4	499	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14220					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	124 185	1 9	4215	3	Y	168	223	0			23
06	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	139 213	1 9	3505	3	Y	194	187	0			30
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	125 252	1 9	3434	3	Y	229	228	0			31
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	139 224	1 9	4034	3	Y	204	202	0			33
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	174 238	1 9	3731	3	Y	216	215	0			34
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	134 197	1 9	4569	3	Y	179	208	0			20
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	187 293	1 9	4708	3	Y	266	247	0			39
07	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615	153 256	1 9	4206	3	Y	233	240	0			32
08	9286	X	4671	-0-	-4615	-0-	148 243	1 9	4280	3	Y	221	218	0			35
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	193 240	1 9	4153	3	Y	218	219	0			34
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5901	-0-	-361	-0-	283 1	1 4	5374 243	3 9	Y	221	235	0			15
06	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	179 1	1 4	5000 464	3 9	Y	422	416	0			21
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	146 13	1 4	4666 426	3 9	Y	387	383	0			25
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	189 431	1 9	5144	3	Y	392	395	0			22
*09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	241 386	1 9	4865	3	Y	351	345	0			28
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	312 2	1 4	5926 358	3 9	Y	325	329	0			21
06	6600	X	5772	-0-	-828	-0-	189 1	1 4	5287 295	3 9	Y	268	276	0			13
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	165 15	1 4	5302 238	3 9	Y	216	216	0			13
08	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	246 1	1 4	6721 430	3 9	Y	391	384	0			20
09	8130	X	7847	-0-	-283	-0-	344 552	1 9	6951	3	Y	502	484	0			38
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	6621	-0-	-2896	-0-	289	1	5508	3	Y	747	747	0			50
							2	4	822	9							
06	9090	X	5889	-0-	-3201	-0-	180	1	5036	3	Y	611	628	0			33
							1	4	672	9							
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	162	1	5223	3	Y	599	594	0			38
							15	4	659	9							
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	223	1	6098	3	Y	612	617	0			33
							1	4	673	9							
*09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	243	1	4903	3	Y	494	488	0			39
							543	9									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	244	1	4622	3	Y	177	184	0			12
							1	4	195	9							
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	159	1	4456	3	Y	156	160	0			8
							1	4	172	9							
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	88	1	2824	3	Y	174	171	0			11
							8	4	191	9							
08	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	200	1	5482	3	Y	314	308	0			17
							1	4	345	9							
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	3	Y	291	285	0			23
							320	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	304	1	5785	3	Y	709	719	0			49
							2	4	780	9							
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	315	1	8781	3	Y	936	935	0			50
							1	4	1030	9							
07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	221	1	7088	3	Y	604	614	0			40
							20	4	664	9							
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	506	518	0			28
							1	4	557	9							
*09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	304	1	6142	3	Y	493	482	0			39
							542	9									
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	406	1	7709	3	Y	986	987	0			65
							2	4	1085	9							
06	8760	X	8272	-0-	-488	-0-	254	1	7073	3	Y	858	877	0			46
							1	4	944	9							
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	236	1	7553	3	Y	833	825	0			54
							21	4	916	9							
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	271	1	7413	3	Y	723	736	0			41
							1	4	795	9							
*09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	359	1	7271	3	Y	694	679	0			56
							1	4	763	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	666	665	0			47
							1	4	733	9							
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	150	1	4156	3	Y	585	598	0			34
							644	9									
07	T. A.		4875	-0-	4875	4875	129	1	4165	3	Y	517	515	0			36
							12	4	569	9							
08	T. A.		4713	-0-	4713	9588	149	1	4073	3	Y	446	455	0			27
							491	9									
09	T. A.		4812	-0-	4812	14400	204	1	4116	3	Y	447	436	0			38
							492	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14400					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

05	10602	X	9411	-0-	-1191	-0-	241	1	8451	3	Y	646	669	0			26
							8	4	711	9							
06	9360	X	8909	-0-	-451	-0-	251	1	7787	3	Y	789	775	0			40
							3	4	868	9							
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	273	1	8256	3	Y	854	861	0			33
							22	4	939	9							
08	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	348	1	8246	3	Y	908	893	0			48
							70	4	999	9							
*09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	326	1	7791	3	Y	768	767	0			49
							27	4	845	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					49

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

05	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	133	1	4700	3	Y	222	229	0			7
							5	4	244	9							
06	5460	X	4916	-0-	-544	-0-	142	1	4396	3	Y	342	333	0			16
							2	4	376	9							
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	340	345	0			11
							12	4	374	9							
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	189	1	4475	3	Y	376	369	0			18
							38	4	414	9							
*09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	191	1	4565	3	Y	350	347	0			21
							16	4	385	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	95	1	3330	3	Y	74	78	0			3
							3	4	81	9							
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	102	1	3170	3	Y	164	159	0			8
							1	4	180	9							
07	T. A.		3984	-0-	3984	3984	120	1	3602	3	Y	230	229	0			9
							9	4	253	9							
08	T. A.		4023	-0-	4023	8007	153	1	3603	3	Y	215	213	0			11
							30	4	237	9							
09	T. A.		3493	-0-	3493	11500	134	1	3193	3	Y	141	143	0			9
							11	4	155	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11500					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6323	-0-	-1055	-0-	165	1	5831	3	Y	292	306	0			12
							6	4	321	9							
06	7140	X	5783	-0-	-1357	-0-	165	1	5117	3	Y	454	444	0			22
							2	4	499	9							
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	149	1	4503	3	Y	506	510	0			18
							12	4	557	9							
08	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	188	1	4466	3	Y	450	445	0			23
							38	4	495	9							
*09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	225	1	5388	3	Y	473	466	0			30
							19	4	520	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	32	1	8960	3	Y	635	644	0			35
							117	4	699	9							
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	9127	3	Y	656	656	0			35
							103	4	722	9							
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	38	1	9225	3	Y	670	668	0			37
							106	4	737	9							
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	56	1	9600	3	Y	516	522	0			31
							3	4	568	9							
*09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	37	1	8797	3	Y	494	495	0			30
							5	4	543	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	12	1	3353	3	Y	251	251	0			11
							44	4	276	9							
06	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	9	1	2521	3	Y	191	195	0			7
							29	4	210	9							
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	9	1	2153	3	Y	165	166	0			6
							25	4	182	9							
08	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	14	1	2504	3	Y	186	185	0			7
							1	4	205	9							
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	12	1	2817	3	Y	233	230	0			10
							2	4	256	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	8054	-0-	-37	-0-	27	1	7471	3	Y	417	423	0			23
							97	4	459	9							
06	8100	X	7677	-0-	-423	-0-	26	1	7133	3	Y	397	398	0			22
							81	4	437	9							
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	29	1	6947	3	Y	390	390	0			22
							79	4	429	9							
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	40	1	6773	3	Y	406	404	0			24
							2	4	447	9							
09	6750	X	6656	-0-	-94	-0-	26	1	6234	3	Y	356	358	0			22
							4	4	392	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	276	1	5751	3	Y	342	372	0			37
						1	4	376	9							
06	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	249	1	3598	3	Y	281	285	0			33
						3	4	309	9							
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	3	Y	318	307	0			44
						3	4	350	9							
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	420	1	6022	3	Y	437	439	0			42
						5	4	481	9							
*09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	322	1	5263	3	Y	311	318	0			35
						342	9									
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

05	8029 X	1555	-0-	-6474	-0-	68	1	1414	3	Y	66	71	0			8
						73	9									
06	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	617	1	8911	3	Y	698	630	0			76
						7	4	768	9							
07	DLQ G-10	15265	-0-	15265	15265	594	1	13841	3	Y	746	715	0			107
						9	4	821	9							
08	25586 X	10321	-0-	-15265	-0-	636	1	9114	3	Y	512	562	0			57
						8	4	563	9							
*09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	403	1	6590	3	Y	513	510	0			60
						564	9									
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

05	8432 X	5569	-0-	-2863	-0-	241	1	5011	3	Y	287	294	0			33
						1	4	316	9							
06	7920 X	5132	-0-	-2788	-0-	312	1	4508	3	Y	280	277	0			36
						4	4	308	9							
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	188	1	4378	3	Y	281	274	0			43
						3	4	309	9							
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	288	1	4114	3	Y	227	243	0			27
						3	4	250	9							
09	4500 X	3763	-0-	-737	-0-	205	1	3357	3	Y	183	186	0			24
						201	9									
10	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

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
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	313	1	6533	3	Y	410	413	0			42
							2	4	451	9							
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	159	1	2300	3	Y	318	322	0			38
							2	4	350	9							
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	3	Y	82	105	0			15
							1	4	90	9							
08	5611	X	1620	-0-	-3991	-0-	97	1	1391	3	Y	119	122	0			12
							1	4	131	9							
09	5430	X	1878	-0-	-3552	-0-	97	1	1587	3	Y	176	169	0			19
							194	9									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	272	1	5670	3	Y	488	521	0			54
							1	4	537	9							
06	6390	X	4941	-0-	-1449	-0-	297	1	4287	3	Y	322	335	0			41
							3	4	354	9							
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	205	1	4781	3	Y	409	391	0			59
							3	4	450	9							
08	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	356	1	5103	3	Y	423	437	0			45
							4	4	465	9							
09	6030	X	4937	-0-	-1093	-0-	252	1	4116	3	Y	517	502	0			60
							569	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	362	1	7551	3	Y	878	929	0			91
							2	4	966	9							
06	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	437	1	6304	3	Y	630	648	0			73
							5	4	693	9							
07	T. A.		7048	-0-	7048	7048	273	1	6356	3	Y	377	396	0			54
							4	4	415	9							
08	T. A.		7500	-0-	7500	14548	462	1	6617	3	Y	378	397	0			35
							5	4	416	9							
09	T. A.		5854	-0-	5854	20402	316	1	5165	3	Y	339	339	0			35
							373	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20402					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 #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	346	1	7224	3	Y	476	518	0			54
							2	4	524	9							
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4652	3	Y	264	284	0			34
							4	4	290	9							
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	197	1	4589	3	Y	175	182	0			27
							3	4	193	9							
08	10540	X	6224	-0-	-4316	-0-	385	1	5526	3	Y	280	279	0			28
							5	4	308	9							
09	10200	X	6820	-0-	-3380	-0-	373	1	6125	3	Y	292	287	0			33
							1	4	321	9							
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5394	-0-	-1612	-0-	236	1	4905	3	Y	229	253	0			26
							1	4	252	9							
06	9060	X	6072	-0-	-2988	-0-	375	1	5409	3	Y	258	253	0			31
							4	4	284	9							
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	223	1	5192	3	Y	193	194	0			30
							3	4	212	9							
08	10044	X	6960	-0-	-3084	-0-	439	1	6293	3	Y	203	211	0			22
							5	4	223	9							
09	6750	X	6380	-0-	-370	-0-	346	1	5667	3	Y	334	318	0			38
							367	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	3875	X	3176	-0-	-699	-0-	139	1	2906	3	Y	118	123	0			16
							1	4	130	9							
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	223	1	3225	3	Y	95	96	0			15
							3	4	105	9							
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	126	1	2930	3	Y	139	131	0			23
							2	4	153	9							
08	3999	X	2087	-0-	-1912	-0-	129	1	1853	3	Y	94	103	0			14
							2	4	103	9							
09	3870	X	1003	-0-	-2867	-0-	54	1	887	3	Y	56	60	0			10
							62	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2046	X	475	-0-	-1571	-0-	41	1	407	3	Y	24	39	0			3
							1	4	26	9							
06	1980	X	289	-0-	-1691	-0-	22	1	203	3	Y	58	55	0			6
							64	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	80	78	0			8
							88	9									
08	3100	N	3829	-0-	729	729	404	1	2908	3	Y	469	447	0			30
							1	4	516	9							
*09	3000	N	4895	-0-	1895	2624	416	1	3353	3	Y	1020	961	0			89
							4	4	1122	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2624					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	328	1	3234	3	Y	314	335	0			19
							4	4	345	9							
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	360	1	3331	3	Y	532	512	0			39
							585	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	304	1	2636	3	Y	338	351	0			26
							2	4	372	9							
08	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	379	1	2732	3	Y	392	393	0			25
							1	4	431	9							
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	415	1	3349	3	Y	400	390	0			35
							4	4	440	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	183	1	3805	3	Y	475	445	0			45
							1	4	523	9							
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	268	1	3864	3	Y	372	373	0			44
							3	4	409	9							
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	283	1	6581	3	Y	472	449	0			67
							4	4	519	9							
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	462	1	6621	3	Y	673	672	0			68
							5	4	740	9							
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	357	1	5845	3	Y	467	479	0			56
							514	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	250	1	5206	3	Y	316	302	0			30
							1	4	348	9							
06	7050	X	5219	-0-	-1831	-0-	315	1	4548	3	Y	320	313	0			37
							4	4	352	9							
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	219	1	5099	3	Y	371	356	0			52
							3	4	408	9							
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	236	1	3388	3	Y	259	283	0			28
							3	4	285	9							
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	216	1	3530	3	Y	292	287	0			33
							321	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	284	1	5908	3	Y	504	534	0			56
							1	4	554	9							
06	4440	X	3152	-0-	-1288	-0-	185	1	2676	3	Y	263	284	0			35
							2	4	289	9							
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	184	1	4292	3	Y	382	363	0			54
							3	4	420	9							
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	241	268	0			27
							3	4	265	9							
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	186	1	3036	3	Y	223	224	0			26
							245	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	5952	X	2271	-0-	-3681	-0-	98	1	2023	3	Y	136	156	0			16
							150	9									
06	3960	X	2776	-0-	-1184	-0-	157	1	2277	3	Y	309	290	0			35
							2	4	340	9							
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	80	1	1851	3	Y	212	215	0			32
							1	4	233	9							
08	4650	X	2459	-0-	-2191	-0-	140	1	2007	3	Y	282	285	0			29
							2	4	310	9							
09	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	124	1	2031	3	Y	297	292	0			34
							327	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	1777	-0-	1777	1777	95	1	1360	3	Y	292	266	0			26
							1	4	321	9							
09	14B2	EXT	4478	-0-	4478	6255	240	1	3928	3	Y	282	276	0			32
							310	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6255					Y	NO RPT					32

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
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	68	1	7965	3	Y	616	626	0			8
							4	4	678	9							
06	10500	X	9534	-0-	-966	-0-	89	1	8303	3	Y	1036	1018	0			26
							2	4	1140	9							
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	106	1	8799	3	Y	1176	1185	0			17
							13	4	1294	9							
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	134	1	8611	3	Y	1150	1144	0			23
							13	4	1265	9							
*09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8143	3	Y	782	781	0			24
							1	4	860	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	43	1	5139	3	Y	691	701	0			9
							3	4	760	9							
06	6090	X	5961	-0-	-129	-0-	53	1	4981	3	Y	842	830	0			21
							1	4	926	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	75	1	6178	3	Y	944	951	0			14
							9	4	1038	9							
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	102	1	6559	3	Y	986	980	0			20
							10	4	1085	9							
*09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	921	911	0			30
							1	4	1013	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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 #: 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
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	28	1	3270	3	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1804	3	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	3	Y	154	152	0			4
							2	4	169	9							
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	42	1	2687	3	Y	114	113	0			5
							4	4	125	9							
*09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	37	1	2574	3	Y	211	207	0			9
							232	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	51	1	5942	3	Y	248	253	0			5
							3	4	273	9							
06	6330	X	6012	-0-	-318	-0-	59	1	5563	3	Y	353	347	0			11
							2	4	388	9							
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	71	1	5933	3	Y	655	654	0			12
							9	4	721	9							
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	87	1	5583	3	Y	634	630	0			16
							9	4	697	9							
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	69	1	4812	3	Y	510	507	0			19
							561	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	132	1	2517	3	Y	348	361	0			25
							1	4	383	9							
06	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	103	1	2850	3	Y	324	331	0			18
							356	9									
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	94	1	3011	3	Y	275	275	0			18
							8	4	303	9							
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	3	Y	259	263	0			14
							285	9									
09	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	144	1	2898	3	Y	285	277	0			22
							314	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	154	1	3204	3	Y	451	438	0			45
							1	4	496	9							
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	183	1	2637	3	Y	427	421	0			51
							2	4	470	9							
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	157	1	3645	3	Y	477	460	0			68
							2	4	525	9							
08	3100	N	6130	-0-	3030	3030	363	1	5200	3	Y	512	527	0			53
							4	4	563	9							
*09	3000	N	5514	-0-	2514	5544	288	1	4705	3	Y	474	472	0			55
							521	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	2599					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	8308	X	7014	-0-	-1294	-0-	127	1	4838	3	Y	1856	1891	0			90
							7	4	2042	9							
06	9330	X	6189	-0-	-3141	-0-	187	1	4455	3	Y	1368	1324	0			134
							42	4	1505	9							
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	165	1	4713	3	Y	1540	1356	0			318
							30	4	1694	9							
08	5797	X	3946	-0-	-1851	-0-	27	1	2306	3	Y	1448	1667	0	67	1	32
							20	4	1593	9							
*09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	56	1	4425	3	Y	1942	1945	0	10	1	19
							51	4	2136	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	139	1	5312	3	Y	1433	1466	0			71
							8	4	1576	9							
06	8010	X	6712	-0-	-1298	-0-	216	1	5151	3	Y	1178	1133	0			116
							49	4	1296	9							
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	137	1	3924	3	Y	955	866	0			205
							25	4	1051	9							
08	5394	X	2712	-0-	-2682	-0-	21	1	1808	3	Y	788	935	0	38	1	20
							16	4	867	9							
09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-	42	1	3295	3	Y	848	854	0	4	1	10
							37	4	933	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	139	1	5298	3	Y	1567	1576	0			76
							8	4	1724	9							
06	8070	X	7561	-0-	-509	-0-	243	1	5803	3	Y	1327	1273	0			130
							55	4	1460	9							
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	3	Y	1079	978	0			231
							29	4	1187	9							
08	5270	X	3582	-0-	-1688	-0-	26	1	2202	3	Y	1214	1362	0	56	1	27
							19	4	1335	9							
*09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	74	1	5752	3	Y	2271	2263	0	12	1	23
							64	4	2498	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-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
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	205	1	2727	3	Y	942	1039	1			109
							22	4	1036	9							
06	3030	X	2592	-0-	-438	-0-	123	1	1689	3	Y	709	771	1			47
							780	9									
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	3	Y	600	600	1			47
							660	9									
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	3	Y	391	388	1			50
							430	9									
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	411	1	4623	3	Y	890	881	1			59
							7	4	979	9							
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4216	X	3044	-0-	-1172	-0-	197	1	2623	3	Y	184	211	1			24
							22	4	202	9							
06	3660	X	2786	-0-	-874	-0-	172	1	2370	3	Y	222	230	1			16
							244	9									
07	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	128	1	1906	3	Y	461	440	1			37
							1	4	507	9							
08	3348	X	806	-0-	-2542	-0-	49	1	607	3	Y	136	151	1			22
							150	9									
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	1953	3	Y	392	385	1			29
							3	4	431	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	4185	X	3510	-0-	-675	-0-	28	1	3283	3	Y	179	183	0			4
							2	4	197	9							
06	4860	X	3962	-0-	-898	-0-	38	1	3603	3	Y	291	285	0			10
							1	4	320	9							
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	49	1	4085	3	Y	362	364	0			8
							6	4	398	9							
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	72	1	4597	3	Y	355	353	0			10
							7	4	391	9							
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	70	1	4907	3	Y	374	369	0			15
							411	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	38	1	10077	3	Y	1709	1717	0			48
							7	4	1880	9							
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	28	1	9274	3	Y	1393	1398	0			43
							12	4	1532	9							
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	1250	1239	0			54
							11	4	1375	9							
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	37	1	9063	3	Y	1285	1305	0			34
							2	4	1414	9							
*09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	40	1	7985	3	Y	1120	1108	0	8	1	38
							4	4	1232	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	33	1	9115	3	Y	1314	1330	0			37
							7	4	1445	9							
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	26	1	8677	3	Y	1258	1257	0			38
							11	4	1384	9							
07	T. A.		10619	-0-	10619	10619	31	1	9211	3	Y	1242	1227	0			53
							11	4	1366	9							
08	T. A.		9986	-0-	9986	20605	35	1	8521	3	Y	1298	1317	0			34
							2	4	1428	9							
09	T. A.		9712	-0-	9712	30317	41	1	8266	3	Y	1274	1255	0	8	1	45
							4	4	1401	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	30317					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	14446	X	14130	-0-	-316	-0-	45	1	12299	3	Y	1615	1648	0			47
							9	4	1777	9							
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	37	1	12049	3	Y	1575	1572	0			50
							15	4	1733	9							
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	40	1	11706	3	Y	1482	1467	0			65
							13	4	1630	9							
08	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	51	1	12446	3	Y	1679	1698	0			46
							2	4	1847	9							
*09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	60	1	12118	3	Y	1609	1588	0	12	1	55
							6	4	1770	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	297	1	4187	3	Y	307	330	0			49
							338	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	354	1	4501	3	Y	310	251	0	19	1	89
							341	9									
07	T. A.		6128	-0-	6128	6128	487	1	5379	3	Y	238	203	0			124
							262	9									
08	T. A.		5297	-0-	5297	11425	466	1	4469	3	Y	329	392	0			61
							362	9									
09	T. A.		3940	-0-	3940	15365	312	1	3280	3	Y	315	274	0			102
							1	4	347	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15365					Y	NO RPT					102

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
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	228	1	3222	3	Y	336	351	0			50
							370	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	3	Y	128	125	0	9	1	44
							141	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	258	1	2850	3	Y	62	66	0			40
							68	9									
08	5239	X	2676	-0-	-2563	-0-	243	1	2336	3	Y	88	111	0			17
							97	9									
09	3630	X	2440	-0-	-1190	-0-	203	1	2125	3	Y	102	87	0			32
							112	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	13888	X	9608	-0-	-4280	-0-	581	1	8202	3	Y	750	834	0			118
							825	9									
06	13440	X	8754	-0-	-4686	-0-	581	1	7389	3	Y	713	585	0	44	1	202
							784	9									
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	630	1	6960	3	Y	470	419	0			253
							517	9									
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	766	1	7348	3	Y	810	922	0			141
							891	9									
09	6390	X	2423	-0-	-3967	-0-	185	1	1938	3	Y	273	303	0			111
							300	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3890					Y	-0-	12	1			-0-
06	3890	X	-0-	-0-	-3890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	72	68	1			4
							1	4	79	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	11842	X	9559	-0-	-2283	-0-	641	1	8540	3	Y	279	260	1			28
							71	4	307	9							
06	11460	X	5776	-0-	-5684	-0-	352	1	4869	3	Y	504	501	1			31
							1	4	554	9							
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	288	1	4270	3	Y	558	546	1			43
							1	4	614	9							
08	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	375	1	4710	3	Y	514	494	1			63
							1	4	565	9							
09	5760	X	5478	-0-	-282	-0-	408	1	4571	3	Y	448	481	1			30
							6	4	493	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	98	-0-	-3529	-0-	6	1	89	3	Y	2	8	1			-0-
							1	4	2	9							
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	253	1	3508	3	Y	329	311	1			18
							1	4	362	9							
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	610	1	9057	3	Y	610	582	1			46
							2	4	671	9							
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	3	Y	219	235	1			30
							241	9									
*09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	158	1	1773	3	Y	263	275	1			18
							2	4	289	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6311	-0-	-2524	-0-	387	1	5160	3	Y	655	617	1			64
							43	4	721	9							
06	6000	X	3016	-0-	-2984	-0-	184	1	2555	3	Y	251	297	1			18
							1	4	276	9							
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
08	6076	X	2229	-0-	-3847	-0-	153	1	1916	3	Y	145	130	1			15
							160	9									
09	5880	X	2724	-0-	-3156	-0-	204	1	2291	3	Y	205	208	1			12
							3	4	226	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	27	24	1			3
							3	4	30	9							
06	3000	N	9001	-0-	6001	6001	550	1	7590	3	Y	782	738	1			47
							1	4	860	9							
07	12690	X	6689	-0-	-6001	-0-	380	1	5633	3	Y	614	612	1			49
							1	4	675	9							
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	3	Y	445	436	1			58
							1	4	490	9							
*09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	447	1	5013	3	Y	401	430	1			29
							7	4	441	9							
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	44	1	12095	3	Y	1814	1797	0			50
							9	4	1995	9							
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	35	1	11465	3	Y	1603	1604	0			49
							14	4	1763	9							
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	45	1	13278	3	Y	1785	1758	0			76
							15	4	1964	9							
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	46	1	11244	3	Y	1604	1637	0			43
							2	4	1764	9							
*09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	45	1	9010	3	Y	1220	1212	0	8	1	43
							4	4	1342	9							
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	38	1	10501	3	Y	1533	1521	0			42
							8	4	1686	9							
06	12990	X	11746	-0-	-1244	-0-	30	1	10062	3	Y	1492	1489	0			45
							13	4	1641	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	30	1	9134	3	Y	1100	1098	0			47
							11	4	1210	9							
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	10158	3	Y	1397	1407	0			37
							2	4	1537	9							
*09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	50	1	10065	3	Y	1344	1325	0	10	1	46
							5	4	1478	9							
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	428	1	4226	3	Y	726	738	0			39
							5	4	799	9							
06	6510	X	5904	-0-	-606	-0-	472	1	4365	3	Y	970	939	0			70
							1067	9									
07	DLQ	G-10	5222	-0-	5222	5222	484	1	4202	3	Y	484	516	0			38
							4	4	532	9							
08	9485	X	4263	-0-	-5222	-0-	488	1	3517	3	Y	233	255	0			16
							2	4	256	9							
*09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	469	1	3786	3	Y	220	216	0			20
							5	4	242	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	13981	X	6732	-0-	-7249	-0-	298	1	6206	3	Y	206	220	0			25
							1	4	227	9							
06	10560	X	5056	-0-	-5504	-0-	320	1	4621	3	Y	101	111	0			15
							4	4	111	9							
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	245	1	5693	3	Y	159	150	0			24
							3	4	175	9							
08	5425	X	2814	-0-	-2611	-0-	178	1	2550	3	Y	76	89	0			11
							2	4	84	9							
09	5250	X	1163	-0-	-4087	-0-	65	1	1063	3	Y	32	37	0			6
							35	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	7595	X	6143	-0-	-1452	-0-	248	1	5720	3	Y	147	181	0			11
							13	4	162	9							
06	7140	X	5498	-0-	-1642	-0-	251	1	5142	3	Y	93	98	0			6
							3	4	102	9							
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	253	1	5090	3	Y	79	81	0			4
							1	4	87	9							
08	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	306	1	5878	3	Y	46	48	0			2
							5	4	51	9							
09	6570	X	2732	-0-	-3838	-0-	114	1	1382	3	Y	1122	1003	0	34	1	87
							2	4	1234	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	342	1	7885	3	Y	162	187	0			13
							18	4	178	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	3	Y	218	216	0			15
							4	4	240	9							
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	294	1	5923	3	Y	144	150	0			9
							1	4	158	9							
08	7254	X	5383	-0-	-1871	-0-	263	1	5047	3	Y	63	67	0			5
							4	4	69	9							
09	6750	X	2637	-0-	-4113	-0-	144	1	1733	3	Y	689	618	0	21	1	55
							2	4	758	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	410	1	9436	3	Y	142	167	0			12
							21	4	156	9							
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	509	1	10418	3	Y	181	180	0			13
							5	4	199	9							
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	381	1	7687	3	Y	146	149	0			10
							2	4	161	9							
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	440	1	8449	3	Y	82	85	0			7
							7	4	90	9							
09	8160	X	3163	-0-	-4997	-0-	169	1	2050	3	Y	855	767	0	26	1	69
							3	4	941	9							
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
05	8525 X	8429	-0-	-96	-0-	347	1	7978	3	Y	78	106	0			6
						18	4	86	9							
06	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	344	1	7043	3	Y	94	94	0			6
						4	4	103	9							
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	259	1	5210	3	Y	91	92	0			5
						1	4	100	9							
08	9579 X	5707	-0-	-3872	-0-	279	1	5370	3	Y	48	50	0			3
						5	4	53	9							
09	7500 X	1757	-0-	-5743	-0-	90	1	1083	3	Y	530	476	0	16	1	41
						1	4	583	9							
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	308	1	7076	3	Y	89	104	0			7
						16	4	98	9							
06	6900 X	6533	-0-	-367	-0-	296	1	6058	3	Y	160	156	0			11
						3	4	176	9							
07	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	379	1	7645	3	Y	156	158	0			9
						2	4	172	9							
08	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	402	1	7744	3	Y	75	80	0			4
						7	4	83	9							
09	6480 X	2883	-0-	-3597	-0-	158	1	1900	3	Y	748	672	0	22	1	58
						2	4	823	9							
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	348	1	8010	3	Y	98	112	0			6
						18	4	108	9							
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	356	1	7302	3	Y	75	77	0			4
						4	4	83	9							
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	7	0			1
						4	9									
08	6324 X	4260	-0-	-2064	-0-	199	1	3832	3	Y	205	195	0			11
						3	4	226	9							
*09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	169	1	2050	3	Y	3280	2937	0	98	1	256
						3	4	3608	9							
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					256

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
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	156	1	2081	3	Y	948	1008	1			106
						17	4	1043	9							
06	2250 X	1911	-0-	-339	-0-	95	1	1309	3	Y	461	534	1			33
						507	9									
07	T. A.	1572	-0-	1572	1572	81	1	1202	3	Y	263	274	1			22
						289	9									
08	T. A.	7794	-0-	7794	9366	496	1	6221	3	Y	978	884	1			116
						1	4	1076	9							
09	T. A.	5141	-0-	5141	14507	366	1	4109	3	Y	600	671	1			45
						6	4	660	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14507					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3782	X	184	-0-	-3598	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	244	1	3619	3	Y	356	329	1			27
							1	4	392	9							
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	2768	3	Y	351	334	1			44
							1	4	386	9							
*09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	252	278	1			18
							1	4	277	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2883	X	1670	-0-	-1213	-0-	13	1	1524	3	Y	120	122	0			1
							1	4	132	9							
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	18	1	1695	3	Y	217	213	0			5
							239	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	3	Y	279	280	0			4
							4	4	307	9							
08	4774	X	3396	-0-	-1378	-0-	48	1	3069	3	Y	249	248	0			5
							5	4	274	9							
09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	42	1	2975	3	Y	169	169	0			5
							186	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	11718	X	7347	-0-	-4371	-0-	33	1	6207	3	Y	996	1044	0			37
							11	4	1096	9							
06	11340	X	11030	-0-	-310	-0-	94	1	9348	3	Y	1409	1375	0			71
							38	4	1550	9							
07	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	190	1	9972	3	Y	1544	1520	0			95
							52	4	1698	9							
08	23133	X	11221	-0-	-11912	-0-	123	1	9340	3	Y	1575	1598	0			72
							25	4	1733	9							
*09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	92	1	9561	3	Y	1542	1551	0			63
							20	4	1696	9							
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	12431	X	12311	-0-	-120	-0-	59	1	10957	3	Y	1159	1200	0			43
							20	4	1275	9							
06	12330	X	12137	-0-	-193	-0-	105	1	10411	3	Y	1435	1405	0			73
							42	4	1579	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	200	1	10501	3	Y	1298	1291	0			80
							54	4	1428	9							
08	11067	X	10876	-0-	-191	-0-	129	1	9789	3	Y	846	886	0			40
							27	4	931	9							
*09	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	91	1	9473	3	Y	1258	1249	0			49
							19	4	1384	9							
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	13981	X	13460	-0-	-521	-0-	61	1	11434	3	Y	1767	1788	0			62
							21	4	1944	9							
06	13530	X	10434	-0-	-3096	-0-	92	1	9076	3	Y	1117	1122	0			57
							37	4	1229	9							
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	187	1	9827	3	Y	1377	1351	0			83
							51	4	1515	9							
08	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	133	1	10055	3	Y	1404	1424	0			63
							27	4	1544	9							
*09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	88	1	9156	3	Y	1304	1315	0			52
							19	4	1434	9							
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	10943	X	10028	-0-	-915	-0-	46	1	8468	3	Y	1363	1357	0			47
							15	4	1499	9							
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	99	1	9811	3	Y	1183	1171	0			59
							40	4	1301	9							
07	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	195	1	10252	3	Y	1249	1233	0			75
							53	4	1374	9							
08	7967	X	7358	-0-	-609	-0-	84	1	6373	3	Y	804	843	0			36
							17	4	884	9							
*09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	71	1	7377	3	Y	1086	1081	0			41
							15	4	1195	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	85	1	15763	3	Y	2236	2260	0			77
							28	4	2460	9							
06	16530	X	6229	-0-	-10301	-0-	56	1	5560	3	Y	536	584	0			29
							23	4	590	9							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	142	1	7467	3	Y	384	390	0			23
							39	4	422	9							
08	17484	X	17435	-0-	-49	-0-	200	1	15262	3	Y	1755	1705	0			73
							42	4	1931	9							
09	16920	X	14782	-0-	-2138	-0-	126	1	12985	3	Y	1495	1511	0			57
							26	4	1645	9							
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	9393	X	6681	-0-	-2712	-0-	30	1	5573	3	Y	971	1002	0			33
							10	4	1068	9							
06	9090	X	3902	-0-	-5188	-0-	34	1	3403	3	Y	410	423	0			20
							14	4	451	9							
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	32	1	1690	3	Y	201	210	0			11
							9	4	221	9							
08	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	75	1	5696	3	Y	749	730	0			30
							16	4	824	9							
09	7110	X	5499	-0-	-1611	-0-	45	1	4690	3	Y	685	690	0			25
							10	4	754	9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	11129	X	9927	-0-	-1202	-0-	42	1	8024	3	Y	1678	1684	0			57
							15	4	1846	9							
06	9780	X	3280	-0-	-6500	-0-	27	1	2692	3	Y	500	532	0			25
							11	4	550	9							
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	27	51	0			1
							1	4	30	9							
08	7905	X	414	-0-	-7491	-0-	4	1	336	3	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
09	7650	X	5360	-0-	-2290	-0-	43	1	4433	3	Y	795	768	0			28
							9	4	875	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

05	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	49	1	13046	3	Y	1873	1878	0			54
							9	4	2060	9							
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	37	1	12014	3	Y	1785	1783	0			56
							15	4	1964	9							
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	31	1	9341	3	Y	1332	1329	0			59
							11	4	1465	9							
08	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	54	1	13372	3	Y	2047	2051	0			55
							3	4	2252	9							
*09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	57	1	11536	3	Y	1934	1908	0	14	1	67
							6	4	2127	9							
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

05	8060	X	5560	-0-	-2500	-0-	43	1	5139	3	Y	341	353	0			4
							3	4	375	9							
06	9300	X	5379	-0-	-3921	-0-	52	1	4821	3	Y	459	452	0			11
							1	4	505	9							
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	67	1	5548	3	Y	610	613	0			8
							8	4	671	9							
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	78	1	5041	3	Y	467	467	0			8
							8	4	514	9							
09	5250	X	4793	-0-	-457	-0-	62	1	4326	3	Y	368	365	0			11
							405	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

05	7068	X	4466	-0-	-2602	-0-	35	1	4114	3	Y	286	303	0			5
							2	4	315	9							
06	6840	X	4111	-0-	-2729	-0-	38	1	3554	3	Y	471	463	0			13
							1	4	518	9							
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	48	1	3973	3	Y	554	557	0			10
							6	4	609	9							
08	4185	X	1257	-0-	-2928	-0-	16	1	1043	3	Y	178	183	0			5
							2	4	196	9							
09	4050	X	2430	-0-	-1620	-0-	26	1	1808	3	Y	542	528	0			19
							596	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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 #: 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
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	29	1	7960	3	Y	864	874	0			24
							6	4	950	9							
06	8400	X	8382	-0-	-18	-0-	23	1	7450	3	Y	818	818	0			24
							9	4	900	9							
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	25	1	7524	3	Y	782	774	0			32
							9	4	860	9							
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	32	1	7680	3	Y	819	830	0			21
							1	4	901	9							
*09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	37	1	7226	3	Y	797	786	0	6	1	26
							3	4	877	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	13268	X	11952	-0-	-1316	-0-	39	1	10596	3	Y	1190	1202	0			34
							8	4	1309	9							
06	11400	X	10902	-0-	-498	-0-	30	1	9714	3	Y	1042	1044	0			32
							12	4	1146	9							
07	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	32	1	9442	3	Y	888	881	0			39
							11	4	977	9							
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	38	1	9358	3	Y	899	913	0			25
							2	4	989	9							
*09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	45	1	9031	3	Y	1033	1014	0	8	1	36
							4	4	1136	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	42	1	11279	3	Y	1578	1585	0			44
							8	4	1736	9							
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	34	1	11223	3	Y	1589	1585	0			48
							14	4	1748	9							
07	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	39	1	11450	3	Y	1544	1526	0			66
							13	4	1698	9							
08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	45	1	11024	3	Y	1575	1599	0			42
							2	4	1733	9							
*09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	49	1	9847	3	Y	1378	1363	0	10	1	47
							5	4	1516	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9793	-0-	-1305	-0-	32	1	8544	3	Y	1101	1115	0			34
							6	4	1211	9							
06	10740	X	10720	-0-	-20	-0-	28	1	9357	3	Y	1203	1197	0			40
							12	4	1323	9							
07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	27	1	8091	3	Y	998	992	0			46
							9	4	1098	9							
08	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	34	1	8400	3	Y	1103	1117	0			32
							2	4	1213	9							
*09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	42	1	8345	3	Y	1125	1109	0	8	1	40
							4	4	1238	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	759	1	10713	3	Y	1068	1149	0			165
							1175	9									
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	776	1	9861	3	Y	502	469	0	35	1	163
							552	9									
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	681	1	7531	3	Y	256	261	0			158
							282	9									
08	8463	X	991	-0-	-7472	-0-	89	1	851	3	Y	46	178	0			26
							51	9									
*09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1070	1	11225	3	Y	723	548	0			201
							1	4	795	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					201

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
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	541	1	7634	3	Y	539	595	0			85
							593	9									
06	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	571	1	7259	3	Y	276	254	0	19	1	88
							304	9									
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	657	1	7269	3	Y	162	156	0			94
							178	9									
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1014	1	9727	3	Y	292	335	0			51
							321	9									
*09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	726	1	7613	3	Y	279	242	0			88
							1	4	307	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	357	1	5042	3	Y	561	589	0			83
							617	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	421	1	5355	3	Y	283	258	0	19	1	89
							311	9									
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	516	1	5709	3	Y	144	146	0			87
							158	9									
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	685	1	6568	3	Y	65	133	0			19
							72	9									
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	588	1	6167	3	Y	429	329	0			119
							1	4	472	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	437	1	10041	3	Y	148	177	0			10
							22	4	163	9							
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	357	1	7307	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	553	1	11150	3	Y	280	276	0			14
							3	4	308	9							
08	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	561	1	10796	3	Y	139	146	0			7
							10	4	153	9							
09	8490	X	3431	-0-	-5059	-0-	181	1	2183	3	Y	967	870	0	29	1	75
							3	4	1064	9							
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	9703	X	5925	-0-	-3778	-0-	239	1	5481	3	Y	175	207	0			15
							12	4	193	9							
06	9000	X	5501	-0-	-3499	-0-	249	1	5095	3	Y	140	144	0			11
							3	4	154	9							
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	361	1	7271	3	Y	224	221	0			14
							2	4	246	9							
08	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	320	1	6141	3	Y	108	115	0			7
							5	4	119	9							
09	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	278	1	3349	3	Y	2039	1825	0	61	1	160
							4	4	2243	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					160

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
05	8990	X	8840	-0-	-150	-0-	363	1	8327	3	Y	120	137	0			10
							18	4	132	9							
06	7050	X	5687	-0-	-1363	-0-	261	1	5357	3	Y	60	64	0			6
							3	4	66	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	199	1	4012	3	Y	38	40	0			4
							1	4	42	9							
08	6541	X	4335	-0-	-2206	-0-	212	1	4097	3	Y	20	21	0			3
							4	4	22	9							
09	6330	X	1665	-0-	-4665	-0-	108	1	1313	3	Y	220	198	0	7	1	18
							2	4	242	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	12896	X	9256	-0-	-3640	-0-	381	1	8749	3	Y	97	107	0			7
							19	4	107	9							
06	12480	X	10806	-0-	-1674	-0-	491	1	10046	3	Y	240	231	0			16
							5	4	264	9							
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	445	1	8961	3	Y	184	189	0			11
							2	4	202	9							
08	11718	X	7679	-0-	-4039	-0-	375	1	7201	3	Y	88	94	0			5
							6	4	97	9							
09	7410	X	2688	-0-	-4722	-0-	127	1	1527	3	Y	938	842	0	28	1	73
							2	4	1032	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	9424	X	7419	-0-	-2005	-0-	303	1	6957	3	Y	131	150	0			10
							15	4	144	9							
06	9120	X	6967	-0-	-2153	-0-	312	1	6389	3	Y	239	233	0			16
							3	4	263	9							
07	DLQ	G-10	2872	-0-	2872	2872	131	1	2644	3	Y	87	97	0			6
							1	4	96	9							
08	4793	X	1921	-0-	-2872	-0-	93	1	1793	3	Y	30	34	0			2
							2	4	33	9							
*09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6169	X	424	-0-	-5745	-0-	29	1	385	3	Y	6	50	1			5
							3	4	7	9							
06	5970	X	56	-0-	-5914	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	237	1	3514	3	Y	303	280	1			23
							1	4	333	9							
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	276	1	3467	3	Y	323	305	1			41
							1	4	355	9							
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	309	1	3469	3	Y	277	297	1			21
							5	4	305	9							
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	335	1	7698	3	Y	83	107	0			7
							17	4	91	9							
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	340	1	6954	3	Y	59	62	0			4
							3	4	65	9							
07	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	698	1	14084	3	Y	151	147	0			8
							4	4	166	9							
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	387	1	7459	3	Y	41	47	0			2
							7	4	45	9							
09	6810	X	554	-0-	-6256	-0-	36	1	429	3	Y	81	75	0	3	1	5
							89	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	19	1	5245	3	Y	543	552	0			14
							4	4	597	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	19	1	6307	3	Y	646	641	0			19
							8	4	711	9							
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	21	1	6235	3	Y	614	607	0			26
							7	4	675	9							
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6233	3	Y	643	653	0			16
							1	4	707	9							
*09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5935	3	Y	599	592	0	4	1	19
							3	4	659	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	9424	X	9082	-0-	-342	-0-	30	1	8142	3	Y	822	830	0			20
							6	4	904	9							
06	9120	X	9031	-0-	-89	-0-	25	1	8075	3	Y	837	835	0			22
							10	4	921	9							
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	24	1	7406	3	Y	761	754	0			29
							9	4	837	9							
08	8804	X	8265	-0-	-539	-0-	31	1	7356	3	Y	797	809	0			17
							1	4	877	9							
09	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	37	1	7419	3	Y	797	785	0	6	1	23
							4	4	877	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-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 #: 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
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	34	1	9192	3	Y	1037	1053	0			30
							7	4	1141	9							
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	29	1	9438	3	Y	1057	1054	0			33
							12	4	1163	9							
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	31	1	9388	3	Y	976	967	0			42
							11	4	1074	9							
08	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	36	1	8929	3	Y	982	998	0			26
							2	4	1080	9							
*09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	960	947	0	6	1	33
							4	4	1056	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	155	1	5879	3	Y	1243	1264	0			59
							8	4	1367	9							
06	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	213	1	5081	3	Y	1057	1015	0			101
							48	4	1163	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	148	1	4260	3	Y	943	847	0			197
							28	4	1037	9							
08	6138	X	2786	-0-	-3352	-0-	20	1	1720	3	Y	937	1071	0	43	1	20
							15	4	1031	9							
09	5940	X	3517	-0-	-2423	-0-	29	1	2329	3	Y	1029	1034	0	6	1	9
							27	4	1132	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	129	1	4922	3	Y	965	981	0			48
							7	4	1062	9							
06	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	171	1	4083	3	Y	793	762	0			79
							39	4	872	9							
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	131	1	3790	3	Y	784	697	0			166
							25	4	862	9							
08	6355	X	2477	-0-	-3878	-0-	19	1	1669	3	Y	704	819	0	33	1	18
							15	4	774	9							
09	6150	X	2932	-0-	-3218	-0-	25	1	1983	3	Y	819	822	0	4	1	11
							23	4	901	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	246	1	9371	3	Y	1350	1358	0			64
							13	4	1485	9							
06	10650	X	5173	-0-	-5477	-0-	170	1	4051	3	Y	831	813	0			82
							38	4	914	9							
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	3	Y	341	343	0			80
							10	4	375	9							
08	5301	X	1638	-0-	-3663	-0-	13	1	1095	3	Y	474	523	0	21	1	10
							9	4	521	9							
09	5130	X	4128	-0-	-1002	-0-	43	1	3368	3	Y	617	618	0	3	1	6
							38	4	679	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	40	1	10960	3	Y	1354	1373	0			40
						8	4	1489	9							
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	30	1	9769	3	Y	1142	1145	0			37
						12	4	1256	9							
07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	32	1	9449	3	Y	1063	1052	0			48
						11	4	1169	9							
08	11997 X	8673	-0-	-3324	-0-	32	1	7633	3	Y	915	936	0			27
						1	4	1007	9							
09	11610 X	11516	-0-	-94	-0-	50	1	10021	3	Y	1309	1281	0	8	1	47
						5	4	1440	9							
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	21359 X	10255	-0-	-11104	-0-	32	1	8692	3	Y	1386	1423	0			38
						6	4	1525	9							
06	17910 X	10143	-0-	-7767	-0-	26	1	8648	3	Y	1325	1324	0			39
						11	4	1458	9							
07	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	34	1	9984	3	Y	1487	1464	0			62
						11	4	1636	9							
08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	40	1	9892	3	Y	1570	1592	0			40
						2	4	1727	9							
*09	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	47	1	9240	3	Y	1464	1445	0	10	1	49
						4	4	1610	9							
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					49

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	970	-0-	-2347	-0-	5	1	643	3	Y	293	303	1			7
						322	9									
06	1770 X	1003	-0-	-767	-0-	9	1	798	3	Y	178	161	1			24
						196	9									
07	T. A.	2292	-0-	2292	2292	33	1	1551	3	Y	642	618	1			48
						2	4	706	9							
08	T. A.	4856	-0-	4856	7148	79	1	3186	3	Y	1416	1215	1			249
						33	4	1558	9							
09	T. A.	4515	-0-	4515	11663	36	1	3937	3	Y	487	725	1			11
						6	4	536	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11663					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	29	1	8019	3	Y	1020	1031	0			30
						6	4	1122	9							
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	14	1	4563	3	Y	498	511	0			17
						6	4	548	9							
07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	20	1	5942	3	Y	633	621	0			29
						7	4	696	9							
08	8277 X	5879	-0-	-2398	-0-	21	1	5194	3	Y	603	614	0			18
						1	4	663	9							
09	8010 X	2875	-0-	-5135	-0-	13	1	2497	3	Y	331	334	0	2	1	13
						1	4	364	9							
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-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 #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5332	-0-	-2945	-0-	17	1	4531	3	Y	710	695	0			18
							3	4	781	9							
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	23	1	7510	3	Y	1162	1146	0			34
							9	4	1278	9							
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	16	1	4816	3	Y	730	733	0			31
							6	4	803	9							
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	26	1	6386	3	Y	1031	1036	0			26
							1	4	1134	9							
*09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	19	1	3776	3	Y	612	614	0	4	1	20
							2	4	673	9							
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	9207	X	7011	-0-	-2196	-0-	30	1	6817	3	Y	149	162	1			76
							164	9									
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	32	1	6081	3	Y	143	149	1			70
							102	4	157	9							
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	37	1	6228	3	Y	150	95	1			125
							8	4	165	9							
08	6789	X	6771	-0-	-18	-0-	48	1	6532	3	Y	174	261	1			38
							191	9									
09	6570	X	5916	-0-	-654	-0-	59	1	5685	3	Y	138	128	1			48
							20	4	152	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	9951	X	6793	-0-	-3158	-0-	29	1	6571	3	Y	175	154	1			76
							193	9									
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	33	1	6406	3	Y	164	160	1			80
							109	4	180	9							
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	40	1	6847	3	Y	161	101	1			140
							9	4	177	9							
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	48	1	6625	3	Y	104	208	1			36
							114	9									
*09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	62	1	6001	3	Y	143	125	1			54
							21	4	157	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	7130	X	6297	-0-	-833	-0-	27	1	6076	3	Y	176	164	1			81
							194	9									
06	6900	X	5880	-0-	-1020	-0-	29	1	5577	3	Y	164	164	1			81
							94	4	180	9							
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	34	1	5882	3	Y	202	120	1			163
							8	4	222	9							
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	46	1	6251	3	Y	172	289	1			46
							189	9									
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	60	1	5726	3	Y	188	165	1			69
							20	4	207	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	45	1	10042	3	Y	190	182	1			92
							209	9									
06	9780	X	9279	-0-	-501	-0-	46	1	8921	3	Y	146	158	1			80
							151	4	161	9							
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	53	1	9070	3	Y	172	106	1			146
							12	4	189	9							
08	9579	X	9382	-0-	-197	-0-	67	1	9097	3	Y	198	294	1			50
							218	9									
09	9270	X	8538	-0-	-732	-0-	86	1	8258	3	Y	150	140	1			60
							29	4	165	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	64	1	14428	3	Y	260	245	1			119
							286	9									
06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	67	1	12794	3	Y	209	221	1			107
							216	4	230	9							
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	76	1	12959	3	Y	182	123	1			166
							17	4	200	9							
08	14074	X	13326	-0-	-748	-0-	95	1	12976	3	Y	232	345	1			53
							255	9									
09	13620	X	12422	-0-	-1198	-0-	125	1	12036	3	Y	199	179	1			73
							42	4	219	9							
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	28	1	7511	3	Y	1198	1208	0			34
							5	4	1318	9							
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	24	1	7997	3	Y	1262	1257	0			39
							10	4	1388	9							
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	28	1	8173	3	Y	1259	1244	0			54
							9	4	1385	9							
08	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	31	1	7476	3	Y	1215	1237	0			32
							1	4	1337	9							
*09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	40	1	8039	3	Y	1224	1206	0	8	1	42
							4	4	1346	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-	23	1	6428	3	Y	735	742	0			20
							5	4	809	9							
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	17	1	5923	3	Y	1036	1025	0			31
							8	4	1140	9							
07	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	21	1	6255	3	Y	1068	1054	0			45
							7	4	1175	9							
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	28	1	6681	3	Y	1039	1057	0			27
							1	4	1143	9							
*09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	644	645	0	4	1	22
							3	4	708	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-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 #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	13	1	3684	3	Y	635	668	0			20
							3	4	699	9							
06	4110	X	3369	-0-	-741	-0-	8	1	2861	3	Y	451	455	0			16
							4	4	496	9							
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	13	1	3694	3	Y	658	644	0			30
							4	4	724	9							
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	3	Y	426	443	0			13
							1	4	469	9							
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	482	474	0	4	1	17
							1	4	530	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	30	1	3666	3	Y	608	619	0			24
							669	9									
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	38	1	3648	3	Y	622	614	0			32
							684	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	44	1	4179	3	Y	673	666	0			39
							740	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	3	Y	561	571	0			29
							617	9									
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	32	1	3725	3	Y	745	740	0			34
							820	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	45	1	5600	3	Y	656	663	0			25
							722	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	56	1	5343	3	Y	587	582	0			30
							646	9									
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	53	1	5109	3	Y	571	569	0			32
							628	9									
08	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	46	1	4955	3	Y	564	568	0			28
							620	9									
09	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	40	1	4679	3	Y	612	612	0			28
							673	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-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
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	55	1	6871	3	Y	857	870	0			33
							943	9									
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	71	1	6806	3	Y	819	810	0			42
							901	9									
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	70	1	6732	3	Y	802	800	0			44
							882	9									
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	59	1	6427	3	Y	784	790	0			38
							862	9									
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	54	1	6353	3	Y	815	817	0			36
							897	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	55	1	6831	3	Y	1118	1129	0			45
							1230	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	64	1	6098	3	Y	960	953	0			52
							1056	9									
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	68	1	6478	3	Y	1077	1066	0			63
							1185	9									
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	60	1	6525	3	Y	1084	1091	0			56
							1192	9									
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	51	1	6035	3	Y	1038	1044	0			50
							1142	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	3496	3	Y	550	558	0			23
							605	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	34	1	3285	3	Y	525	519	0			29
							578	9									
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	35	1	3332	3	Y	504	503	0			30
							554	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	3	Y	544	545	0			29
							598	9									
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	615	614	0			30
							677	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	12586	X	12546	-0-	-40	-0-	41	1	11132	3	Y	1241	1257	0			37
							8	4	1365	9							
06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	32	1	10817	3	Y	1214	1212	0			39
							14	4	1335	9							
07	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	35	1	10498	3	Y	1115	1104	0			50
							12	4	1227	9							
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	42	1	10160	3	Y	1124	1142	0			32
							2	4	1236	9							
*09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	51	1	10250	3	Y	1160	1142	0	8	1	42
							5	4	1276	9							
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	31	1	8402	3	Y	925	936	0			27
							6	4	1018	9							
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	25	1	8236	3	Y	888	887	0			28
							10	4	977	9							
07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	29	1	8648	3	Y	902	890	0			40
							10	4	992	9							
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	34	1	8475	3	Y	911	925	0			26
							2	4	1002	9							
*09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	40	1	7994	3	Y	871	859	0	6	1	32
							4	4	958	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	33	1	8791	3	Y	957	978	0			28
							6	4	1053	9							
06	9510	X	9211	-0-	-299	-0-	25	1	8188	3	Y	898	898	0			28
							10	4	988	9							
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	28	1	8133	3	Y	855	846	0			37
							9	4	941	9							
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	32	1	7863	3	Y	869	883	0			23
							2	4	956	9							
*09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	Y	857	845	0	6	1	29
							4	4	943	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	43	1	11486	3	Y	1379	1404	0			40
							8	4	1517	9							
06	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	26	1	8259	3	Y	931	941	0			30
							10	4	1024	9							
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	28	1	8367	3	Y	897	888	0			39
							10	4	987	9							
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	32	1	8021	3	Y	810	827	0			22
							2	4	891	9							
*09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	37	1	7462	3	Y	733	724	0	6	1	25
							4	4	806	9							
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	38	1	10335	3	Y	1371	1385	0			39
							8	4	1508	9							
06	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	30	1	9946	3	Y	1288	1287	0			40
							13	4	1417	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	34	1	10104	3	Y	1278	1262	0			56
							12	4	1406	9							
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	41	1	10019	3	Y	1360	1379	0			37
							2	4	1496	9							
*09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	Y	1115	1105	0	8	1	39
							5	4	1227	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	101	1	9837	3	Y	1897	1937	0			70
							21	4	2087	9							
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	112	1	10544	3	Y	1748	1724	0			94
							7	4	1923	9							
07	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	193	1	10051	3	Y	1665	1660	0			99
							13	4	1832	9							
08	10478	X	9767	-0-	-711	-0-	203	1	8030	3	Y	1387	1442	0			44
							8	4	1526	9							
09	10140	X	9510	-0-	-630	-0-	197	1	7860	3	Y	1313	1280	0			77
							9	4	1444	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 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
05	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	109	1	10550	3	Y	1490	1523	0			56
							22	4	1639	9							
06	10740	X	8853	-0-	-1887	-0-	78	1	7408	3	Y	1238	1226	0			68
							5	4	1362	9							
07	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	148	1	7704	3	Y	1197	1193	0			72
							10	4	1317	9							
08	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	198	1	7834	3	Y	1366	1395	0			43
							8	4	1503	9							
09	10530	X	9159	-0-	-1371	-0-	192	1	7622	3	Y	1215	1186	0			72
							8	4	1337	9							
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	60	1	5791	3	Y	1145	1164	0			41
							12	4	1260	9							
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	59	1	5486	3	Y	988	976	0			53
							3	4	1087	9							
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	122	1	6348	3	Y	1123	1110	0			66
							8	4	1235	9							
08	7843	X	3406	-0-	-4437	-0-	69	1	2742	3	Y	538	586	0			18
							3	4	592	9							
*09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	193	1	7694	3	Y	1382	1320	0			80
							8	4	1520	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	9610	X	4649	-0-	-4961	-0-	39	1	3840	3	Y	693	722	0			26
							8	4	762	9							
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	80	1	7583	3	Y	1432	1383	0			75
							5	4	1575	9							
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	123	1	6407	3	Y	1053	1064	0			64
							9	4	1158	9							
08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	238	1	9374	3	Y	1483	1500	0			47
							9	4	1631	9							
*09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	229	1	9142	3	Y	1501	1459	0			89
							10	4	1651	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	100	1	9816	3	Y	1820	1871	0			69
							21	4	2002	9							
06	10830	X	10778	-0-	-52	-0-	94	1	8850	3	Y	1663	1641	0			91
							5	4	1829	9							
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	179	1	9286	3	Y	1459	1461	0			89
							12	4	1605	9							
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	267	1	10513	3	Y	1568	1607	0			50
							10	4	1725	9							
09	9330	X	7135	-0-	-2195	-0-	148	1	5932	3	Y	953	945	0			58
							7	4	1048	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7851	-0-	-1139	-0-	66	1	6436	3	Y	1214	1244	0			42
							14	4	1335	9							
06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	74	1	6910	3	Y	1246	1225	0			63
							4	4	1371	9							
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	136	1	7035	3	Y	1481	1461	0			83
							9	4	1629	9							
08	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	169	1	6656	3	Y	1338	1383	0			38
							6	4	1472	9							
*09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	187	1	7437	3	Y	1487	1443	0			82
							8	4	1636	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	122	1	11988	3	Y	2300	2359	0			86
							26	4	2530	9							
06	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	125	1	11764	3	Y	2122	2094	0			114
							7	4	2334	9							
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	215	1	11223	3	Y	2054	2047	0			121
							15	4	2259	9							
08	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	307	1	12101	3	Y	2297	2347	0			71
							12	4	2527	9							
09	10830	X	6542	-0-	-4288	-0-	134	1	5339	3	Y	966	978	0			59
							6	4	1063	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	149	1	3954	3	Y	431	433	0			12
							1	4	474	9							
06	7650	X	6409	-0-	-1241	-0-	215	1	5018	3	Y	1069	1052	0			29
							1176	9									
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	235	1	6235	3	Y	1195	1192	0			32
							1315	9									
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	Y	922	914	0	20	1	20
							1	4	1014	9							
*09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	290	1	5922	3	Y	1022	1020	0			22
							3	4	1124	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	15500	X	6098	-0-	-9402	-0-	197	1	5232	3	Y	607	597	0			12
							1	4	668	9							
06	12690	X	7576	-0-	-5114	-0-	260	1	6110	3	Y	1095	1081	0			26
							1	4	1205	9							
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	289	1	7677	3	Y	1242	1239	0			29
							1366	9									
08	38294	X	38294	-0-	-0-	-0-	1339	1	31333	3	Y	5107	4930	0	105	1	101
							4	4	5618	9							
*09	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1287	1	26229	3	Y	4355	4370	0			86
							12	4	4791	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	83	-0-	-5125	-0-	3	1	71	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	89	1	2076	3	Y	47	45	0	1	1	1
							52	9									
*09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	156	1	3186	3	Y	329	323	0			7
							2	4	362	9							
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	1514	-0-	-6701	-0-	50	1	1312	3	Y	138	145	0			5
							152	9									
06	7950	X	5688	-0-	-2262	-0-	212	1	4951	3	Y	477	468	0			14
							525	9									
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	258	1	6864	3	Y	1691	1660	0			45
							1860	9									
08	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	305	1	7148	3	Y	1594	1571	0	33	1	35
							1	4	1753	9							
*09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	359	1	7315	3	Y	1396	1401	0			30
							3	4	1536	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
05	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	8555	3	Y	766	757	0			17
							2	4	843	9							
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	317	1	7425	3	Y	972	966	0			23
							1	4	1069	9							
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	396	1	10559	3	Y	1386	1376	0			33
							1	4	1525	9							
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	405	1	9476	3	Y	1196	1182	0	25	1	22
							1	4	1316	9							
09	5520	X	3826	-0-	-1694	-0-	173	1	3539	3	Y	102	124	0			-0-
							2	4	112	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6107	X	4419	-0-	-1688	-0-	144	1	3830	3	Y	404	395	0			9
							1	4	444	9							
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	184	1	4297	3	Y	413	412	0			10
							454	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2480	3	Y	206	211	0			5
							227	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
09	480	X	332	-0-	-148	-0-	16	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	170	1	4524	3	Y	874	861	0			24
							1	4	961	9							
06	6660	X	5531	-0-	-1129	-0-	197	1	4604	3	Y	664	668	0			20
							730	9									
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	231	1	6130	3	Y	763	761	0			22
							839	9									
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	267	1	6263	3	Y	1605	1558	0	33	1	36
							1	4	1766	9							
*09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	291	1	5933	3	Y	1639	1639	0			36
							3	4	1803	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	5766	X	4447	-0-	-1319	-0-	143	1	3807	3	Y	451	448	0			11
							1	4	496	9							
06	5580	X	4565	-0-	-1015	-0-	165	1	3853	3	Y	497	495	0			13
							547	9									
07	T. A.		5837	-0-	5837	5837	189	1	5032	3	Y	560	558	0			15
							616	9									
08	T. A.		5902	-0-	5902	11739	198	1	4644	3	Y	963	938	0	20	1	20
							1	4	1059	9							
09	T. A.		5681	-0-	5681	17420	217	1	4425	3	Y	943	944	0			19
							2	4	1037	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17420					Y	NO RPT					19

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
05	3813	X	2512	-0-	-1301	-0-	77	1	2067	3	Y	334	338	0			7
							1	4	367	9							
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	284	1	6665	3	Y	985	968	0			24
							1	4	1084	9							
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1600	3	Y	204	224	0			4
							224	9									
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	136	1	3175	3	Y	770	744	0	16	1	14
							847	9									
*09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	179	1	3643	3	Y	905	902	0			17
							2	4	996	9							
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2511	X	668	-0-	-1843	-0-	21	1	549	3	Y	89	91	0			4
							98	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	105	1	2454	3	Y	501	491	0			14
							551	9									
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	163	1	4322	3	Y	403	405	0			12
							443	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	154	1	3602	3	Y	801	779	0	17	1	17
							881	9									
*09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	3880	3	Y	857	856	0			18
							2	4	943	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	141	1	3754	3	Y	396	392	0			13
							1	4	436	9							
06	4620	X	3565	-0-	-1055	-0-	133	1	3103	3	Y	299	301	0			11
							329	9									
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2665	3	Y	222	224	0			9
							244	9									
08	4340	X	3361	-0-	-979	-0-	127	1	2961	3	Y	248	244	0	5	1	8
							273	9									
09	2910	X	2403	-0-	-507	-0-	103	1	2102	3	Y	179	181	0			6
							1	4	197	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

05	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	19	1	5343	3	Y	257	259	0			14
							70	4	283	9							
06	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	19	1	5021	3	Y	245	246	0			13
							56	4	270	9							
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	25	1	6073	3	Y	250	249	0			14
							70	4	275	9							
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	32	1	5569	3	Y	191	193	0			12
							2	4	210	9							
09	5340	X	5300	-0-	-40	-0-	21	1	5068	3	Y	189	189	0			12
							3	4	208	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	32	1	8871	3	Y	611	613	0			34
							115	4	672	9							
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	31	1	8393	3	Y	585	588	0			31
							95	4	644	9							
07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	38	1	9136	3	Y	558	558	0			31
							104	4	614	9							
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	525	525	0			31
							3	4	578	9							
09	8880	X	8842	-0-	-38	-0-	35	1	8237	3	Y	514	514	0			31
							5	4	565	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

05	7006	X	5296	-0-	-1710	-0-	18	1	4873	3	Y	311	314	0			19
							63	4	342	9							
06	6600	X	5610	-0-	-990	-0-	19	1	5165	3	Y	334	333	0			20
							59	4	367	9							
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	19	1	4591	3	Y	299	300	0			19
							53	4	329	9							
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	36	1	6072	3	Y	379	374	0			24
							2	4	417	9							
*09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	25	1	5898	3	Y	384	383	0			25
							3	4	422	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	69	1	18941	3	Y	1488	1493	0			81
							246	4	1637	9							
06	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	64	1	17406	3	Y	1275	1289	0			67
							198	4	1403	9							
07	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	72	1	17287	3	Y	1256	1255	0			68
							198	4	1382	9							
08	18383	X	17271	-0-	-1112	-0-	93	1	15950	3	Y	1111	1114	0			65
							6	4	1222	9							
09	17790	X	15921	-0-	-1869	-0-	62	1	14693	3	Y	1052	1055	0			62
							9	4	1157	9							
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	13485	X	12327	-0-	-1158	-0-	40	1	10933	3	Y	1102	1103	0			63
							142	4	1212	9							
06	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	39	1	10609	3	Y	1083	1086	0			60
							121	4	1191	9							
07	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	43	1	10434	3	Y	1076	1074	0			62
							120	4	1184	9							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	58	1	10018	3	Y	990	991	0			61
							4	4	1089	9							
*09	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	42	1	9917	3	Y	945	947	0			59
							6	4	1040	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	10168	X	9856	-0-	-312	-0-	32	1	8930	3	Y	707	713	0			40
							116	4	778	9							
06	9840	X	9290	-0-	-550	-0-	31	1	8422	3	Y	674	678	0			36
							96	4	741	9							
07	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	34	1	8324	3	Y	674	673	0			37
							96	4	741	9							
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	47	1	8015	3	Y	622	623	0			36
							3	4	684	9							
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	34	1	8028	3	Y	574	577	0			33
							5	4	631	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	46	1	12598	3	Y	818	821	0			45
						163	4	900	9							
06	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	46	1	12446	3	Y	775	779	0			41
						141	4	853	9							
07	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	50	1	12180	3	Y	767	765	0			43
						140	4	844	9							
08	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	11981	3	Y	723	722	0			44
						4	4	795	9							
09	12030 X	11912	-0-	-118	-0-	47	1	11133	3	Y	659	663	0			40
						7	4	725	9							
10	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	10974 X	10694	-0-	-280	-0-	60	1	9423	3	Y	1096	1128	0			55
						5	4	1206	9							
06	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	62	1	10156	3	Y	1324	1284	0			95
						7	4	1456	9							
07	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	65	1	9988	3	Y	1217	1251	0			61
						48	4	1339	9							
08	11408 X	10680	-0-	-728	-0-	80	1	9303	3	Y	1166	1156	0			71
						14	4	1283	9							
09	11040 X	10604	-0-	-436	-0-	66	1	9075	3	Y	1187	1210	0			48
						157	4	1306	9							
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	86	1	13549	3	Y	1334	1365	0			67
						8	4	1467	9							
06	13290 X	13127	-0-	-163	-0-	71	1	11669	3	Y	1254	1229	0			92
						8	4	1379	9							
07	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	74	1	11481	3	Y	1231	1261	0			62
						55	4	1354	9							
08	14260 X	11573	-0-	-2687	-0-	88	1	10286	3	Y	1075	1070	0			67
						16	4	1183	9							
09	13650 X	12599	-0-	-1051	-0-	80	1	10958	3	Y	1247	1262	0			52
						189	4	1372	9							
10	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	84	1	13114	3	Y	1489	1527	0			67
						7	4	1638	9							
06	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	78	1	12552	3	Y	1548	1511	0			104
						8	4	1703	9							
07	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	81	1	12553	3	Y	1518	1554	0			68
						60	4	1670	9							
08	14508 X	13775	-0-	-733	-0-	103	1	12068	3	Y	1441	1428	0			81
						19	4	1585	9							
09	14040 X	12560	-0-	-1480	-0-	78	1	10809	3	Y	1351	1384	0			48
						187	4	1486	9							
10	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183 X	9473	-0-	-2710	-0-	53	1	8408	3	Y	915	954	0			44
						5	4	1007	9							
06	11790 X	11331	-0-	-459	-0-	62	1	9928	3	Y	1214	1173	0			85
						6	4	1335	9							
07	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	67	1	10303	3	Y	1217	1243	0			59
						49	4	1339	9							
08	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	87	1	10132	3	Y	1169	1158	0			70
						16	4	1286	9							
09	10980 X	10778	-0-	-202	-0-	67	1	9296	3	Y	1140	1163	0			47
						161	4	1254	9							
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	85	1	13454	3	Y	1597	1639	0			79
						8	4	1757	9							
06	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	79	1	12841	3	Y	1749	1703	0			125
						8	4	1924	9							
07	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	81	1	12561	3	Y	1647	1691	0			81
						60	4	1812	9							
08	15252 X	14162	-0-	-1090	-0-	105	1	12228	3	Y	1645	1626	0			100
						19	4	1810	9							
09	14700 X	13187	-0-	-1513	-0-	81	1	11165	3	Y	1589	1625	0			64
						193	4	1748	9							
10	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	27	1	12863	3	Y	1921	1922	1			128
						64	4	2113	9							
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	46	1	9903	3	Y	1764	1634	1			258
						15	4	1940	9							
07	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	91	1	10300	3	Y	1882	2017	1			123
						30	4	2070	9							
08	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	42	1	12287	3	Y	2205	2216	1			112
						23	4	2426	9							
*09	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	45	1	11446	3	Y	1753	1668	1			197
						5	4	1928	9							
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					197

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
05	12338 X	11746	-0-	-592	-0-	66	1	10312	3	Y	1238	1284	0			64
						6	4	1362	9							
06	12330 X	11776	-0-	-554	-0-	63	1	10203	3	Y	1366	1330	0			100
						7	4	1503	9							
07	T. A.	11972	-0-	11972	11972	66	1	10319	3	Y	1397	1426	0			71
						50	4	1537	9							
08	T. A.	12417	-0-	12417	24389	92	1	10715	3	Y	1449	1430	0			90
						16	4	1594	9							
09	T. A.	11372	-0-	11372	35761	70	1	9604	3	Y	1393	1424	0			59
						166	4	1532	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	35761					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	12431	X	8309	-0-	-4122	-0-	300	1	7036	3	Y	865	871	0			41
							21	4	952	9							
06	12030	X	5936	-0-	-6094	-0-	215	1	5032	3	Y	626	628	0			39
							689	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	265	1	6578	3	Y	771	741	0			69
							1	4	848	9							
08	7037	X	1664	-0-	-5373	-0-	67	1	1387	3	Y	191	246	0			14
							210	9									
09	6810	X	5431	-0-	-1379	-0-	239	1	4404	3	Y	716	676	0			54
							788	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	9021	X	6785	-0-	-2236	-0-	250	1	5866	3	Y	592	621	0			29
							18	4	651	9							
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	364	1	8518	3	Y	1145	1106	0			68
							1	4	1260	9							
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	228	1	5639	3	Y	640	648	0			60
							704	9									
08	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	244	1	5039	3	Y	631	653	0			38
							1	4	694	9							
09	6840	X	4854	-0-	-1986	-0-	217	1	3989	3	Y	589	580	0			47
							648	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	278	1	6544	3	Y	827	849	0			40
							20	4	910	9							
06	9870	X	7107	-0-	-2763	-0-	251	1	5853	3	Y	912	897	0			55
							1003	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	3	Y	765	750	0			70
							1	4	842	9							
08	7719	X	7002	-0-	-717	-0-	281	1	5817	3	Y	821	842	0			49
							1	4	903	9							
09	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	268	1	4943	3	Y	781	767	0			63
							859	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	476	1	11188	3	Y	1696	1728	0			82
							34	4	1866	9							
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	300	1	7033	3	Y	1412	1406	0			88
							1	4	1553	9							
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	234	1	5778	3	Y	868	873	0			83
							955	9									
08	12369	X	6501	-0-	-5868	-0-	253	1	5229	3	Y	925	951	0			57
							1	4	1018	9							
09	11970	X	5599	-0-	-6371	-0-	237	1	4362	3	Y	909	892	0			74
							1000	9									
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	18	1	8281	3	Y	1413	1454	1			95
							41	4	1554	9							
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	36	1	8093	3	Y	1161	1085	1			171
							13	4	1277	9							
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	79	1	8848	3	Y	1120	1218	1			73
							25	4	1232	9							
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	40	1	11663	3	Y	1384	1386	1			71
							22	4	1522	9							
*09	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	44	1	11002	3	Y	1468	1375	1			164
							4	4	1615	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					164

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
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	19	1	8963	3	Y	1032	1097	1			69
							45	4	1135	9							
06	9090	X	8720	-0-	-370	-0-	35	1	7773	3	Y	818	769	1			118
							12	4	900	9							
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	68	1	7719	3	Y	834	901	1			51
							22	4	917	9							
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	29	1	8642	3	Y	955	962	1			44
							17	4	1051	9							
*09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	34	1	8545	3	Y	894	842	1			96
							3	4	983	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	14260	X	13697	-0-	-563	-0-	25	1	11948	3	Y	1513	1552	1			99
							60	4	1664	9							
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	59	1	12985	3	Y	1463	1352	1			210
							20	4	1609	9							
07	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	110	1	12447	3	Y	1541	1654	1			97
							36	4	1695	9							
08	13330	X	8429	-0-	-4901	-0-	26	1	7500	3	Y	808	863	1			42
							14	4	889	9							
09	11910	X	7648	-0-	-4262	-0-	27	1	6829	3	Y	717	681	1			78
							3	4	789	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	5858	-0-	-5271	-0-	201	1	4710	3	Y	848	873	0			38
							14	4	933	9							
06	11220	X	2585	-0-	-8635	-0-	95	1	2220	3	Y	245	269	0			14
							270	9									
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	163	1	4017	3	Y	549	518	0			45
							604	9									
08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	295	1	6122	3	Y	1072	1059	0			58
							2	4	1179	9							
*09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	Y	1078	1053	0			83
							1	4	1186	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	7378	X	7324	-0-	-54	-0-	260	1	6129	3	Y	833	841	0			38
							19	4	916	9							
06	6720	X	6159	-0-	-561	-0-	230	1	5370	3	Y	508	515	0			31
							559	9									
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	228	1	5635	3	Y	653	626	0			58
							718	9									
08	6727	X	6075	-0-	-652	-0-	244	1	5052	3	Y	707	724	0			41
							1	4	778	9							
09	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	236	1	4352	3	Y	719	703	0			57
							791	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	8432	X	6221	-0-	-2211	-0-	218	1	5117	3	Y	792	820	0			38
							15	4	871	9							
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	263	1	6138	3	Y	723	717	0			44
							795	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	222	1	5492	3	Y	819	790	0			73
							901	9									
08	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	245	1	5065	3	Y	930	948	0			55
							1	4	1023	9							
09	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	223	1	4111	3	Y	890	874	0			71
							979	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	504	1	4970	3	Y	998	1060	0			54
							6	4	1098	9							
06	7800	X	6520	-0-	-1280	-0-	524	1	4849	3	Y	1043	1023	0			74
							1147	9									
07	DLQ	G-10	6578	-0-	6578	6578	580	1	5037	3	Y	869	881	0			62
							5	4	956	9							
08	10832	X	4254	-0-	-6578	-0-	434	1	3126	3	Y	630	654	0			38
							1	4	693	9							
*09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	454	1	3655	3	Y	623	609	0			52
							4	4	685	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	8153	X	7178	-0-	-975	-0-	552	1	5456	3	Y	1057	1089	0			56
							7	4	1163	9							
06	8400	X	5650	-0-	-2750	-0-	491	1	4536	3	Y	566	580	0			42
							623	9									
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	3	Y	621	619	0			44
							4	4	683	9							
08	5766	X	3377	-0-	-2389	-0-	346	1	2491	3	Y	490	504	0			30
							1	4	539	9							
09	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	503	1	4055	3	Y	781	746	0			65
							5	4	859	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	316	1	2923	3	Y	983	916	0			67
							1081	9									
07	DLQ	G-10	4725	-0-	4725	6045	388	1	3368	3	Y	878	881	0			64
							3	4	966	9							
08	9375	X	3330	-0-	-6045	-0-	336	1	2420	3	Y	521	551	0			34
							1	4	573	9							
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	2699	3	Y	438	433	0			39
							3	4	482	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	558	1	5515	3	Y	964	1030	0			53
							7	4	1060	9							
06	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	355	1	3281	3	Y	643	649	0			47
							707	9									
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	247	1	2144	3	Y	390	408	0			29
							2	4	429	9							
08	5611	X	2220	-0-	-3391	-0-	233	1	1683	3	Y	275	287	0			17
							1	4	303	9							
09	5430	X	2532	-0-	-2898	-0-	247	1	1989	3	Y	267	261	0			23
							2	4	294	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	11904	X	5361	-0-	-6543	-0-	195	1	4593	3	Y	508	526	0			24
							14	4	559	9							
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	192	1	4481	3	Y	436	434	0			26
							480	9									
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	553	530	0			49
							608	9									
08	5239	X	2582	-0-	-2657	-0-	100	1	2089	3	Y	356	383	0			22
							1	4	392	9							
09	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	128	1	2358	3	Y	289	288	0			23
							318	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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 #: 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
05	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	126	1	5739	3	Y	1213	1228	0			23
							64	4	1334	9							
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	167	1	7793	3	Y	719	733	0			9
							66	4	791	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	271	1	6656	3	Y	904	895	0			18
							36	4	994	9							
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	247	1	6418	3	Y	1097	1091	0			24
							35	4	1207	9							
*09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	293	1	5904	3	Y	892	900	0			16
							1	4	981	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	215	1	9813	3	Y	1687	1687	0			32
							110	4	1856	9							
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	175	1	8111	3	Y	1327	1342	0			17
							68	4	1460	9							
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	276	1	6802	3	Y	917	918	0			16
							37	4	1009	9							
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	246	1	6372	3	Y	898	896	0			18
							34	4	988	9							
*09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	295	1	5942	3	Y	920	924	0			14
							1	4	1012	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
05	8277	X	3112	-0-	-5165	-0-	59	1	2676	3	Y	315	328	0			8
							30	4	347	9							
06	7320	X	1267	-0-	-6053	-0-	24	1	1099	3	Y	123	128	0			3
							9	4	135	9							
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	228	1	5602	3	Y	552	542	0			13
							30	4	607	9							
08	8153	X	6686	-0-	-1467	-0-	218	1	5663	3	Y	704	699	0			18
							31	4	774	9							
09	7890	X	5536	-0-	-2354	-0-	238	1	4770	3	Y	480	487	0			11
							528	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	12462	X	9902	-0-	-2560	-0-	818	1	8080	3	Y	904	947	0			49
							10	4	994	9							
06	12060	X	8522	-0-	-3538	-0-	762	1	7053	3	Y	642	644	0			47
							1	4	706	9							
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	770	1	6675	3	Y	689	687	0			49
							6	4	758	9							
08	10168	X	8023	-0-	-2145	-0-	896	1	6462	3	Y	602	615	0			36
							3	4	662	9							
*09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	902	1	7275	3	Y	661	641	0			56
							9	4	727	9							
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	450	1	4441	3	Y	559	579	0			29
							5	4	615	9							
06	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	431	1	3985	3	Y	490	485	0			34
							539	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	402	1	3484	3	Y	633	623	0			44
							3	4	696	9							
08	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	485	1	3497	3	Y	668	672	0			40
							2	4	735	9							
09	5250	X	4783	-0-	-467	-0-	462	1	3729	3	Y	534	528	0			46
							5	4	587	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					46

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

05	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	225	1	2229	3	Y	270	288	0			15
							3	4	297	9							
06	3600	X	2330	-0-	-1270	-0-	195	1	1804	3	Y	301	294	0			22
							331	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	257	1	2224	3	Y	570	552	0			40
							2	4	627	9							
08	3565	X	2501	-0-	-1064	-0-	263	1	1897	3	Y	309	329	0			20
							1	4	340	9							
09	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	314	1	2535	3	Y	511	488	0			43
							3	4	562	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	211	1	9611	3	Y	1685	1691	0			35
							107	4	1854	9							
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	178	1	8239	3	Y	1375	1390	0			20
							69	4	1513	9							
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	260	1	6412	3	Y	802	805	0			17
							35	4	882	9							
08	9610	X	7128	-0-	-2482	-0-	236	1	6121	3	Y	671	672	0			16
							33	4	738	9							
09	9300	X	6283	-0-	-3017	-0-	266	1	5350	3	Y	606	611	0			11
							667	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					11

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

05	37549	X	37549	-0-	-0-	-0-	211	1	36239	3	Y	998	1038	1			70
							1	4	1098	9							
06	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	91	1	33707	3	Y	859	837	1			92
							164	4	945	9							
07	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	40	1	30243	3	Y	802	811	1			83
							60	4	882	9							
08	33139	X	30586	-0-	-2553	-0-	39	1	29237	3	Y	782	798	1			67
							450	4	860	9							
09	32070	X	9260	-0-	-22810	-0-	14	1	8988	3	Y	231	228	1			70
							4	4	254	9							
10	33139	X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	21700	X	9953	-0-	-11747	-0-	55	1	9458	3	Y	400	448	1			45
							440	9									
06	21000	X	18465	-0-	-2535	-0-	48	1	17714	3	Y	561	538	1			68
							86	4	617	9							
07	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	23	1	17524	3	Y	706	701	1			73
							35	4	777	9							
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	21	1	16065	3	Y	674	688	1			59
							248	4	741	9							
09	15600	X	4748	-0-	-10852	-0-	7	1	4535	3	Y	185	185	1			59
							2	4	204	9							
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	55317	X	55317	-0-	-0-	-0-	61	1	53758	3	Y	1361	1371	1			23
							1	4	1497	9							
06	50223	X	50223	-0-	-0-	-0-	151	1	48411	3	Y	1493	1465	1			51
							19	4	1642	9							
07	49566	X	49566	-0-	-0-	-0-	71	1	47993	3	Y	1361	1341	1			71
							5	4	1497	9							
08	49817	X	47230	-0-	-2587	-0-	88	1	45585	3	Y	1409	1432	1			48
							7	4	1550	9							
09	48210	X	14181	-0-	-34029	-0-	30	1	13716	3	Y	395	356	1			87
							435	9									
10	55304	X	NO RPT	-0-	-55304	-0-					Y	NO RPT					87

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	9868	-0-	-2315	-0-	26	1	9482	3	Y	318	340	0			56
							10	4	350	9							
06	11520	X	9212	-0-	-2308	-0-	34	1	8863	3	Y	275	286	0			45
							12	4	303	9							
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	30	1	8841	3	Y	384	361	0			68
							32	4	422	9							
08	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	30	1	8870	3	Y	390	412	0			46
							126	4	429	9							
09	9690	X	9530	-0-	-160	-0-	37	1	9081	3	Y	355	331	0			70
							21	4	391	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	13	1	4739	3	Y	233	248	0			40
							5	4	256	9							
06	6420	X	5048	-0-	-1372	-0-	18	1	4807	3	Y	196	205	0			31
							7	4	216	9							
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	16	1	4644	3	Y	267	252	0			46
							17	4	294	9							
08	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	15	1	4487	3	Y	304	317	0			33
							64	4	334	9							
*09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	21	1	5316	3	Y	335	306	0			62
							13	4	369	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12253	X	192	-0-	-12061	-0-	191	3	1	9	Y	1	137	1			109
06	6060	X	471	-0-	-5589	-0-	2	1	466	3	Y	-0-	109	1			-0-
							3	4									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7058	-0-	7058	10152	3	1	6735	3	Y	273	223	1			178
							20	4	300	9							
06	T. A.		8631	-0-	8631	18783	35	1	8053	3	Y	453	247	1			384
							45	4	498	9							
07	27411	X	8628	-0-	-18783	-0-	55	1	7926	3	Y	437	544	1			277
							166	4	481	9							
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	107	1	6258	3	Y	616	706	1			187
							819	4	678	9							
*09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	56	1	7087	3	Y	650	363	1			474
							1467	4	715	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					474

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	26089	-0-	-1935	-0-	151	1	25139	3	Y	726	730	1			243
							799	9									
06	27120	X	22940	-0-	-4180	-0-	54	1	22109	3	Y	706	704	1			245
							777	9									
07	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	59	1	21864	3	Y	639	644	1			240
							703	9									
08	23188	X	21592	-0-	-1596	-0-	52	1	20890	3	Y	591	601	1			230
							650	9									
09	22440	X	6440	-0-	-16000	-0-	7	1	6218	3	Y	195	185	1			240
							215	9									
10	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					240

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
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	205	1	2712	3	Y	186	215	0			16
							4	4	205	9							
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	3	Y	184	175	0			25
							1	4	202	9							
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	142	1	2017	3	Y	344	346	0			23
							16	4	378	9							
08	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	179	1	2052	3	Y	178	182	0			19
							4	4	196	9							
09	2550	X	1985	-0-	-565	-0-	146	1	1645	3	Y	172	165	0			26
							5	4	189	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	770	1	10263	3	Y	1182	1160	1			124
							85	4	1300	9							
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	639	1	8835	3	Y	1173	1221	1			76
							2	4	1290	9							
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	430	1	6389	3	Y	877	883	1			70
							2	4	965	9							
08	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	419	1	5253	3	Y	568	564	1			74
							1	4	625	9							
*09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	4690	3	Y	476	515	1			35
							7	4	524	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	65	1	3547	3	Y	1265	1250	0			101
							31	4	1392	9							
06	6630	X	5364	-0-	-1266	-0-	88	1	3708	3	Y	1401	1352	0			150
							27	4	1541	9							
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	191	1	4132	3	Y	1405	1415	0	28	1	112
							30	4	1546	9							
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	243	1	5506	3	Y	1263	1308	0			67
							1389	9									
*09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	195	1	4607	3	Y	972	965	0			74
							1069	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	73	1	4059	3	Y	1632	1655	0			134
							36	4	1795	9							
06	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	96	1	4057	3	Y	1506	1476	0			164
							30	4	1657	9							
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	203	1	4362	3	Y	1315	1344	0	26	1	109
							31	4	1447	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	241	1	5450	3	Y	1122	1170	0			61
							1234	9									
*09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	3	Y	1154	1127	0			88
							1269	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 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
05	7502	X	4484	-0-	-3018	-0-	58	1	3203	3	Y	1086	1139	0			97
							28	4	1195	9							
06	7260	X	3729	-0-	-3531	-0-	63	1	2646	3	Y	910	902	0			105
							19	4	1001	9							
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	142	1	3067	3	Y	858	871	0	18	1	74
							22	4	944	9							
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	328	1	7457	3	Y	1389	1387	0			76
							1	4	1528	9							
*09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	232	1	5494	3	Y	995	990	0			81
							1	4	1095	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					81

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	103	1	5735	3	Y	1599	1612	0			130
							51	4	1759	9							
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	104	1	4364	3	Y	1422	1397	0			155
							32	4	1564	9							
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2038	3	Y	559	649	0	12	1	53
							15	4	615	9							
08	6231	X	25	-0-	-6206	-0-	1	1	20	3	Y	4	53	0			4
							4	9									
*09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	508	1	12002	3	Y	1506	1400	0			110
							1	4	1657	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					110

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	445	1	2462	3	Y	103	118	1			51
							3	4	113	9							
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	523	1	3002	3	Y	102	62	1			40
							2	4	112	9							
08	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	391	1	2005	3	Y	91	87	1			44
							2	4	100	9							
*09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	464	1	2510	3	Y	162	90	1			116
							4	4	178	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					116

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	93	-0-	-1798	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	342	-0-	-5455	-0-	49	1	272	3	Y	19	75	1			27
							21	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	733	1	4212	3	Y	114	69	1			45
							3	4	125	9							
08	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	644	1	3303	3	Y	72	77	1			40
							3	4	79	9							
*09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	934	1	5056	3	Y	68	46	1			62
							8	4	75	9							
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	15	1	5216	3	Y	277	278	0			41
							5	4	305	9							
06	5370	X	4631	-0-	-739	-0-	17	1	4425	3	Y	166	182	0			25
							6	4	183	9							
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	16	1	4830	3	Y	248	233	0			40
							18	4	273	9							
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	14	1	4123	3	Y	171	193	0			18
							59	4	188	9							
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	16	1	3780	3	Y	203	186	0			35
							8	4	223	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	6448	X	5390	-0-	-1058	-0-	15	1	5172	3	Y	180	194	0			30
							5	4	198	9							
06	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	19	1	5060	3	Y	157	163	0			24
							7	4	173	9							
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	17	1	5197	3	Y	230	216	0			38
							19	4	253	9							
08	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	17	1	5242	3	Y	35	67	0			6
							75	4	39	9							
09	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	20	1	4970	3	Y	193	166	0			33
							12	4	212	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	5394	X	4966	-0-	-428	-0-	13	1	4622	3	Y	297	314	0			49
							4	4	327	9							
06	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	17	1	4229	3	Y	130	156	0			23
							5	4	143	9							
07	DLQ	G-10	4188	-0-	4188	4188	13	1	3988	3	Y	156	152	0			27
							15	4	172	9							
08	8577	X	4389	-0-	-4188	-0-	14	1	4126	3	Y	173	182	0			18
							59	4	190	9							
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	18	1	4354	3	Y	178	164	0			32
							10	4	196	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	52	1	6437	3	Y	692	699	0			31
							761	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	Y	622	616	0			37
							684	9									
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	60	1	5801	3	Y	619	616	0			40
							681	9									
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	54	1	5898	3	Y	662	664	0			38
							728	9									
*09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	55	1	6450	3	Y	655	658	0			35
							721	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4752	-0-	-239	-0-	35	1	4354	3	Y	330	335	0			10
							363	9									
06	4830	X	4796	-0-	-34	-0-	45	1	4335	3	Y	378	371	0			17
							416	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	50	1	4799	3	Y	377	376	0			18
							415	9									
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	42	1	4585	3	Y	368	371	0			15
							405	9									
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	39	1	4618	3	Y	264	270	0			9
							290	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					9

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	7358	-0-	-3647	-0-	19	1	7115	3	Y	196	211	0			31
							8	4	216	9							
06	9360	X	7080	-0-	-2280	-0-	25	1	6855	3	Y	173	179	0			25
							10	4	190	9							
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	22	1	6630	3	Y	240	226	0			39
							25	4	264	9							
08	7409	X	6595	-0-	-814	-0-	21	1	6255	3	Y	209	226	0			22
							89	4	230	9							
09	7170	X	6464	-0-	-706	-0-	26	1	6194	3	Y	209	193	0			38
							14	4	230	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	7595	X	5894	-0-	-1701	-0-	14	1	5680	3	Y	175	185	0			30
							7	4	193	9							
06	6060	X	2509	-0-	-3551	-0-	9	1	2421	3	Y	69	85	0			14
							3	4	76	9							
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	10	1	2970	3	Y	122	114	0			22
							11	4	134	9							
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	20	1	6081	3	Y	230	227	0			25
							87	4	253	9							
09	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	20	1	5024	3	Y	193	180	0			38
							12	4	212	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	35	1	4333	3	Y	363	368	0			13
							399	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	44	1	4192	3	Y	310	308	0			15
							341	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	4053	3	Y	316	315	0			16
							348	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	35	1	3831	3	Y	317	319	0			14
							349	9									
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	32	1	3819	3	Y	332	332	0			14
							365	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT 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
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
07	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	367	1	7909	3	Y	2415	2196	0	44	1	175
							56	4	2657	9							
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	578	1	13129	3	Y	2148	2208	0			115
							1	4	2363	9							
*09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	402	1	9503	3	Y	1420	1423	0			112
							1	4	1562	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	3866	3	Y	414	419	0			16
							455	9									
06	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	25	1	2379	3	Y	253	255	0			14
							278	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	39	1	3726	3	Y	409	399	0			24
							450	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	35	1	3753	3	Y	412	414	0			22
							453	9									
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	3	Y	381	384	0			19
							419	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

05	3627	X	2852	-0-	-775	-0-	20	1	2451	3	Y	346	358	0			15
							381	9									
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	20	1	1969	3	Y	215	218	0			12
							237	9									
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	3	Y	223	222	0			13
							245	9									
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	19	1	2047	3	Y	227	229	0			11
							250	9									
*09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	1811	3	Y	207	208	0			10
							228	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	29	1	3571	3	Y	389	384	0			17
							428	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	35	1	3391	3	Y	424	417	0			24
							466	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	35	1	3336	3	Y	331	334	0			21
							364	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	29	1	3108	3	Y	311	314	0			18
							342	9									
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	Y	309	310	0			17
							340	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	19	1	2305	3	Y	497	522	0			20
							547	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	34	1	3246	3	Y	651	637	0			34
							716	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	41	1	3929	3	Y	713	707	0			40
							784	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	3	Y	573	584	0			29
							630	9									
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	22	1	2631	3	Y	464	472	0			21
							510	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	106	1	5835	3	Y	1461	1473	0			117
							51	4	1607	9							
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	99	1	4170	3	Y	1097	1094	0			120
							31	4	1207	9							
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	3849	3	Y	1056	1072	0	22	1	82
							27	4	1162	9							
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	247	1	5601	3	Y	927	962	0			47
							1020	9									
09	6570	X	3365	-0-	-3205	-0-	119	1	2807	3	Y	399	416	0			30
							439	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	5640	X	7	-0-	-5633	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	3	Y	1486	1352	0	26	1	108
							83	4	1635	9							
08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	469	1	10645	3	Y	1344	1380	0			72
							1	4	1478	9							
*09	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	453	1	10720	3	Y	1947	1872	0			147
							1	4	2142	9							
10	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					147

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
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	62	1	7630	3	Y	633	643	0			28
							696	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	69	1	6569	3	Y	601	594	0			35
							661	9									
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	86	1	8257	3	Y	730	720	0			45
							803	9									
08	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	74	1	8001	3	Y	733	738	0			40
							806	9									
*09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	65	1	7599	3	Y	652	659	0			33
							717	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	12772	X	12168	-0-	-604	-0-	88	1	10924	3	Y	1051	1059	0			44
							1156	9									
06	12360	X	11604	-0-	-756	-0-	108	1	10319	3	Y	1070	1055	0			59
							1177	9									
07	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	112	1	10729	3	Y	982	981	0			60
							1080	9									
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	97	1	10582	3	Y	1201	1197	0			64
							1321	9									
*09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	84	1	9912	3	Y	1140	1147	0			57
							1254	9									
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	8122	X	7055	-0-	-1067	-0-	51	1	6271	3	Y	666	679	0			28
							733	9									
06	7860	X	6743	-0-	-1117	-0-	63	1	6054	3	Y	569	566	0			31
							626	9									
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	62	1	5974	3	Y	623	617	0			37
							685	9									
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	57	1	6237	3	Y	633	637	0			33
							696	9									
*09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	52	1	6124	3	Y	641	644	0			30
							705	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	37	1	4646	3	Y	435	441	0			16
							479	9									
06	5730	X	5126	-0-	-604	-0-	48	1	4623	3	Y	414	410	0			20
							455	9									
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	47	1	4543	3	Y	408	406	0			22
							449	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	42	1	4596	3	Y	411	413	0			20
							452	9									
*09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	38	1	4534	3	Y	360	363	0			17
							396	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	50	1	6206	3	Y	581	586	0			24
							639	9									
06	6390	X	6047	-0-	-343	-0-	57	1	5456	3	Y	485	482	0			27
							534	9									
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	59	1	5702	3	Y	481	479	0			29
							529	9									
08	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	48	1	5244	3	Y	431	437	0			23
							474	9									
09	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	42	1	4952	3	Y	443	444	0			22
							487	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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 #: 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
05	10013	X	7766	-0-	-2247	-0-	44	1	7053	3	Y	607	603	0			33
							1	4	668	9							
06	9510	X	7780	-0-	-1730	-0-	57	1	7104	3	Y	563	567	0			29
							619	9									
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	57	1	7281	3	Y	587	585	0			31
							646	9									
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	71	1	6640	3	Y	499	507	0			23
							549	9									
*09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	3	Y	571	544	0			50
							628	9									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	16	1	6001	3	Y	241	247	0			38
							7	4	265	9							
06	7110	X	6265	-0-	-845	-0-	22	1	5975	3	Y	235	239	0			34
							9	4	259	9							
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	21	1	6270	3	Y	336	315	0			55
							23	4	370	9							
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	20	1	6154	3	Y	261	288	0			28
							88	4	287	9							
09	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	23	1	5565	3	Y	246	229	0			45
							13	4	271	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	12958	X	10842	-0-	-2116	-0-	60	1	9626	3	Y	1050	1047	0			57
							1	4	1155	9							
06	12540	X	10588	-0-	-1952	-0-	75	1	9468	3	Y	950	959	0			48
							1045	9									
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	72	1	9289	3	Y	948	946	0			50
							1043	9									
08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	92	1	8657	3	Y	887	895	0			42
							976	9									
*09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	93	1	8360	3	Y	1052	1000	0			94
							1157	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	7657	X	5844	-0-	-1813	-0-	15	1	5673	3	Y	136	150	0			24
							6	4	150	9							
06	7380	X	5495	-0-	-1885	-0-	20	1	5349	3	Y	107	113	0			18
							8	4	118	9							
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	16	1	4794	3	Y	182	169	0			31
							18	4	200	9							
08	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-	16	1	4858	3	Y	202	211	0			22
							69	4	222	9							
09	6030	X	4629	-0-	-1401	-0-	18	1	4388	3	Y	194	179	0			37
							10	4	213	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	11594	X	10076	-0-	-1518	-0-	54	1	8754	3	Y	1152	1150	0			59
							1	4	1267	9							
06	10980	X	10395	-0-	-585	-0-	73	1	9109	3	Y	1103	1110	0			52
							1213	9									
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	70	1	9069	3	Y	1117	1114	0			55
							1229	9									
08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	134	1	12608	3	Y	1340	1337	0			58
							1474	9									
*09	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	113	1	10113	3	Y	1275	1223	0			110
							1403	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					110

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
05	11594	X	11295	-0-	-299	-0-	60	1	9633	3	Y	1455	1431	0			80
							1	4	1601	9							
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	79	1	9846	3	Y	1368	1377	0			71
							1505	9									
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	75	1	9595	3	Y	1357	1354	0			74
							1493	9									
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	94	1	8868	3	Y	1159	1177	0			56
							1275	9									
*09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	93	1	8316	3	Y	1054	1014	0			96
							1159	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	21359	X	17786	-0-	-3573	-0-	98	1	15711	3	Y	1796	1802	0			97
							1	4	1976	9							
06	19500	X	17158	-0-	-2342	-0-	121	1	15341	3	Y	1541	1561	0			77
							1	4	1695	9							
07	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	115	1	14856	3	Y	1518	1516	0			79
							1670	9									
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	149	1	14093	3	Y	1523	1532	0			70
							1	4	1675	9							
*09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	171	1	15317	3	Y	1494	1432	0			132
							1643	9									
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					132

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
05	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	97	1	16049	3	Y	434	436	1			66
							477	9									
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	35	1	14502	3	Y	405	404	1			67
							446	9									
07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	39	1	14439	3	Y	373	377	1			63
							410	9									
08	15469	X	13907	-0-	-1562	-0-	33	1	13450	3	Y	385	389	1			59
							424	9									
09	14970	X	595	-0-	-14375	-0-	1	1	573	3	Y	19	28	1			50
							21	9									
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	12121	X	10919	-0-	-1202	-0-	59	1	9519	3	Y	1218	1211	0			68
							1	4	1340	9							
06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	79	1	9916	3	Y	1167	1175	0			60
							1284	9									
07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	77	1	9849	3	Y	1180	1177	0			63
							1298	9									
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	93	1	8765	3	Y	1231	1235	0			59
							1354	9									
*09	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	93	1	8295	3	Y	1077	1038	0			98
							1185	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	341	1	5211	3	Y	558	575	0			25
							614	9									
06	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	651	1	4370	3	Y	328	333	0			20
							102	4	361	9							
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	362	1	5209	3	Y	421	403	0			38
							1	4	463	9							
08	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	357	1	4731	3	Y	493	496	0			35
							542	9									
*09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	3	Y	483	477	0			41
							531	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	833	906	0			39
							916	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	449	1	3018	3	Y	792	783	0			48
							71	4	871	9							
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	3	Y	531	528	0			51
							584	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	244	1	3234	3	Y	535	547	0			39
							589	9									
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	239	1	2991	3	Y	512	506	0			45
							563	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	6045	X	4803	-0-	-1242	-0-	276	1	4229	3	Y	271	287	0			15
							298	9									
06	5010	X	4026	-0-	-984	-0-	467	1	3137	3	Y	316	310	0			21
							74	4	348	9							
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	187	1	2686	3	Y	235	232	0			24
							259	9									
08	5518	X	3711	-0-	-1807	-0-	237	1	3132	3	Y	311	311	0			24
							342	9									
09	5340	X	3454	-0-	-1886	-0-	231	1	2895	3	Y	298	295	0			27
							328	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	258	1	3941	3	Y	512	514	0			23
							563	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	582	1	3903	3	Y	634	618	0			39
							91	4	697	9							
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	302	1	4345	3	Y	698	672	0			65
							768	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	272	1	3599	3	Y	672	688	0			49
							739	9									
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	288	1	3600	3	Y	548	549	0			48
							603	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	265	1	4062	3	Y	368	375	0			15
							405	9									
06	7890	X	4823	-0-	-3067	-0-	550	1	3699	3	Y	443	433	0			25
							87	4	487	9							
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	268	1	3846	3	Y	533	511	0			47
							586	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	290	1	3833	3	Y	548	558	0			37
							603	9									
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	276	1	3448	3	Y	565	556	0			46
							622	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	7471	X	5382	-0-	-2089	-0-	287	1	4394	3	Y	637	636	0			28
							701	9									
06	7230	X	5212	-0-	-2018	-0-	584	1	3924	3	Y	556	550	0			34
							92	4	612	9							
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	173	1	2494	3	Y	750	715	0			69
							825	9									
08	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	232	1	3077	3	Y	818	828	0			59
							900	9									
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	2837	3	Y	757	751	0			65
							833	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	249	1	3816	3	Y	413	415	0			20
							454	9									
06	4830	X	2925	-0-	-1905	-0-	343	1	2305	3	Y	203	208	0			15
							54	4	223	9							
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	167	1	2399	3	Y	291	278	0			28
							320	9									
08	4185	X	2255	-0-	-1930	-0-	142	1	1879	3	Y	213	224	0			17
							234	9									
09	3360	X	1545	-0-	-1815	-0-	97	1	1217	3	Y	210	208	0			19
							231	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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 #: 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
05	21080	X	19072	-0-	-2008	-0-	110	1	18260	3	Y	638	638	1			221
							702	9									
06	20400	X	18090	-0-	-2310	-0-	42	1	17309	3	Y	672	667	1			226
							739	9									
07	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	46	1	17176	3	Y	620	625	1			221
							682	9									
08	18414	X	17129	-0-	-1285	-0-	40	1	16425	3	Y	604	612	1			213
							664	9									
09	17820	X	5059	-0-	-12761	-0-	6	1	4815	3	Y	216	203	1			226
							238	9									
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					226

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
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	81	-0-	-5019	-0-	3	1	32	3	Y	42	33	1			9
							46	9									
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	39	1	370	3	Y	29	31	1			7
							14	4	32	9							
08	782	X	327	-0-	-455	-0-	24	1	245	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
*09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	94	78	1			23
							103	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	36	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							
08	397	X	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-					-0-
*09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	713	X	217	-0-	-496	-0-	4	1	149	3	Y	58	46	1			12
							64	9									
06	690	X	91	-0-	-599	-0-	8	1	77	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1418	3	Y	26	25	1			4
							55	4	29	9							
08	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	110	1	1145	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
09	2490	X	872	-0-	-1618	-0-	68	1	793	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE 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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	43	38	1			8
							47	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	59	60	1			7
							65	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	120	104	1			23
							1	4	132	9							
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	146	164	1			5
							1	4	161	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

05	7440	X	4880	-0-	-2560	-0-	146	1	3524	3	Y	1099	1163	0			153
							1	4	1209	9							
06	5370	X	4996	-0-	-374	-0-	556	1	3245	3	Y	1076	1151	0			78
							11	4	1184	9							
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	361	1	3360	3	Y	1080	1039	0			119
							9	4	1188	9							
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5756	3	Y	729	785	0			63
							802	9									
09	5880	X	5695	-0-	-185	-0-	239	1	4298	3	Y	1053	1002	0			114
							1158	9									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					114

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	136	1	3265	3	Y	1217	1210	0			156
							1339	9									
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	376	1	2198	3	Y	1136	1211	0			81
							8	4	1250	9							
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	241	1	2242	3	Y	855	841	0			95
							6	4	941	9							
08	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	167	1	2870	3	Y	937	958	0			74
							1031	9									
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	2833	3	Y	812	797	0			89
							893	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					89

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

05	3906	X	494	-0-	-3412	-0-	14	1	337	3	Y	130	215	0			29
							143	9									
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	824	1	4810	3	Y	1510	1443	0			96
							17	4	1661	9							
07	DLQ G-10		10322	-0-	10322	10322	817	1	7622	3	Y	1693	1609	0			180
							21	4	1862	9							
08	19905	X	9583	-0-	-10322	-0-	446	1	7684	3	Y	1321	1394	0			107
							1453	9									
*09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	367	1	6594	3	Y	1059	1049	0			117
							1165	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	1226	-0-	-3145	-0-	34	1	814	3	Y	344	321	0			42
							378	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	667	1	3894	3	Y	1194	1159	0			77
							14	4	1313	9							
07	DLQ G-10		5584	-0-	5584	5584	435	1	4057	3	Y	983	953	0			107
							11	4	1081	9							
08	13789	X	8205	-0-	-5584	-0-	380	1	6540	3	Y	1168	1184	0			91
							1285	9									
*09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	313	1	5634	3	Y	811	812	0			90
							892	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					90

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	107	1	2577	3	Y	870	986	0			126
							957	9									
06	4470	X	3309	-0-	-1161	-0-	336	1	1959	3	Y	915	979	0			62
							7	4	1007	9							
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	281	1	2621	3	Y	742	726	0			78
							7	4	816	9							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	208	1	3579	3	Y	947	955	0			70
							1042	9									
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	3	Y	819	804	0			85
							901	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					85

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	165	1	3980	3	Y	1134	1177	0			151
							1	4	1247	9							
06	5010	X	4040	-0-	-970	-0-	433	1	2529	3	Y	972	1054	0			69
							9	4	1069	9							
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	286	1	2674	3	Y	712	703	0			78
							8	4	783	9							
08	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	221	1	3799	3	Y	815	830	0			63
							897	9									
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	201	1	3613	3	Y	611	608	0			66
							672	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	3534	X	465	-0-	-3069	-0-	12	1	292	3	Y	146	141	0			18
							161	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	402	1	2346	3	Y	899	860	0			57
							8	4	989	9							
07	DLQ G-10		6102	-0-	6102	6102	479	1	4463	3	Y	1044	990	0			111
							12	4	1148	9							
08	14053	X	7951	-0-	-6102	-0-	369	1	6359	3	Y	1112	1135	0			88
							1223	9									
*09	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	423	1	7623	3	Y	1133	1099	0			122
							1	4	1246	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	2852	X	1833	-0-	-1019	-0-	12	1	1546	3	Y	249	254	1			5
							1	4	274	9							
06	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	21	1	2053	3	Y	165	150	1			20
							1	4	182	9							
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	3	Y	260	262	1			18
							3	4	286	9							
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	3	Y	203	185	1			36
							13	4	223	9							
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	17	1	1791	3	Y	80	116	1			-0-
							2	4	88	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2418	X	29	-0-	-2389	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			1
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		381	-0-	381	381	8	1	306	3	Y	58	48	1			10
							3	4	64	9							
09	T. A.		5186	-0-	5186	5567	45	1	4853	3	Y	255	262	1			3
							7	4	281	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5567					Y	NO RPT					3

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
05	69592	X	69592	-0-	-0-	-0-	77	1	68194	3	Y	1200	1222	1			18
							1	4	1320	9							
06	63660	X	60412	-0-	-3248	-0-	184	1	58769	3	Y	1305	1280	1			43
							23	4	1436	9							
07	68370	X	60653	-0-	-7717	-0-	88	1	59151	3	Y	1280	1258	1			65
							6	4	1408	9							
08	70649	X	57583	-0-	-13066	-0-	108	1	56058	3	Y	1280	1301	1			44
							9	4	1408	9							
09	67680	X	17235	-0-	-50445	-0-	37	1	16806	3	Y	356	320	1			80
							392	9									
10	69595	X	NO RPT	-0-	-69595	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	561	1	5103	3	Y	1586	1468	0	28	1	269
							1	4	1745	9							
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	419	1	3354	3	Y	947	1031	0			185
							1042	9									
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	964	3	Y	272	375	0			82
							299	9									
08	3937	X	2688	-0-	-1249	-0-	237	1	2002	3	Y	407	431	0			58
							1	4	448	9							
*09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	554	1	4891	3	Y	908	829	0			137
							1	4	999	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	198	1	9041	3	Y	798	815	0			17
							101	4	878	9							
06	9810	X	8915	-0-	-895	-0-	175	1	8102	3	Y	518	527	0			8
							68	4	570	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	6451	3	Y	1169	1153	0			24
							35	4	1286	9							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	226	1	5875	3	Y	1209	1205	0			28
							32	4	1330	9							
*09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	277	1	5584	3	Y	1080	1087	0			21
							1	4	1188	9							
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	202	1	9206	3	Y	2016	2015	0			41
							103	4	2218	9							
06	10890	X	9878	-0-	-1012	-0-	169	1	7844	3	Y	1635	1652	0			24
							66	4	1799	9							
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	343	1	8426	3	Y	1838	1824	0			38
							45	4	2022	9							
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	272	1	7060	3	Y	1409	1415	0			32
							38	4	1550	9							
*09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	343	1	6904	3	Y	1232	1242	0			22
							1	4	1355	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	11873	X	5386	-0-	-6487	-0-	88	1	4017	3	Y	1124	1131	0			24
							45	4	1236	9							
06	11490	X	5598	-0-	-5892	-0-	91	1	4231	3	Y	1127	1134	0			17
							36	4	1240	9							
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	235	1	5768	3	Y	1431	1417	0			31
							31	4	1574	9							
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	316	1	8226	3	Y	1738	1728	0			41
							45	4	1912	9							
*09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	351	1	7067	3	Y	1293	1309	0			25
							1	4	1422	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	65	1	2999	3	Y	900	906	0			20
							34	4	990	9							
06	6030	X	250	-0-	-5780	-0-	4	1	187	3	Y	52	71	0			1
							2	4	57	9							
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	124	1	3072	3	Y	354	348	0			7
							17	4	389	9							
08	4929	X	3273	-0-	-1656	-0-	111	1	2865	3	Y	256	257	0			6
							15	4	282	9							
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	206	1	4133	3	Y	894	883	0			17
							983	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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 #: 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
05	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	6	3	2	9	Y	2	4	0			1
06	1590	X	51	-0-	-1539	-0-	1	1	38	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	3	Y	585	573	0			14
							6	4	644	9							
08	3100	N	4496	-0-	1396	1396	117	1	3015	3	Y	1225	1210	0			29
							16	4	1348	9							
*09	3000	N	3759	-0-	759	2155	129	1	2598	3	Y	938	948	0			19
							1032	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2155					Y	NO RPT					19

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
05	23963	X	21139	-0-	-2824	-0-	29	1	20658	3	Y	408	406	1			180
							3	4	449	9							
06	23190	X	19489	-0-	-3701	-0-	37	1	19063	3	Y	351	363	1			168
							3	4	386	9							
07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	113	1	18821	3	Y	484	472	1			180
							3	4	532	9							
08	20956	X	19973	-0-	-983	-0-	140	1	19256	3	Y	524	531	1			173
							1	4	576	9							
09	20280	X	5784	-0-	-14496	-0-	67	1	5434	3	Y	256	237	1			192
							1	4	282	9							
10	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					192

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
05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	19	1	13580	3	Y	408	407	1			156
							2	4	449	9							
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	26	1	13061	3	Y	351	363	1			144
							2	4	386	9							
07	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	128	1	21414	3	Y	456	443	1			157
							3	4	502	9							
08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	97	1	13392	3	Y	400	412	1			145
							1	4	440	9							
09	12660	X	3777	-0-	-8883	-0-	44	1	3477	3	Y	233	213	1			165
							256	9									
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					165

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
05	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	290	1	3827	3	Y	391	417	0			34
							5	4	430	9							
06	3780	X	2792	-0-	-988	-0-	184	1	2487	3	Y	109	124	0			19
							1	4	120	9							
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	241	1	3440	3	Y	252	253	0			18
							28	4	277	9							
08	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	251	1	2878	3	Y	307	292	0			33
							5	4	338	9							
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	263	1	2960	3	Y	331	311	0			53
							8	4	364	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1891	X	1356	-0-	-535	-0-	9	1	1099	3	Y	225	232	1			7
							248	9									
06	1830	X	1156	-0-	-674	-0-	11	1	1016	3	Y	117	106	1			18
							129	9									
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	19	1	911	3	Y	196	196	1			18
							1	4	216	9							
08	1767	X	727	-0-	-1040	-0-	14	1	564	3	Y	130	121	1			27
							6	4	143	9							
09	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	10	1	1107	3	Y	71	94	1			4
							2	4	78	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

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.		8358	-0-	8358	8358	594	1	5953	3	Y	1646	1443	1			203
							1811	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8358					Y	NO RPT					203

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	161	1	7334	3	Y	1783	1760	0			38
							82	4	1961	9							
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	148	1	6885	3	Y	1657	1669	0			26
							58	4	1823	9							
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	246	1	6038	3	Y	954	958	0			22
							32	4	1049	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	213	1	5528	3	Y	1049	1045	0			26
							30	4	1154	9							
*09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	314	1	6315	3	Y	1412	1409	0			29
							1	4	1553	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

05	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	10	1	17821	3	Y	660	672	0			27
							8	4	726	9							
06	16560	X	16095	-0-	-465	-0-	8	1	15462	3	Y	567	563	0			31
							1	4	624	9							
07	T. A.		17619	-0-	17619	17619	2	1	16833	3	Y	704	707	0			28
							10	4	774	9							
08	T. A.		16940	-0-	16940	34559	36	1	16144	3	Y	667	665	0			30
							26	4	734	9							
09	T. A.		4738	-0-	4738	39297	7	1	4484	3	Y	222	202	0			50
							3	4	244	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	39297					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	11	1	20880	3	Y	739	752	0			31
						9	4	813	9							
06	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	9	1	17723	3	Y	621	618	0			34
						1	4	683	9							
07	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	3	1	18880	3	Y	713	719	0			28
						11	4	784	9							
08	19902 X	19050	-0-	-852	-0-	41	1	18252	3	Y	662	660	0			30
						29	4	728	9							
09	19260 X	5252	-0-	-14008	-0-	7	1	5001	3	Y	218	198	0			50
						4	4	240	9							
10	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	150	1	6818	3	Y	1223	1228	0			24
						76	4	1345	9							
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	131	1	6088	3	Y	1071	1080	0			15
						51	4	1178	9							
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	204	1	5016	3	Y	846	844	0			17
						27	4	931	9							
08	7750 X	6098	-0-	-1652	-0-	191	1	4972	3	Y	825	823	0			19
						27	4	908	9							
09	7500 X	5034	-0-	-2466	-0-	203	1	4080	3	Y	683	689	0			13
						751	9									
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5859 X	4259	-0-	-1600	-0-	269	1	3556	3	Y	390	440	0			37
						5	4	429	9							
06	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	352	1	4778	3	Y	498	464	0			71
						3	4	548	9							
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	266	1	3804	3	Y	477	512	0			36
						31	4	525	9							
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	254	1	2917	3	Y	366	361	0			41
						6	4	403	9							
*09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	285	1	3209	3	Y	438	409	0			70
						9	4	482	9							
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	13	1	25927	3	Y	939	956	0			40
						12	4	1033	9							
06	22481 X	22481	-0-	-0-	-0-	11	1	21616	3	Y	775	771	0			44
						1	4	853	9							
07	T. A.	23691	-0-	23691	23691	3	1	22684	3	Y	900	907	0			37
						14	4	990	9							
08	T. A.	22679	-0-	22679	46370	49	1	21739	3	Y	778	778	0			37
						35	4	856	9							
09	T. A.	6288	-0-	6288	52658	9	1	5992	3	Y	257	234	0			60
						4	4	283	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52658					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	29	-0-	-2730	-0-	1	1	16	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	137	1	1854	3	Y	555	483	0			73
							1	4	611	9							
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	127	1	1824	3	Y	350	395	0			28
							15	4	385	9							
08	400	N	2202	-0-	1802	4153	151	1	1727	3	Y	292	287	0			33
							3	4	321	9							
*09	3000	N	1648	-0-	-1352	2801	114	1	1284	3	Y	224	219	0			38
							4	4	246	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2801					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	195	1	2586	3	Y	1283	1417	0			116
							4	4	1411	9							
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	232	1	3149	3	Y	760	761	0			115
							2	4	836	9							
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	3	Y	507	581	0			41
							15	4	558	9							
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	291	1	3328	3	Y	995	930	0			106
							6	4	1095	9							
*09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	299	1	3359	3	Y	888	849	0			145
							9	4	977	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					145

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46469	X	41212	-0-	-5257	-0-	47	1	40591	3	Y	522	547	1			9
							574	9									
06	53010	X	38289	-0-	-14721	-0-	117	1	37482	3	Y	614	601	1			22
							15	4	675	9							
07	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	54	1	36906	3	Y	549	542	1			29
							4	4	604	9							
08	54591	X	35577	-0-	-19014	-0-	67	1	34941	3	Y	512	523	1			18
							6	4	563	9							
09	46980	X	10588	-0-	-36392	-0-	23	1	10390	3	Y	159	142	1			35
							175	9									
10	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	T. A.		1872	-0-	1872	2978	124	1	1641	3	Y	95	98	0			8
							2	4	105	9							
06	T. A.		182	-0-	182	3160	12	1	163	3	Y	6	12	0			2
							7	9									
07	14B2 EXT		35	-0-	35	3195	2	1	32	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	14B2 EXT		76	-0-	76	3271	6	1	68	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*09	3468	X	197	-0-	-3271	-0-	15	1	175	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	22940	X	21966	-0-	-974	-0-	308	1	20730	3	Y	844	842	1			44
							928	9									
06	22230	X	19239	-0-	-2991	-0-	169	1	18273	3	Y	719	708	1			55
							6	4	791	9							
07	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	169	1	19401	3	Y	778	788	1			45
							28	4	856	9							
08	20429	X	19760	-0-	-669	-0-	47	1	18847	3	Y	759	759	1			45
							31	4	835	9							
09	19770	X	6791	-0-	-12979	-0-	18	1	6467	3	Y	277	295	1			27
							1	4	305	9							
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	35402	X	33660	-0-	-1742	-0-	197	1	32686	3	Y	706	705	1			273
							777	9									
06	34260	X	30008	-0-	-4252	-0-	71	1	29179	3	Y	689	687	1			275
							758	9									
07	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	79	1	29411	3	Y	649	654	1			270
							714	9									
08	30442	X	28875	-0-	-1567	-0-	69	1	28098	3	Y	644	652	1			262
							708	9									
09	29460	X	9102	-0-	-20358	-0-	11	1	8837	3	Y	231	217	1			276
							254	9									
10	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					276

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
05	39742	X	34145	-0-	-5597	-0-	200	1	33133	3	Y	738	745	1			289
							812	9									
06	38460	X	29483	-0-	-8977	-0-	70	1	28700	3	Y	648	649	1			288
							713	9									
07	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	79	1	29403	3	Y	678	679	1			287
							746	9									
08	30907	X	29191	-0-	-1716	-0-	70	1	28343	3	Y	707	714	1			280
							778	9									
09	29910	X	8679	-0-	-21231	-0-	10	1	8408	3	Y	237	225	1			292
							261	9									
10	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT					292

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
05	3906	X	1227	-0-	-2679	-0-	79	1	1041	3	Y	96	176	0			14
							1	4	106	9							
06	4860	X	1409	-0-	-3451	-0-	91	1	1242	3	Y	68	71	0			11
							1	4	75	9							
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	280	1	3989	3	Y	500	477	0			34
							32	4	550	9							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	288	1	3299	3	Y	511	489	0			56
							6	4	562	9							
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	299	1	3361	3	Y	518	490	0			84
							9	4	570	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	5611 X	5374	-0-	-237	-0-	342	1	4521	3	Y	459	502	0			40
						6	4	505	9							
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	311	1	4220	3	Y	539	504	0			75
						2	4	593	9							
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	309	1	4408	3	Y	563	597	0			41
						36	4	619	9							
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	356	1	4089	3	Y	587	565	0			63
						8	4	646	9							
*09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	286	1	3219	3	Y	555	529	0			89
						9	4	611	9							
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	5766 X	2565	-0-	-3201	-0-	170	1	2239	3	Y	139	177	0			15
						3	4	153	9							
06	5580 X	2575	-0-	-3005	-0-	160	1	2170	3	Y	222	206	0			31
						1	4	244	9							
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	3	Y	74	98	0			7
						15	4	81	9							
08	2232 X	1989	-0-	-243	-0-	151	1	1726	3	Y	99	95	0			11
						3	4	109	9							
*09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	170	1	1904	3	Y	239	214	0			36
						5	4	263	9							
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	241	1	3184	3	Y	292	319	0			25
						4	4	321	9							
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	254	1	3447	3	Y	473	433	0			65
						2	4	520	9							
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	226	1	3221	3	Y	484	513	0			36
						26	4	532	9							
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	264	1	3032	3	Y	416	406	0			46
						6	4	458	9							
*09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	276	1	3111	3	Y	440	416	0			70
						9	4	484	9							
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	9	1	17399	3	Y	698	709	0			29
						8	4	768	9							
06	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	6	1	13409	3	Y	532	531	0			30
						1	4	585	9							
07	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	2	1	15610	3	Y	652	655	0			27
						9	4	717	9							
08	19592 X	17123	-0-	-2469	-0-	37	1	16311	3	Y	681	676	0			32
						26	4	749	9							
09	17820 X	4679	-0-	-13141	-0-	7	1	4424	3	Y	223	203	0			52
						3	4	245	9							
10	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT 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
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	545	1	4948	3	Y	330	313	0	6	1	56
							363	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	395	1	3158	3	Y	172	194	0			34
							189	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	445	1	3517	3	Y	163	162	0			35
							179	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	399	1	3361	3	Y	108	127	0			16
							1	4	119	9							
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	359	1	3165	3	Y	97	98	0			15
							107	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	403	X	270	-0-	-133	-0-	25	1	225	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	213	1	1706	3	Y	125	109	0			21
							138	9									
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1485	3	Y	186	168	0			39
							205	9									
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	194	1	1626	3	Y	388	373	0			54
							427	9									
*09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	142	166	0			30
							156	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	3875	X	210	-0-	-3665	-0-	7	1	44	3	Y	139	163	1			36
							6	4	153	9							
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	832	1	5017	3	Y	1788	1517	1			307
							11	4	1967	9							
07	T. A.		9094	-0-	9094	9094	1937	1	5607	3	Y	1409	1557	1			159
							1550	9									
08	T. A.		7331	-0-	7331	16425	464	1	4996	3	Y	1701	1539	1			321
							1871	9									
09	T. A.		6707	-0-	6707	23132	481	1	4817	3	Y	1281	1401	1			201
							1409	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23132					Y	NO RPT					201

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
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	390	1	6367	3	Y	538	537	0			21
							592	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	255	1	6500	3	Y	634	627	0			28
							1	4	697	9							
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	293	1	6988	3	Y	602	602	0			28
							662	9									
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	356	1	7172	3	Y	499	477	0	16	1	34
							549	9									
*09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	285	1	7151	3	Y	499	497	0			36
							549	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-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 #: 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
05	13020	X	10974	-0-	-2046	-0-	566	1	9236	3	Y	1065	1066	0			42
							1172	9									
06	12600	X	10562	-0-	-2038	-0-	358	1	9119	3	Y	985	982	0			45
							1	4	1084	9							
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	399	1	9526	3	Y	1006	1004	0			47
							1	4	1107	9							
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	464	1	9370	3	Y	738	710	0	23	1	52
							812	9									
*09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	372	1	9348	3	Y	714	713	0			53
							785	9									
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	357	1	24065	3	Y	947	943	1			47
							1042	9									
06	25320	X	23324	-0-	-1996	-0-	205	1	22184	3	Y	844	829	1			62
							7	4	928	9							
07	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	198	1	22900	3	Y	888	901	1			49
							34	4	977	9							
08	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	56	1	22472	3	Y	883	882	1			50
							37	4	971	9							
09	22740	X	8066	-0-	-14674	-0-	21	1	7682	3	Y	329	349	1			30
							1	4	362	9							
10	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	447	1	7306	3	Y	726	734	0			29
							799	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	267	1	6816	3	Y	807	800	0			36
							1	4	888	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	268	1	6391	3	Y	688	692	0			32
							757	9									
08	8215	X	6991	-0-	-1224	-0-	302	1	6093	3	Y	542	520	0	17	1	37
							596	9									
09	7950	X	6723	-0-	-1227	-0-	231	1	5803	3	Y	626	618	0			45
							689	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	12493	X	10314	-0-	-2179	-0-	526	1	8597	3	Y	1083	1093	0			43
							1191	9									
06	11970	X	9931	-0-	-2039	-0-	331	1	8444	3	Y	1050	1045	0			48
							1	4	1155	9							
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	280	1	6673	3	Y	1144	1138	0			54
							1258	9									
08	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	323	1	6516	3	Y	995	949	0	31	1	69
							1095	9									
09	8340	X	7880	-0-	-460	-0-	261	1	6551	3	Y	971	968	0			72
							1068	9									
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7192	X	6000	-0-	-1192	-0-	303	1	4942	3	Y	686	685	0			27
							755	9									
06	6960	X	5697	-0-	-1263	-0-	190	1	4844	3	Y	603	603	0			27
							663	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	211	1	5024	3	Y	516	519	0			24
							568	9									
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	224	1	4523	3	Y	800	747	0	24	1	53
							880	9									
*09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	4922	3	Y	861	852	0			62
							947	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	13	1	24825	3	Y	930	946	0			36
							11	4	1023	9							
06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	10	1	20299	3	Y	753	750	0			39
							1	4	828	9							
07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	3	1	22435	3	Y	949	953	0			35
							13	4	1044	9							
08	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	48	1	21503	3	Y	845	844	0			36
							35	4	930	9							
09	21390	X	6195	-0-	-15195	-0-	9	1	5881	3	Y	274	250	0			60
							4	4	301	9							
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	131	1	5981	3	Y	215	238	0			5
							67	4	237	9							
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	468	466	0			7
							37	4	515	9							
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	155	1	3806	3	Y	885	873	0			19
							20	4	974	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	144	1	3733	3	Y	765	766	0			18
							20	4	842	9							
*09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	168	1	3370	3	Y	581	588	0			11
							639	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19965	3	41	4	Y	636	659	1			138
							700	9									
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	17895	3	2	4	Y	560	545	1			153
							616	9									
07	T. A.		20581	-0-	20581	20581	266	1	19615	3	Y	626	644	1			135
							11	4	689	9							
08	T. A.		16225	-0-	16225	36806	97	1	15499	3	Y	571	591	1			115
							1	4	628	9							
09	T. A.		4483	-0-	4483	41289	4227	3	256	9	Y	233	143	1			205
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	41289					Y	NO RPT					205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	7688	X	6197	-0-	-1491	-0-	332 446	1 9	5419	3	Y	405	406	0			15
06	7440	X	5193	-0-	-2247	-0-	184 336	1 9	4673	3	Y	305	307	0			13
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	226 316	1 9	5387	3	Y	287	288	0			12
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	266 446	1 9	5366	3	Y	405	380	0	12	1	25
09	4470	X	4098	-0-	-372	-0-	140 439	1 9	3519	3	Y	399	397	0			27
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	299 932	1 9	20117	3	Y	847	838	1			42
06	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	160 5	1 4	17275 843	3 9	Y	766	752	1			56
07	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	158 27	1 4	18274 909	3 9	Y	826	837	1			45
08	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	44 30	1 4	18006 868	3 9	Y	789	790	1			44
09	17250	X	6562	-0-	-10688	-0-	17 1	1 4	6249 295	3 9	Y	268	289	1			23
10	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-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
05	7595	X	5828	-0-	-1767	-0-	307 515	1 9	5006	3	Y	468	478	0			20
06	6480	X	4927	-0-	-1553	-0-	171 398	1 9	4358	3	Y	362	364	0			18
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	210 420	1 9	4990	3	Y	382	380	0			20
08	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	207 707	1 9	4168	3	Y	643	599	0	20	1	44
09	5190	X	4207	-0-	-983	-0-	141 518	1 9	3548	3	Y	471	479	0			36
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	145 74	1 4	6625 1455	3 9	Y	1323	1304	0			27
06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	324 127	1 4	15082 3155	3 9	Y	2868	2853	0			42
07	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	505 67	1 4	12424 1702	3 9	Y	1547	1556	0			33
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424 60	1 4	11004 1242	3 9	Y	1129	1136	0			26
*09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	387 1	1 4	7798 978	3 9	Y	889	899	0			16
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	19096	X	14616	-0-	-4480	-0-	8	1	14105	3	Y	452	459	0			17
							6	4	497	9							
06	16500	X	12983	-0-	-3517	-0-	6	1	12538	3	Y	398	395	0			20
							1	4	438	9							
07	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	2	1	12207	3	Y	442	446	0			16
							7	4	486	9							
08	14353	X	12551	-0-	-1802	-0-	27	1	12032	3	Y	430	429	0			17
							19	4	473	9							
09	13770	X	3453	-0-	-10317	-0-	5	1	3291	3	Y	141	128	0			30
							2	4	155	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	27590	X	26398	-0-	-1192	-0-	35	1	25729	3	Y	573	577	1			288
							4	4	630	9							
06	28080	X	23221	-0-	-4859	-0-	44	1	22654	3	Y	472	492	1			268
							4	4	519	9							
07	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	134	1	22416	3	Y	629	612	1			285
							4	4	692	9							
08	22723	X	22045	-0-	-678	-0-	155	1	21251	3	Y	580	595	1			270
							1	4	638	9							
09	21990	X	6741	-0-	-15249	-0-	78	1	6298	3	Y	331	303	1			298
							1	4	364	9							
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					298

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
05	20367	X	19484	-0-	-883	-0-	25	1	18372	3	Y	985	972	1			397
							3	4	1084	9							
06	21090	X	16967	-0-	-4123	-0-	31	1	16049	3	Y	804	836	1			365
							3	4	884	9							
07	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	96	1	16148	3	Y	633	633	1			365
							3	4	696	9							
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	107	1	14762	3	Y	501	521	1			345
							1	4	551	9							
09	13230	X	4628	-0-	-8602	-0-	53	1	4261	3	Y	285	262	1			368
							314	9									
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					368

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
05	27156	X	25546	-0-	-1610	-0-	33	1	24182	3	Y	1206	1188	1			481
							4	4	1327	9							
06	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	41	1	21199	3	Y	988	1025	1			444
							4	4	1087	9							
07	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	116	1	19363	3	Y	799	799	1			444
							3	4	879	9							
08	21855	X	19949	-0-	-1906	-0-	139	1	19037	3	Y	702	725	1			421
							1	4	772	9							
09	21150	X	6558	-0-	-14592	-0-	74	1	5993	3	Y	445	405	1			461
							1	4	490	9							
10	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	25451	X	21173	-0-	-4278	-0-	29	1	20753	3	Y	353	348	1			147
							3	4	388	9							
06	24630	X	16700	-0-	-7930	-0-	32	1	16379	3	Y	260	273	1			134
							3	4	286	9							
07	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	100	1	16808	3	Y	332	325	1			141
							3	4	365	9							
08	19344	X	17492	-0-	-1852	-0-	123	1	16959	3	Y	372	376	1			137
							1	4	409	9							
09	18720	X	5273	-0-	-13447	-0-	62	1	4992	3	Y	199	183	1			153
							219	9									
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	Y	454	561	0			13
							48	4	499	9							
06	2850	X	1225	-0-	-1625	-0-	22	1	1031	3	Y	148	157	0			4
							9	4	163	9							
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	Y	162	160	0			6
							8	4	178	9							
08	5363	X	2267	-0-	-3096	-0-	74	1	1916	3	Y	243	241	0			8
							10	4	267	9							
*09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	263	1	5279	3	Y	836	826	0			18
							920	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	112	1	5106	3	Y	777	781	0			15
							57	4	855	9							
06	6390	X	6157	-0-	-233	-0-	106	1	4950	3	Y	963	965	0			13
							42	4	1059	9							
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	209	1	5138	3	Y	594	596	0			11
							28	4	653	9							
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	173	1	4474	3	Y	700	696	0			15
							24	4	770	9							
*09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	3	Y	610	615	0			10
							671	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	6603	X	6525	-0-	-78	-0-	119	1	5404	3	Y	856	864	0			16
							60	4	942	9							
06	7020	X	5831	-0-	-1189	-0-	100	1	4684	3	Y	915	919	0			12
							40	4	1007	9							
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	166	1	4075	3	Y	783	779	0			16
							22	4	861	9							
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	149	1	3861	3	Y	807	805	0			18
							21	4	888	9							
*09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	178	1	3585	3	Y	652	657	0			13
							717	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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 #: 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
05	7843	X	6726	-0-	-1117	-0-	352	1	5741	3	Y	575	588	0			22
							633	9									
06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	184	1	4676	3	Y	885	869	0			38
							974	9									
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	226	1	5387	3	Y	909	906	0			41
							1000	9									
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	246	1	4952	3	Y	701	672	0	22	1	48
							771	9									
09	5730	X	5093	-0-	-637	-0-	173	1	4338	3	Y	529	538	0			39
							582	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	7781	X	5414	-0-	-2367	-0-	291	1	4751	3	Y	338	346	0			13
							372	9									
06	7530	X	4753	-0-	-2777	-0-	150	1	3820	3	Y	712	694	0			31
							783	9									
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	4242	3	Y	718	717	0			32
							790	9									
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	191	1	3853	3	Y	693	658	0	21	1	46
							762	9									
09	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	142	1	3565	3	Y	635	636	0			45
							699	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	30	1	4453	3	Y	222	223	0			4
							244	9									
06	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	41	1	4030	3	Y	397	392	0			9
							437	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	48	1	3921	3	Y	500	496	0			13
							2	4	550	9							
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	42	1	3807	3	Y	399	396	0			16
							1	4	439	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	32	1	4662	3	Y	207	209	0			4
							228	9									
06	6090	X	4864	-0-	-1226	-0-	45	1	4356	3	Y	421	414	0			11
							463	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	56	1	4535	3	Y	567	562	0			16
							2	4	624	9							
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	68	1	4295	3	Y	502	502	0			16
							552	9									
*09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	44	1	4006	3	Y	737	721	0			32
							1	4	811	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4805	X	4405	-0-	-400	-0-	28	1	4123	3	Y	231	234	0			4
							254	9									
06	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	40	1	3884	3	Y	476	468	0			12
							524	9									
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	47	1	3867	3	Y	589	584	0			17
							2	4	648	9							
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	57	1	3597	3	Y	497	498	0			16
							547	9									
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	38	1	3349	3	Y	517	510	0			23
							569	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	22	1	3173	3	Y	133	135	0			3
							146	9									
06	3810	X	3406	-0-	-404	-0-	31	1	3008	3	Y	334	328	0			9
							367	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	38	1	3054	3	Y	433	429	0			13
							1	4	476	9							
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	46	1	2876	3	Y	324	326	0			11
							356	9									
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	2862	3	Y	303	300	0			14
							333	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	9951	X	6722	-0-	-3229	-0-	366	1	5113	3	Y	1129	1199	0			23
							1	4	1242	9							
06	6660	X	5702	-0-	-958	-0-	303	1	4377	3	Y	921	916	0			28
							9	4	1013	9							
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	270	1	3384	3	Y	683	675	0			36
							45	4	751	9							
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	526	1	5994	3	Y	955	961	0			30
							10	4	1051	9							
*09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	541	1	5563	3	Y	841	836	0			35
							42	4	925	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	26	1	18923	3	Y	616	608	1			197
							3	4	678	9							
06	18780	X	17269	-0-	-1511	-0-	32	1	16676	3	Y	507	528	1			176
							3	4	558	9							
07	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	93	1	15610	3	Y	665	648	1			193
							3	4	732	9							
08	17391	X	16013	-0-	-1378	-0-	111	1	15197	3	Y	640	654	1			179
							1	4	704	9							
09	16830	X	5062	-0-	-11768	-0-	57	1	4585	3	Y	382	348	1			213
							420	9									
10	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	749	1	8970	3	Y	2823	2844	0			202
							3105	9									
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	569	1	6470	3	Y	2531	2570	0			163
							2784	9									
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	556	1	6141	3	Y	1774	1780	0			157
							6	4	1951	9							
08	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	409	1	5157	3	Y	1786	1837	0			106
							1965	9									
*09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	295	1	3685	3	Y	2687	2586	0			207
							2956	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					207

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
05	23343	X	21672	-0-	-1671	-0-	11	1	20828	3	Y	749	762	0			31
							9	4	824	9							
06	21090	X	18331	-0-	-2759	-0-	9	1	17631	3	Y	627	624	0			34
							1	4	690	9							
07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	3	1	18910	3	Y	739	744	0			29
							11	4	813	9							
08	19592	X	19179	-0-	-413	-0-	41	1	18298	3	Y	737	733	0			33
							29	4	811	9							
09	18960	X	5263	-0-	-13697	-0-	7	1	4987	3	Y	241	219	0			55
							4	4	265	9							
10	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	16337	X	13589	-0-	-2748	-0-	18	1	13184	3	Y	350	364	1			178
							2	4	385	9							
06	15810	X	12423	-0-	-3387	-0-	24	1	12068	3	Y	299	312	1			165
							2	4	329	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			148
08	19251	X	10475	-0-	-8776	-0-	74	1	10084	3	Y	288	276	1			160
							317	9									
09	18630	X	5426	-0-	-13204	-0-	62	1	4932	3	Y	393	342	1			211
							432	9									
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					211

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
05	6448	X	6273	-0-	-175	-0-	40	1	5917	3	Y	287	290	0			5
							316	9									
06	9030	X	6212	-0-	-2818	-0-	57	1	5543	3	Y	556	547	0			14
							612	9									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	85	1	6872	3	Y	732	726	0			20
							3	4	805	9							
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	130	1	8134	3	Y	909	901	0			28
							1000	9									
*09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	67	1	6066	3	Y	632	633	0			27
							1	4	695	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	93	X	18	-0-	-75	-0-	2 2	1 9	14	3	Y	2	28	0			6
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	118 264	1 9	736	3	Y	240	196	0			50
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	226 4	1 4	1454 239	3 9	Y	217	225	0			42
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	223 255	1 9	1393	3	Y	232	240	0			34
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201 205	1 9	1209	3	Y	186	195	0			25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	15066	X	6001	-0-	-9065	-0-	39 296	1 9	5666	3	Y	269	271	0			6
06	16950	X	5794	-0-	-11156	-0-	54 515	1 9	5225	3	Y	468	461	0			13
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	5068 587	3 9	Y	534	531	0			16
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	78 491	1 9	4926	3	Y	446	447	0			15
*09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	55 1	1 4	4963 508	3 9	Y	462	456	0			21
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	36 154	1 9	5267	3	Y	140	142	0			3
06	5670	X	5059	-0-	-611	-0-	50 145	1 9	4864	3	Y	132	131	0			4
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	67 2	1 4	5435 449	3 9	Y	408	400	0			12
08	4836	X	4296	-0-	-540	-0-	63 266	1 9	3967	3	Y	242	245	0			9
09	4680	X	4048	-0-	-632	-0-	41 1	1 4	3773 233	3 9	Y	212	211	0			10
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	23 446	1 9	2513	3	Y	405	368	1			37
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	21 828	1 9	3590	3	Y	753	764	1			26
07	T. A.		4177	-0-	4177	4177	40 728	1 9	3409	3	Y	662	615	1			73
08	T. A.		4164	-0-	4164	8341	25 696	1 9	3443	3	Y	633	649	1			57
09	T. A.		3884	-0-	3884	12225	14 690	1 9	3180	3	Y	627	613	1			71
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12225					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	18	1	2592	3	Y	71	71	0			1
						78	9									
06	4080 X	2741	-0-	-1339	-0-	25	1	2448	3	Y	244	239	0			6
						268	9									
07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	24	1	1929	3	Y	188	189	0			5
						1	4	207	9							
08	2573 X	2505	-0-	-68	-0-	36	1	2249	3	Y	200	199	0			6
						220	9									
*09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	3627	3	Y	452	439	0			19
						497	9									
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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-
10	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

05	5828 X	4181	-0-	-1647	-0-	27	1	3923	3	Y	210	213	0			4
						231	9									
06	5640 X	4155	-0-	-1485	-0-	38	1	3724	3	Y	357	352	0			9
						393	9									
07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	57	1	4620	3	Y	557	550	0			16
						2	4	613	9							
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	58	1	3660	3	Y	322	328	0			10
						354	9									
*09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	3656	3	Y	341	336	0			15
						1	4	375	9							
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

05	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	135	1	15000	3	Y	1899	1824	1			184
						2089	9									
06	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	78	1	13471	3	Y	2070	2179	1			75
						2277	9									
07	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	157	1	13283	3	Y	1879	1744	1			210
						2067	9									
08	16771 X	14678	-0-	-2093	-0-	91	1	12703	3	Y	1713	1764	1			159
						1884	9									
*09	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	65	1	15135	3	Y	2188	2100	1			247
						2407	9									
10	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					247

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
05	22134	X	18293	-0-	-3841	-0-	139	1	15351	3	Y	2548	2440	1			242
							2803	9									
06	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	83	1	14252	3	Y	2963	3102	1			103
							3259	9									
07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	146	1	12281	3	Y	2373	2213	1			263
							2610	9									
08	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	119	1	16492	3	Y	3007	3005	1			265
							3308	9									
*09	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	58	1	13691	3	Y	2677	2637	1			305
							2945	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					305

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
05	19840	X	19577	-0-	-263	-0-	26	1	19073	3	Y	432	430	1			159
							3	4	475	9							
06	19290	X	14545	-0-	-4745	-0-	28	1	14185	3	Y	300	317	1			142
							2	4	330	9							
07	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	98	1	16416	3	Y	437	425	1			154
							3	4	481	9							
08	18135	X	15892	-0-	-2243	-0-	112	1	15360	3	Y	381	391	1			144
							1	4	419	9							
09	17550	X	4503	-0-	-13047	-0-	53	1	4231	3	Y	199	184	1			159
							219	9									
10	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					159

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
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	255	1	3570	3	Y	968	1027	0			18
							1	4	1065	9							
06	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	257	1	3693	3	Y	513	517	0			14
							7	4	564	9							
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	357	1	4489	3	Y	969	934	0			49
							60	4	1066	9							
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	407	1	4632	3	Y	1236	1247	0			38
							7	4	1360	9							
*09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	418	1	4296	3	Y	1199	1188	0			49
							33	4	1319	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	4618	3	Y	1072	1089	0			19
							1	4	1179	9							
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	310	1	4462	3	Y	868	863	0			24
							9	4	955	9							
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	417	1	5239	3	Y	973	949	0			48
							70	4	1070	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	417	1	4752	3	Y	823	848	0			23
							8	4	905	9							
*09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	557	1	5727	3	Y	1181	1159	0			45
							44	4	1299	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	145	1	2017	3	Y	271	292	0			5
							298	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	136	1	1959	3	Y	805	787	0			23
							4	4	886	9							
07	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2161	3	Y	686	673	0			36
							29	4	755	9							
08	2947	N	2830	-0-	-117	-0-	183	1	2081	3	Y	512	532	0			16
							3	4	563	9							
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	166	1	1708	3	Y	477	474	0			19
							13	4	525	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	275	1	3841	3	Y	762	804	0			17
							1	4	838	9							
06	4890	X	3920	-0-	-970	-0-	225	1	3246	3	Y	402	405	0			14
							7	4	442	9							
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	324	1	4061	3	Y	693	669	0			38
							54	4	762	9							
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	318	1	3623	3	Y	803	813	0			28
							6	4	883	9							
*09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	295	1	3033	3	Y	692	688	0			32
							23	4	761	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	6789	X	5618	-0-	-1171	-0-	298	1	4167	3	Y	1047	1113	0			21
							1	4	1152	9							
06	7740	X	4411	-0-	-3329	-0-	254	1	3658	3	Y	447	454	0			14
							7	4	492	9							
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	205	1	2568	3	Y	334	330	0			18
							34	4	367	9							
08	4154	X	37	-0-	-4117	-0-	3	1	27	3	Y	6	22	0			2
							7	9									
09	4020	X	44	-0-	-3976	-0-	3	1	33	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6293	X	2583	-0-	-3710	-0-	133	1	1908	3	Y	489	539	0			40
							4	4	538	9							
06	6090	X	2972	-0-	-3118	-0-	127	1	1700	3	Y	1041	1000	0			81
							1145	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	185	1	2285	3	Y	1079	1082	0			78
							3	4	1187	9							
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	3	Y	840	848	0			70
							924	9									
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	3	Y	1633	1569	0			134
							1	4	1796	9							
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					134

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
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	806	1	6209	3	Y	176	150	1			117
							34	4	194	9							
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	798	1	6000	3	Y	168	217	1			68
							4	4	185	9							
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	709	1	7091	3	Y	157	152	1			73
							5	4	173	9							
08	7564	X	5550	-0-	-2014	-0-	583	1	4796	3	Y	150	150	1			73
							6	4	165	9							
*09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	752	1	6632	3	Y	173	86	1			160
							2	4	190	9							
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					160

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
05	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	538	1	4151	3	Y	75	65	1			53
							23	4	83	9							
06	5400	X	4472	-0-	-928	-0-	516	1	3883	3	Y	64	88	1			29
							3	4	70	9							
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	516	1	5165	3	Y	74	68	1			35
							4	4	81	9							
08	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	470	1	3872	3	Y	75	73	1			37
							5	4	83	9							
*09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	558	1	4916	3	Y	76	39	1			74
							2	4	84	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	605	1	4657	3	Y	165	141	1			110
							25	4	182	9							
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	571	1	4299	3	Y	150	198	1			62
							3	4	165	9							
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	506	1	5069	3	Y	153	144	1			71
							3	4	168	9							
08	5239	X	4343	-0-	-896	-0-	455	1	3740	3	Y	131	134	1			68
							4	4	144	9							
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	534	1	4711	3	Y	129	68	1			129
							1	4	142	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	26	1	3762	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
06	5130	X	3895	-0-	-1235	-0-	35	1	3462	3	Y	362	355	0			8
							398	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	41	1	3321	3	Y	338	338	0			8
							1	4	372	9							
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	52	1	3257	3	Y	325	325	0			8
							358	9									
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	2984	3	Y	370	364	0			14
							407	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	11780	X	8106	-0-	-3674	-0-	51	1	7560	3	Y	450	453	0			9
							495	9									
06	11400	X	8161	-0-	-3239	-0-	74	1	7211	3	Y	796	785	0			20
							876	9									
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	88	1	7099	3	Y	818	815	0			23
							3	4	900	9							
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	109	1	6861	3	Y	769	768	0			24
							846	9									
*09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	78	1	7038	3	Y	763	755	0			32
							1	4	839	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	38	1	5610	3	Y	302	304	0			7
							332	9									
06	6480	X	5809	-0-	-671	-0-	52	1	5110	3	Y	588	579	0			16
							647	9									
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	65	1	5207	3	Y	603	600	0			19
							2	4	663	9							
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	83	1	5197	3	Y	569	568	0			20
							626	9									
*09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	3	Y	513	509	0			24
							1	4	564	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	T. A.		112	-0-	112	2461	1	1	103	3	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2461					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2461					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1643	-0-	1643	4104	24	1	1501	3	Y	105	102	0			3
							2	4	116	9							
*09	5759	X	1655	-0-	-4104	-0-	22	1	1514	3	Y	108	107	0			3
							119	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	8	1	14474	3	Y	635	646	0			25
							6	4	699	9							
06	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	6	1	12893	3	Y	560	556	0			29
							1	4	616	9							
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	2	1	12260	3	Y	543	551	0			21
							7	4	597	9							
08	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	27	1	12249	3	Y	515	513	0			23
							20	4	567	9							
09	13200	X	3560	-0-	-9640	-0-	5	1	3365	3	Y	170	154	0			39
							3	4	187	9							
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	T. A.	14207	-0-	14207	24118	109	1	12829	3	Y	1147	1167	0			15
						7	4	1262	9							
06	T. A.	14293	-0-	14293	38411	138	1	13016	3	Y	1032	1020	0			27
						4	4	1135	9							
07	46123 X	7712	-0-	-38411	-0-	84	1	7049	3	Y	516	534	0			9
						11	4	568	9							
08	10230 X	7299	-0-	-2931	-0-	104	1	6634	3	Y	501	499	0			11
						10	4	551	9							
*09	9900 X	7628	-0-	-2272	-0-	98	1	6938	3	Y	537	530	0			18
						1	4	591	9							
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	71	1	8319	3	Y	910	907	0			11
						4	4	1001	9							
06	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	92	1	8654	3	Y	935	923	0			23
						2	4	1029	9							
07	T. A.	629	-0-	629	629	6	1	557	3	Y	59	82	0			-0-
						1	4	65	9							
08	T. A.	130	-0-	130	759	2	1	114	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
*09	T. A.	234	-0-	234	993	3	1	206	3	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					-0-

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
05	4743 X	998	-0-	-3745	-0-	75	1	903	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
06	2220 X	991	-0-	-1229	-0-	76	1	870	3	Y	41	40	0			1
						45	9									
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	27	1	301	3	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
08	588 X	249	-0-	-339	-0-	18	1	222	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*09	3000 N	4742	-0-	1742	1742	335	1	4173	3	Y	213	198	0			15
						234	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1742					Y	NO RPT					15

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
05	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	197	1	2751	3	Y	752	784	0			15
						1	4	827	9							
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	187	1	2685	3	Y	925	912	0			28
						5	4	1018	9							
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	232	1	2919	3	Y	724	713	0			39
						39	4	796	9							
08	4030 X	3286	-0-	-744	-0-	213	1	2427	3	Y	584	603	0			20
						4	4	642	9							
09	3900 X	2859	-0-	-1041	-0-	201	1	2069	3	Y	521	518	0			23
						16	4	573	9							
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 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
05	4650	X	3043	-0-	-1607	-0-	172 477	1 9	2394	3	Y	434	474	0			9
06	4500	X	3365	-0-	-1135	-0-	161 5	1 4	2320 879	3 9	Y	799	784	0			24
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	248 41	1 4	3107 837	3 9	Y	761	745	0			40
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	246 5	1 4	2807 616	3 9	Y	560	582	0			18
09	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	185 14	1 4	1900 514	3 9	Y	467	466	0			19
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	473 1	1 4	6595 1551	3 9	Y	1410	1485	0			28
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	586 17	1 4	8439 1234	3 9	Y	1122	1117	0			33
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	58 10	1 4	736 69	3 9	Y	63	91	0			5
08	5797	X	4558	-0-	-1239	-0-	331 6	1 4	3768 453	3 9	Y	412	405	0			12
09	5610	X	5161	-0-	-449	-0-	364 28	1 4	3734 1035	3 9	Y	941	915	0			38
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	206 603	1 9	7577	3	Y	548	556	0			44
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	142 785	1 9	6819	3	Y	714	707	0			51
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	137 619	1 9	6497	3	Y	563	510	0	52	1	52
08	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	108 551	1 9	6219	3	Y	501	506	0			47
09	7800	X	6078	-0-	-1722	-0-	155 563	1 9	5360	3	Y	512	489	0			70
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	16027	X	11334	-0-	-4693	-0-	276 910	1 9	10148	3	Y	827	856	0			68
06	15510	X	9851	-0-	-5659	-0-	181 942	1 9	8728	3	Y	856	862	0			62
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	190 843	1 9	9029	3	Y	766	687	0	71	1	70
08	12648	X	10340	-0-	-2308	-0-	163 822	1 9	9355	3	Y	747	748	0			69
09	11460	X	9663	-0-	-1797	-0-	247 898	1 9	8518	3	Y	816	774	0			111
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	22	1	6440	3	Y	574	556	0	45	1	21
							24	4	631	9							
06	6480	X	6249	-0-	-231	-0-	16	1	5750	3	Y	438	433	1			26
							1	4	482	9							
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	45	1	6629	3	Y	420	84	0	341	1	21
							8	4	462	9							
08	6820	X	6449	-0-	-371	-0-	64	1	5939	3	Y	405	402	0	6	1	18
							446	9									
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	57	1	6120	3	Y	465	463	0			20
							512	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	11253	X	4124	-0-	-7129	-0-	175	1	3548	3	Y	363	350	0			23
							2	4	399	9							
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	364	337	0			50
							9	4	400	9							
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	3	Y	1532	1498	0			84
							4	4	1685	9							
*09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	394	1	5845	3	Y	673	707	0			50
							4	4	740	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	19375	X	18030	-0-	-1345	-0-	24	1	17594	3	Y	372	371	1			160
							3	4	409	9							
06	17490	X	13338	-0-	-4152	-0-	26	1	13027	3	Y	257	271	1			146
							2	4	283	9							
07	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	94	1	15766	3	Y	538	516	1			168
							3	4	592	9							
08	16368	X	15745	-0-	-623	-0-	110	1	15089	3	Y	495	506	1			157
							1	4	545	9							
09	15840	X	3765	-0-	-12075	-0-	44	1	3482	3	Y	217	204	1			170
							239	9									
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	23374	X	21346	-0-	-2028	-0-	29	1	20916	3	Y	362	376	1			235
							3	4	398	9							
06	23040	X	15048	-0-	-7992	-0-	29	1	14755	3	Y	238	254	1			219
							2	4	262	9							
07	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	101	1	17027	3	Y	359	348	1			230
							3	4	395	9							
08	18290	X	17348	-0-	-942	-0-	122	1	16755	3	Y	427	431	1			226
							1	4	470	9							
09	17700	X	5181	-0-	-12519	-0-	60	1	4823	3	Y	271	246	1			251
							298	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
05	15934	X	13758	-0-	-2176	-0-	18	1	13398	3	Y	309	305	1			136
							2	4	340	9							
06	15870	X	12516	-0-	-3354	-0-	24	1	12201	3	Y	263	271	1			128
							2	4	289	9							
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	66	1	11138	3	Y	294	288	1			134
							2	4	323	9							
08	13826	X	12356	-0-	-1470	-0-	88	1	11949	3	Y	290	296	1			128
							319	9									
09	13380	X	4206	-0-	-9174	-0-	50	1	3956	3	Y	182	166	1			144
							200	9									
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					144

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
05	33604	X	31334	-0-	-2270	-0-	41	1	30241	3	Y	952	940	1			259
							5	4	1047	9							
06	33420	X	24294	-0-	-9126	-0-	46	1	23484	3	Y	691	727	1			223
							4	4	760	9							
07	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	180	1	30147	3	Y	639	635	1			227
							5	4	703	9							
08	32812	X	32812	-0-	-0-	-0-	231	1	31802	3	Y	706	716	1			217
							2	4	777	9							
09	28080	X	9623	-0-	-18457	-0-	113	1	9076	3	Y	394	360	1			251
							1	4	433	9							
10	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					251

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
05	5332	X	3664	-0-	-1668	-0-	158	1	3200	3	Y	276	292	0			18
							2	4	304	9							
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	61	1	1311	3	Y	75	83	0			10
							9	4	83	9							
08	5487	X	3900	-0-	-1587	-0-	179	1	3388	3	Y	299	294	0			15
							4	4	329	9							
09	5310	X	3853	-0-	-1457	-0-	207	1	3073	3	Y	519	500	0			34
							2	4	571	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	174	1	2423	3	Y	478	515	0			11
							526	9									
06	4020	X	2908	-0-	-1112	-0-	129	1	1869	3	Y	824	809	0			26
							4	4	906	9							
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	4	27	0			3
							4	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	3	Y	543	521	0			22
							13	4	597	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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 #: 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
05	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	226	1	3161	3	Y	590	650	0			11
							1	4	649	9							
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	194	1	2807	3	Y	1150	1129	0			32
							6	4	1265	9							
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	3	Y	1197	1169	0			60
							52	4	1317	9							
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	325	1	3701	3	Y	1007	1037	0			30
							6	4	1108	9							
*09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	339	1	3475	3	Y	989	980	0			39
							26	4	1088	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	6014	X	3183	-0-	-2831	-0-	172	1	2409	3	Y	546	587	0			10
							1	4	601	9							
06	5820	X	3253	-0-	-2567	-0-	152	1	2186	3	Y	828	815	0			23
							4	4	911	9							
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	249	1	3117	3	Y	1034	1005	0			52
							41	4	1137	9							
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	3	Y	771	800	0			23
							4	4	848	9							
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	241	1	2479	3	Y	787	779	0			31
							19	4	866	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	4915	3	Y	1438	1531	0			33
							1	4	1582	9							
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	4385	3	Y	1414	1401	0			46
							9	4	1555	9							
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	407	1	5112	3	Y	1615	1573	0			88
							68	4	1777	9							
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	391	1	4449	3	Y	1254	1298	0			44
							7	4	1379	9							
*09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	363	1	3731	3	Y	1229	1219	0			54
							28	4	1352	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	20243	X	17186	-0-	-3057	-0-	23	1	16709	3	Y	411	408	1			221
							2	4	452	9							
06	19590	X	15396	-0-	-4194	-0-	30	1	14981	3	Y	348	361	1			208
							2	4	383	9							
07	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	87	1	14496	3	Y	517	502	1			223
							2	4	569	9							
08	15593	X	14519	-0-	-1074	-0-	101	1	13886	3	Y	483	495	1			211
							1	4	531	9							
09	15090	X	4017	-0-	-11073	-0-	47	1	3718	3	Y	229	213	1			227
							252	9									
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					227

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
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-
10	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 #: 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
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	37	1	10785	3	Y	1217	1167	0	96	1	43
							40	4	1339	9							
06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	28	1	10142	3	Y	1602	1553	1			92
							2	4	1762	9							
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	46	1	6736	3	Y	1030	212	0	858	1	52
							8	4	1133	9							
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	111	1	10357	3	Y	1607	1565	0	25	1	69
							1	4	1768	9							
*09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	93	1	10159	3	Y	1745	1739	0			75
							1	4	1920	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	147	155	0			3
							162	9									
06	1890	X	1275	-0-	-615	-0-	43	1	620	3	Y	555	541	0			17
							1	4	611	9							
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	Y	665	647	0			35
							9	4	732	9							
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	3	Y	1085	1086	0			34
							2	4	1194	9							
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	1237	3	Y	873	870	0			37
							9	4	960	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	18228	X	7234	-0-	-10994	-0-	292	1	5912	3	Y	933	915	0			59
							4	4	1026	9							
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					59
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	284	1	6101	3	Y	450	445	0			64
							42	4	495	9							
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	721	1	13638	3	Y	1390	1378	0			76
							15	4	1529	9							
*09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	419	1	6233	3	Y	518	556	0			38
							5	4	570	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	292	1	5926	3	Y	1179	1194	0			83
							4	4	1297	9							
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					83
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	40	104	0			19
							2	4	44	9							
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	7860	X	4533	-0-	-3327	-0-	251	1	3734	3	Y	495	463	0			32
							3	4	545	9							
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	508	1	10287	3	Y	1872	1984	0			132
							7	4	2059	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	317	1	6807	3	Y	640	672	0			100
							46	4	704	9							
08	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	650	1	12318	3	Y	1702	1705	0			97
							14	4	1872	9							
09	11760	X	10467	-0-	-1293	-0-	584	1	8684	3	Y	1084	1102	0			79
							7	4	1192	9							
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	17112	X	7913	-0-	-9199	-0-	315	1	6377	3	Y	1106	1182	0			80
							4	4	1217	9							
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					80
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	247	1	5309	3	Y	501	505	0			76
							36	4	551	9							
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	447	1	8452	3	Y	1264	1267	0			73
							9	4	1390	9							
*09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	462	1	6857	3	Y	1039	1037	0			75
							5	4	1143	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	9548	X	6876	-0-	-2672	-0-	310	1	4329	3	Y	2033	2157	0			40
							1	4	2236	9							
06	8790	X	6055	-0-	-2735	-0-	290	1	4172	3	Y	1441	1438	0			43
							8	4	1585	9							
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	414	1	5196	3	Y	1515	1479	0			79
							69	4	1667	9							
08	7471	X	6482	-0-	-989	-0-	415	1	4724	3	Y	1214	1255	0			38
							8	4	1335	9							
09	7230	X	5813	-0-	-1417	-0-	403	1	4150	3	Y	1116	1109	0			45
							32	4	1228	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	129	1	21940	3	Y	874	912	1			64
							961	9									
06	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	56	1	20667	3	Y	653	640	1			77
							100	4	718	9							
07	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	25	1	18944	3	Y	742	741	1			78
							37	4	816	9							
08	19282	X	18793	-0-	-489	-0-	24	1	17915	3	Y	525	548	1			55
							276	4	578	9							
09	18660	X	6152	-0-	-12508	-0-	10	1	5955	3	Y	168	165	1			58
							2	4	185	9							
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	22413	X	22390	-0-	-23	-0-	124	1	21247	3	Y	926	963	1			51
							1019	9									
06	21690	X	21188	-0-	-502	-0-	55	1	20224	3	Y	737	721	1			67
							98	4	811	9							
07	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	24	1	18346	3	Y	740	744	1			63
							36	4	814	9							
08	19778	X	18467	-0-	-1311	-0-	23	1	17372	3	Y	731	745	1			49
							268	4	804	9							
09	19140	X	5527	-0-	-13613	-0-	9	1	5281	3	Y	214	212	1			51
							2	4	235	9							
10	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	161	1	27596	3	Y	695	728	1			56
							1	4	765	9							
06	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	72	1	26343	3	Y	588	574	1			70
							127	4	647	9							
07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	33	1	24497	3	Y	649	650	1			69
							48	4	714	9							
08	25513	X	23535	-0-	-1978	-0-	30	1	22535	3	Y	566	581	1			54
							347	4	623	9							
09	24690	X	6400	-0-	-18290	-0-	11	1	6221	3	Y	151	151	1			54
							2	4	166	9							
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	33697	X	30581	-0-	-3116	-0-	171	1	29449	3	Y	873	912	1			59
							1	4	960	9							
06	32610	X	28199	-0-	-4411	-0-	74	1	27204	3	Y	718	701	1			76
							131	4	790	9							
07	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	33	1	24361	3	Y	732	736	1			72
							47	4	805	9							
08	26846	X	24011	-0-	-2835	-0-	30	1	22916	3	Y	647	665	1			54
							353	4	712	9							
09	25980	X	6870	-0-	-19110	-0-	11	1	6657	3	Y	181	180	1			55
							3	4	199	9							
10	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	19592	X	12552	-0-	-7040	-0-	39	1	11103	3	Y	1245	1238	0	102	1	44
							40	4	1370	9							
06	18960	X	13726	-0-	-5234	-0-	33	1	12372	3	Y	1198	1174	1			68
							3	4	1318	9							
07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	81	1	11775	3	Y	1137	228	0	922	1	55
							14	4	1251	9							
08	12462	X	10889	-0-	-1573	-0-	106	1	9770	3	Y	921	921	0	15	1	40
							1013	9									
09	12060	X	11398	-0-	-662	-0-	94	1	10216	3	Y	988	986	0			42
							1	4	1087	9							
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	4867	X	69	-0-	-4798	-0-	55	3	14	9	Y	13	11	0			2
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	72	14	0	56	1	7
							1	4	79	9							
08	899	X	434	-0-	-465	-0-	4	1	393	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	36	1	10484	3	Y	1094	1065	0	86	1	37
							39	4	1203	9							
06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	26	1	9503	3	Y	886	873	1			50
							2	4	975	9							
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	63	1	9230	3	Y	823	165	0	670	1	38
							11	4	905	9							
08	11687	X	10720	-0-	-967	-0-	105	1	9637	3	Y	889	877	0	14	1	36
							978	9									
09	11310	X	10692	-0-	-618	-0-	89	1	9577	3	Y	933	932	0			37
							1026	9									
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	211	1	4278	3	Y	321	324	0			18
							3	4	353	9							
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					18
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	116	1	2494	3	Y	180	175	0			23
							17	4	198	9							
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	362	1	6837	3	Y	1457	1404	0			76
							7	4	1603	9							
*09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	516	1	7661	3	Y	1743	1701	0			118
							6	4	1917	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	10168	X	7673	-0-	-2495	-0-	328	1	6636	3	Y	641	651	0			44
							4	4	705	9							
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					44
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	256	1	5509	3	Y	318	314	0			48
							38	4	350	9							
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	423	1	8017	3	Y	887	884	0			51
							9	4	976	9							
09	9000	X	7421	-0-	-1579	-0-	411	1	6111	3	Y	813	805	0			59
							5	4	894	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	10788	X	8419	-0-	-2369	-0-	350	1	7104	3	Y	873	890	0			57
							5	4	960	9							
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					57
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	250	1	5372	3	Y	406	405	0			58
							37	4	447	9							
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	488	1	9229	3	Y	1159	1154	0			63
							10	4	1275	9							
09	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	412	1	6128	3	Y	855	859	0			59
							5	4	941	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	7967	X	1514	-0-	-6453	-0-	64	1	1302	3	Y	134	145	0			9
							1	4	147	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					9
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	107	1	2301	3	Y	215	196	0			28
							16	4	237	9							
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	419	1	7936	3	Y	1764	1698	0			94
							9	4	1940	9							
*09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	631	1	9362	3	Y	1715	1691	0			118
							7	4	1887	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	8060	X	7749	-0-	-311	-0-	23	1	6740	3	Y	874	840	0	68	1	32
							25	4	961	9							
06	7170	X	5513	-0-	-1657	-0-	13	1	4852	3	Y	588	584	1			36
							1	4	647	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	35	1	5098	3	Y	589	118	0	477	1	30
							6	4	648	9							
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	60	1	5511	3	Y	595	588	0	9	1	28
							655	9									
09	5970	X	5223	-0-	-747	-0-	43	1	4611	3	Y	517	520	0			25
							569	9									
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	5332	X	3691	-0-	-1641	-0-	12	1	3330	3	Y	306	310	0	28	1	9
							12	4	337	9							
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	619	594	1			34
							2	4	681	9							
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	53	1	7853	3	Y	630	126	0	509	1	29
							10	4	693	9							
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	68	1	6269	3	Y	542	540	0	9	1	22
							596	9									
*09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	62	1	6736	3	Y	679	674	0			27
							747	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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 #: 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
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	Y	826	784	0	63	1	32
							22	4	909	9							
06	6330	X	3935	-0-	-2395	-0-	9	1	3489	3	Y	396	401	1			27
							1	4	436	9							
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	21	1	3144	3	Y	367	74	0	298	1	22
							4	4	404	9							
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	53	1	4878	3	Y	557	542	0	9	1	28
							613	9									
09	5250	X	2626	-0-	-2624	-0-	21	1	2297	3	Y	280	292	0			16
							308	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	6510	X	4266	-0-	-2244	-0-	13	1	3602	3	Y	580	518	0	43	1	19
							13	4	638	9							
06	6300	X	6124	-0-	-176	-0-	15	1	5352	3	Y	687	666	1			40
							1	4	756	9							
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	3	Y	538	109	0	442	1	27
							6	4	592	9							
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	61	1	5596	3	Y	657	645	0	10	1	29
							723	9									
*09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	53	1	5703	3	Y	723	721	0			31
							795	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	21	1	5979	3	Y	911	899	0	74	1	32
							21	4	1002	9							
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	18	1	6726	3	Y	840	823	1			49
							2	4	924	9							
07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	54	1	7990	3	Y	934	186	0	752	1	45
							10	4	1027	9							
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	78	1	7216	3	Y	863	857	0	14	1	37
							949	9									
*09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	66	1	7109	3	Y	865	866	0			36
							952	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	10571	X	9357	-0-	-1214	-0-	30	1	8515	3	Y	710	706	0	57	1	25
							31	4	781	9							
06	9540	X	8851	-0-	-689	-0-	22	1	8027	3	Y	727	710	1			42
							2	4	800	9							
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	58	1	8463	3	Y	1056	207	0	841	1	50
							10	4	1162	9							
08	10168	X	9986	-0-	-182	-0-	95	1	8737	3	Y	1049	1038	0	17	1	44
							1154	9									
09	9840	X	9103	-0-	-737	-0-	73	1	7932	3	Y	998	1001	0			41
							1098	9									
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	14074	X	11372	-0-	-2702	-0-	35	1	9978	3	Y	1203	1176	0	97	1	45
							36	4	1323	9							
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	25	1	9081	3	Y	1001	986	1			60
							2	4	1101	9							
07	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	Y	1011	202	0	819	1	50
							12	4	1112	9							
08	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	105	1	9705	3	Y	972	964	0	15	1	43
							1069	9									
09	10290	X	9373	-0-	-917	-0-	77	1	8355	3	Y	855	860	0			38
							941	9									
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	73749	X	72159	-0-	-1590	-0-	79	1	70002	3	Y	1888	1977	1			34
							1	4	2077	9							
06	71370	X	59310	-0-	-12060	-0-	181	1	57932	3	Y	1067	1063	1			38
							23	4	1174	9							
07	58152	X	58152	-0-	-0-	-0-	84	1	57013	3	Y	954	941	1			51
							6	4	1049	9							
08	69440	X	53124	-0-	-16316	-0-	100	1	52005	3	Y	919	936	1			34
							8	4	1011	9							
09	67200	X	16202	-0-	-50998	-0-	35	1	15884	3	Y	257	232	1			59
							283	9									
10	69440	X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					Y	NO RPT					59

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	1421	1450	0			31
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	1265	1268	0			28
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	462	1	5359	3	Y	1030	1038	0			20
							1133	9									
08	8556	X	5651	-0-	-2905	-0-	583	1	4346	3	Y	656	657	0			19
							722	9									
09	8280	X	6567	-0-	-1713	-0-	527	1	5077	3	Y	875	869	0			25
							963	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1106	1101	0			25
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1092	1091	0			26
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	285	1	3304	3	Y	960	965	0			21
							1056	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	388	1	2894	3	Y	865	858	0			28
							952	9									
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	340	1	3271	3	Y	906	905	0			29
							997	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1093	1097	0			24
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	841	846	0			19
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	231	1	2681	3	Y	789	792	0			16
							868	9									
08	4495	X	3003	-0-	-1492	-0-	273	1	2034	3	Y	633	630	0			19
							696	9									
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	267	1	2572	3	Y	752	748	0			23
							827	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

05	8215	X	7491	-0-	-724	-0-	23	1	6708	3	Y	668	652	0	52	1	26
							25	4	735	9							
06	8070	X	6041	-0-	-2029	-0-	15	1	5506	3	Y	472	469	1			29
							1	4	519	9							
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	34	1	4953	3	Y	373	76	0	307	1	19
							6	4	410	9							
08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	55	1	5044	3	Y	371	367	0	6	1	17
							408	9									
09	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	49	1	5271	3	Y	422	420	0			19
							464	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	196	1	7209	3	Y	357	379	0			28
							393	9									
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	127	1	6097	3	Y	557	548	0			37
							613	9									
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	150	1	7118	3	Y	579	514	0	52	1	50
							637	9									
08	7843	X	6359	-0-	-1484	-0-	100	1	5754	3	Y	459	468	0			41
							505	9									
09	7590	X	5060	-0-	-2530	-0-	130	1	4475	3	Y	414	399	0			56
							455	9									
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

05	14353	X	5267	-0-	-9086	-0-	16	1	4706	3	Y	480	474	0	40	1	17
							17	4	528	9							
06	13350	X	7107	-0-	-6243	-0-	18	1	6288	3	Y	727	704	1			40
							1	4	800	9							
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	36	1	5378	3	Y	522	106	0	431	1	25
							7	4	574	9							
08	9362	X	5426	-0-	-3936	-0-	52	1	4838	3	Y	487	484	0	8	1	20
							536	9									
09	6900	X	6582	-0-	-318	-0-	54	1	5843	3	Y	623	618	0			25
							685	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	151	1	18363	3	Y	1775	1804	0			261
						3	4	1953	9							
06	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	145	1	16153	3	Y	1546	1487	0	73	1	247
						4	4	1701	9							
07	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	169	1	15058	3	Y	1083	1105	0			225
						7	4	1191	9							
08	18352 X	17115	-0-	-1237	-0-	379	1	15640	3	Y	974	1091	0			108
						25	4	1071	9							
09	17760 X	12087	-0-	-5673	-0-	241	1	10989	3	Y	773	784	0			97
						7	4	850	9							
10	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	777	-0-	777	777	15	1	649	3	Y	103	91	0			12
						113	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

05	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	36	1	10430	3	Y	1362	1311	0	108	1	50
						38	4	1498	9							
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	27	1	9993	3	Y	984	974	1			60
						2	4	1082	9							
07	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	66	1	9757	3	Y	868	175	0	709	1	44
						12	4	955	9							
08	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	110	1	10193	3	Y	862	854	0	14	1	38
						1	4	948	9							
09	10260 X	9965	-0-	-295	-0-	83	1	8985	3	Y	815	818	0			35
						897	9									
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

05	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	209	1	2769	3	Y	310	321	0			26
						4	4	341	9							
06	3090 X	3019	-0-	-71	-0-	174	1	2363	3	Y	437	403	0			60
						1	4	481	9							
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	1927	3	Y	363	396	0			27
						16	4	399	9							
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	183	1	2098	3	Y	368	354	0			41
						4	4	405	9							
09	2580 X	2237	-0-	-343	-0-	158	1	1782	3	Y	265	261	0			45
						5	4	292	9							
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	67611	X	62792	-0-	-4819	-0-	70	1	61448	3	Y	1157	1209	1			22
							1	4	1273	9							
06	66480	X	54813	-0-	-11667	-0-	166	1	53134	3	Y	1356	1330	1			48
							21	4	1492	9							
07	54527	X	54527	-0-	-0-	-0-	79	1	52977	3	Y	1333	1309	1			72
							5	4	1466	9							
08	67859	X	50959	-0-	-16900	-0-	95	1	49373	3	Y	1348	1369	1			51
							8	4	1483	9							
09	63750	X	15253	-0-	-48497	-0-	33	1	14795	3	Y	386	347	1			90
							425	9									
10	62806	X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	21762	X	20763	-0-	-999	-0-	159	1	19247	3	Y	1231	1213	0			176
							3	4	1354	9							
06	22050	X	19098	-0-	-2952	-0-	162	1	18009	3	Y	839	835	0	41	1	139
							4	4	923	9							
07	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	188	1	16783	3	Y	798	778	0			159
							8	4	878	9							
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	437	1	18048	3	Y	923	983	0			99
							29	4	1015	9							
*09	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	406	1	18427	3	Y	885	873	0			111
							11	4	974	9							
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					111

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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12865	X	9177	-0-	-3688	-0-	70	1	8493	3	Y	557	563	0			81
							1	4	613	9							
06	12450	X	10033	-0-	-2417	-0-	83	1	9271	3	Y	615	572	0	28	1	96
							2	4	677	9							
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	102	1	9031	3	Y	617	591	0			122
							4	4	679	9							
08	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	246	1	10173	3	Y	707	753	0			76
							16	4	778	9							
09	10110	X	8534	-0-	-1576	-0-	169	1	7703	3	Y	597	597	0			76
							5	4	657	9							
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	9176	X	6325	-0-	-2851	-0-	159	1	5851	3	Y	286	302	0			26
							315	9									
06	7710	X	6293	-0-	-1417	-0-	118	1	5680	3	Y	450	442	0			34
							495	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	73	1	3480	3	Y	274	254	0	27	1	27
							301	9									
08	7068	X	4951	-0-	-2117	-0-	78	1	4477	3	Y	360	353	0			34
							396	9									
09	6840	X	3773	-0-	-3067	-0-	97	1	3332	3	Y	313	302	0			45
							344	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	5797	X	5138	-0-	-659	-0-	129	1	4766	3	Y	221	231	0			19
							243	9									
06	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	85	1	4087	3	Y	384	375	0			28
							422	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	91	1	4306	3	Y	403	357	0	37	1	37
							443	9									
08	5332	X	4500	-0-	-832	-0-	71	1	4053	3	Y	342	347	0			32
							376	9									
09	5160	X	3696	-0-	-1464	-0-	95	1	3269	3	Y	302	292	0			42
							332	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	200	1	6282	3	Y	1081	1079	0			81
							9	4	1189	9							
06	6900	X	5998	-0-	-902	-0-	159	1	5019	3	Y	728	771	0			38
							19	4	801	9							
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	147	1	4555	3	Y	795	790	0			43
							209	4	875	9							
08	8866	X	3269	-0-	-5597	-0-	87	1	2411	3	Y	464	475	0			32
							261	4	510	9							
09	8580	X	3374	-0-	-5206	-0-	102	1	2592	3	Y	530	543	0			19
							97	4	583	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	6727	X	5753	-0-	-974	-0-	18	1	5088	3	Y	572	555	0	45	1	21
							18	4	629	9							
06	6510	X	4770	-0-	-1740	-0-	12	1	4308	3	Y	408	405	1			24
							1	4	449	9							
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	29	1	4242	3	Y	419	84	0	339	1	20
							5	4	461	9							
08	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	44	1	4013	3	Y	414	410	0	6	1	18
							455	9									
09	4680	X	4337	-0-	-343	-0-	36	1	3861	3	Y	400	400	0			18
							440	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
05	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	118	1	12893	3	Y	1580	1685	0			121
							6	4	1738	9							
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	99	1	12105	3	Y	1627	1580	0			168
							5	4	1790	9							
07	DLQ G-10		14239	-0-	14239	14239	93	1	12236	3	Y	1699	1690	0			177
							41	4	1869	9							
08	27686	X	13447	-0-	-14239	-0-	102	1	11442	3	Y	1684	1735	0			126
							51	4	1852	9							
*09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	104	1	10461	3	Y	1492	1343	0	155	1	120
							274	4	1641	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					120

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
05	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	120	1	13020	3	Y	1615	1715	0			126
							6	4	1777	9							
06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	103	1	12626	3	Y	1621	1577	0			170
							5	4	1783	9							
07	DLQ G-10		14578	-0-	14578	14578	97	1	12688	3	Y	1592	1593	0			169
							42	4	1751	9							
08	27592	X	13014	-0-	-14578	-0-	101	1	11333	3	Y	1390	1451	0			108
							51	4	1529	9							
*09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	97	1	9674	3	Y	1370	1225	0	141	1	112
							252	4	1507	9							
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	7719	X	1457	-0-	-6262	-0-	12	1	1259	3	Y	169	360	0			27
							186	9									
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	24	1	3162	3	Y	486	440	0			46
							10	4	535	9							
08	7630	X	3899	-0-	-3731	-0-	29	1	3288	3	Y	515	523	0			38
							15	4	567	9							
*09	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	129	1	12913	3	Y	2466	2078	0	240	1	186
							337	4	2713	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	132	1	14323	3	Y	1601	1643	0			120
						6	4	1761	9							
06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	116	1	14187	3	Y	1254	1240	0			134
						6	4	1379	9							
07	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	92	1	12202	3	Y	1704	1661	0			177
						41	4	1874	9							
08	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	93	1	10329	3	Y	1412	1479	0			110
						46	4	1553	9							
09	10200 X	9030	-0-	-1170	-0-	74	1	7440	3	Y	1202	1087	0	126	1	99
						194	4	1322	9							
10	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

05	4402 X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			Y	-0-	73	0			3
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	52	1	6238	3	Y	819	745	0			77
						2	4	901	9							
07	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	78	1	10394	3	Y	1434	1369	0			142
						35	4	1577	9							
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	80	1	8860	3	Y	1175	1230	0			87
						39	4	1293	9							
*09	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	100	1	10054	3	Y	1287	1143	0	132	1	99
						263	4	1416	9							
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

05	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	112	1	12094	3	Y	1710	1801	0			130
						5	4	1881	9							
06	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	94	1	11566	3	Y	1856	1794	0			192
						5	4	2042	9							
07	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	81	1	10691	3	Y	1836	1834	0			194
						36	4	2020	9							
08	11749 X	10056	-0-	-1693	-0-	76	1	8390	3	Y	1412	1497	0			109
						37	4	1553	9							
09	11370 X	6966	-0-	-4404	-0-	58	1	5782	3	Y	886	826	0	95	1	74
						151	4	975	9							
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

05	22351 X	21198	-0-	-1153	-0-	71	1	19524	3	Y	1227	1237	0			67
						253	4	1350	9							
06	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	70	1	18913	3	Y	1134	1141	0			60
						214	4	1247	9							
07	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	76	1	18443	3	Y	1098	1098	0			60
						212	4	1208	9							
08	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	102	1	17512	3	Y	1000	1001	0			59
						6	4	1100	9							
*09	17412 X	17412	-0-	-0-	-0-	69	1	16284	3	Y	954	957	0			56
						10	4	1049	9							
10	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-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 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
05	22041	X	21662	-0-	-379	-0-	158	1	19808	3	Y	1542	1624	0			131
							1696	9									
06	21180	X	18856	-0-	-2324	-0-	163	1	17344	3	Y	1226	1202	0			155
							1349	9									
07	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	167	1	17087	3	Y	1271	1191	0	96	1	139
							1398	9									
08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	195	1	18041	3	Y	1295	1298	0			136
							1425	9									
09	19020	X	18243	-0-	-777	-0-	197	1	16472	3	Y	1431	1406	0			161
							1574	9									
10	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					161

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
05	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	39	1	33989	3	Y	1009	1043	1			17
							1110	9									
06	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	93	1	29963	3	Y	991	974	1			34
							12	4	1090	9							
07	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	45	1	30398	3	Y	929	915	1			48
							3	4	1022	9							
08	42036	X	30317	-0-	-11719	-0-	56	1	29251	3	Y	914	930	1			32
							5	4	1005	9							
09	35760	X	9109	-0-	-26651	-0-	20	1	8810	3	Y	254	229	1			57
							279	9									
10	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-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
05	5921	X	220	-0-	-5701	-0-	8	1	200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	5730	X	145	-0-	-5585	-0-	6	1	131	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3390	3	Y	147	143	0			4
							162	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	94	1	2201	3	Y	95	95	0	2	1	2
							105	9									
*09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	38	1	33142	3	Y	953	981	1			16
							1048	9									
06	32632	X	32632	-0-	-0-	-0-	100	1	31799	3	Y	655	650	1			21
							12	4	721	9							
07	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	48	1	32173	3	Y	612	603	1			30
							3	4	673	9							
08	33511	X	31215	-0-	-2296	-0-	58	1	30477	3	Y	614	624	1			20
							5	4	675	9							
09	31680	X	9226	-0-	-22454	-0-	20	1	9019	3	Y	170	154	1			36
							187	9									
10	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	48484	X	47811	-0-	-673	-0-	51	1	44464	3	Y	2996	3047	1			52
							3296	9									
06	51090	X	44881	-0-	-6209	-0-	134	1	42475	3	Y	2051	2033	1			70
							16	4	2256	9							
07	DLQ G-10		46533	-0-	46533	46533	67	1	44998	3	Y	1331	1333	1			68
							4	4	1464	9							
08	89992	X	43459	-0-	-46533	-0-	80	1	41932	3	Y	1309	1335	1			42
							7	4	1440	9							
*09	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	28	1	12632	3	Y	387	347	1			82
							426	9									
10	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	41528	X	41528	-0-	-0-	-0-	47	1	40803	3	Y	616	626	1			12
							678	9									
06	36936	X	36936	-0-	-0-	-0-	113	1	36178	3	Y	574	566	1			20
							14	4	631	9							
07	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	54	1	35913	3	Y	499	493	1			26
							3	4	549	9							
08	43989	X	35110	-0-	-8879	-0-	67	1	34519	3	Y	472	481	1			17
							5	4	519	9							
09	42570	X	10595	-0-	-31975	-0-	23	1	10417	3	Y	141	126	1			32
							155	9									
10	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	10106	X	8809	-0-	-1297	-0-	70	1	8504	3	Y	213	212	0			29
							1	4	234	9							
06	9330	X	9093	-0-	-237	-0-	78	1	8659	3	Y	322	291	0	14	1	46
							2	4	354	9							
07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	81	1	7194	3	Y	288	279	0			55
							3	4	317	9							
08	8742	X	6043	-0-	-2699	-0-	136	1	5635	3	Y	239	269	0			25
							9	4	263	9							
09	8460	X	7992	-0-	-468	-0-	165	1	7501	3	Y	293	284	0			34
							4	4	322	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					34

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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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
05	9486	X	8530	-0-	-956	-0-	66	1	7988	3	Y	432	431	0			63
							1	4	475	9							
06	8400	X	7443	-0-	-957	-0-	61	1	6811	3	Y	517	477	0	24	1	79
							2	4	569	9							
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	92	1	8207	3	Y	685	635	0			129
							4	4	754	9							
08	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	203	1	8376	3	Y	719	772	0			76
							13	4	791	9							
*09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	157	1	7147	3	Y	637	634	0			79
							4	4	701	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

05	17608	X	16860	-0-	-748	-0-	392	1	13237	3	Y	2924	3019	0			125
							15	4	3216	9							
06	17040	X	16011	-0-	-1029	-0-	423	1	13043	3	Y	2307	2347	0			85
							7	4	2538	9							
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	254	1	12952	3	Y	1626	1641	0			70
							66	4	1789	9							
08	12958	X	12923	-0-	-35	-0-	174	1	12488	3	Y	213	230	0			53
							27	4	234	9							
*09	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	213	1	11831	3	Y	1685	1557	0	160	1	21
							139	4	1854	9							
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

05	16957	X	13582	-0-	-3375	-0-	350	1	11013	3	Y	2003	1978	0			150
							16	4	2203	9							
06	16410	X	11566	-0-	-4844	-0-	303	1	9549	3	Y	1525	1597	0			78
							36	4	1678	9							
07	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	330	1	10213	3	Y	1791	1773	0			96
							467	4	1970	9							
08	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	364	1	10068	3	Y	1722	1705	0			113
							1088	4	1894	9							
09	12690	X	11393	-0-	-1297	-0-	356	1	9067	3	Y	1484	1542	0			55
							338	4	1632	9							
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

05	19220	X	14737	-0-	-4483	-0-	354	1	11976	3	Y	2175	2250	0			94
							14	4	2393	9							
06	16920	X	14286	-0-	-2634	-0-	392	1	12085	3	Y	1638	1672	0			60
							7	4	1802	9							
07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	239	1	12176	3	Y	1263	1270	0			53
							62	4	1389	9							
08	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	180	1	12885	3	Y	183	193	0			43
							28	4	201	9							
*09	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	231	1	12845	3	Y	1523	1405	0	145	1	16
							151	4	1675	9							
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	49	1	5886	3	Y	614	608	0			90
							1	4	675	9							
06	7170	X	6996	-0-	-174	-0-	57	1	6235	3	Y	639	599	0	30	1	100
							1	4	703	9							
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	92	1	8161	3	Y	816	761	0			155
							4	4	898	9							
08	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	105	1	4326	3	Y	612	698	0			69
							7	4	673	9							
*09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	123	1	5556	3	Y	758	735	0			92
							3	4	834	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	13175	X	9999	-0-	-3176	-0-	238	1	8774	3	Y	897	909	0			74
							987	9									
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	180	1	8660	3	Y	704	724	0			54
							774	9									
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	170	1	8081	3	Y	759	674	0	69	1	70
							835	9									
08	11315	X	9196	-0-	-2119	-0-	145	1	8354	3	Y	634	644	0			60
							697	9									
09	9900	X	8413	-0-	-1487	-0-	216	1	7461	3	Y	669	637	0			92
							736	9									
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	153	1	16314	3	Y	1644	1456	0			188
							1808	9									
07	T. A.		14614	-0-	14614	14614	127	1	12974	3	Y	1375	1306	0	106	1	151
							1513	9									
08	T. A.		13805	-0-	13805	28419	135	1	12427	3	Y	1130	1160	0			121
							1243	9									
09	T. A.		11031	-0-	11031	39450	118	1	9891	3	Y	929	942	0			108
							1022	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	39450					Y	NO RPT					108

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
05	17050	X	15422	-0-	-1628	-0-	345	1	12690	3	Y	2170	2231	0			177
							2387	9									
06	14610	X	13282	-0-	-1328	-0-	236	1	11387	3	Y	1508	1571	0			114
							1659	9									
07	T. A.		13195	-0-	13195	13195	240	1	11365	3	Y	1445	1294	0	133	1	132
							1590	9									
08	T. A.		11640	-0-	11640	24835	172	1	9913	3	Y	1414	1416	0			130
							1555	9									
09	T. A.		10335	-0-	10335	35170	246	1	8499	3	Y	1445	1377	0			198
							1590	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	35170					Y	NO RPT					198

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
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	44	1	38462	3	Y	816	833	1			17
							898	9									
06	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	109	1	34745	3	Y	823	809	1			31
							13	4	905	9							
07	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	51	1	34123	3	Y	731	722	1			40
							3	4	804	9							
08	42098	X	33335	-0-	-8763	-0-	62	1	32458	3	Y	736	749	1			27
							5	4	810	9							
09	39870	X	9254	-0-	-30616	-0-	20	1	9028	3	Y	187	171	1			43
							206	9									
10	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	9207	X	9022	-0-	-185	-0-	213	1	7829	3	Y	891	931	0			74
							980	9									
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	167	1	8042	3	Y	708	729	0			53
							779	9									
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	183	1	8668	3	Y	958	839	0	86	1	86
							1054	9									
08	10695	X	9363	-0-	-1332	-0-	144	1	8286	3	Y	848	854	0			80
							933	9									
09	9570	X	6952	-0-	-2618	-0-	176	1	6060	3	Y	651	638	0			93
							716	9									
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	213	1	6730	3	Y	1165	1150	0			89
							10	4	1282	9							
06	9270	X	7551	-0-	-1719	-0-	192	1	6048	3	Y	1171	1199	0			61
							23	4	1288	9							
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	182	1	5612	3	Y	1034	1036	0			59
							256	4	1137	9							
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	210	1	5812	3	Y	1116	1099	0			76
							628	4	1228	9							
*09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	198	1	5029	3	Y	971	1007	0			40
							187	4	1068	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	18042	X	11105	-0-	-6937	-0-	269	1	9888	3	Y	862	875	0			67
							948	9									
06	17460	X	9659	-0-	-7801	-0-	183	1	8821	3	Y	595	620	0			42
							655	9									
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	186	1	8814	3	Y	528	476	0	49	1	45
							581	9									
08	11780	X	9943	-0-	-1837	-0-	158	1	9090	3	Y	632	623	0			54
							695	9									
*09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	267	1	9228	3	Y	881	820	0			115
							969	9									
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	158	1	5807	3	Y	414	420	0			33
							455	9									
06	6150	X	5433	-0-	-717	-0-	101	1	4883	3	Y	408	411	0			30
							449	9									
07	DLQ G-10		6428	-0-	6428	6428	122	1	5797	3	Y	463	410	0	42	1	41
							509	9									
08	12252	X	5824	-0-	-6428	-0-	93	1	5322	3	Y	372	379	0			34
							409	9									
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	117	1	4037	3	Y	381	363	0			52
							419	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	14136	X	10998	-0-	-3138	-0-	289	1	9110	3	Y	1442	1424	0			107
							13	4	1586	9							
06	13680	X	9676	-0-	-4004	-0-	259	1	8184	3	Y	1093	1145	0			55
							31	4	1202	9							
07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	321	1	9938	3	Y	1643	1611	0			87
							455	4	1807	9							
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	343	1	9507	3	Y	1631	1611	0			107
							1028	4	1794	9							
*09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	331	1	8432	3	Y	1312	1369	0			50
							315	4	1443	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	792	802	0			17
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	754	754	0			17
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	259	1	3001	3	Y	849	849	0			17
							934	9									
08	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	380	1	2834	3	Y	887	876	0			28
							976	9									
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	3	Y	860	860	0			28
							946	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	24521	X	24110	-0-	-411	-0-	140	1	23304	3	Y	605	604	1			209
							666	9									
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	52	1	21508	3	Y	577	575	1			211
							635	9									
07	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	59	1	21848	3	Y	554	557	1			208
							609	9									
08	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	56	1	22624	3	Y	580	586	1			202
							638	9									
09	21690	X	6752	-0-	-14938	-0-	8	1	6526	3	Y	198	186	1			214
							218	9									
10	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					214

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
05	18786	X	17351	-0-	-1435	-0-	269	1	15312	3	Y	1607	1639	0			68
							2	4	1768	9							
06	17970	X	16643	-0-	-1327	-0-	484	1	14589	3	Y	1426	1432	0			62
							1	4	1569	9							
07	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	281	1	15693	3	Y	1396	1406	0			52
							24	4	1536	9							
08	15190	X	14483	-0-	-707	-0-	249	1	12829	3	Y	1273	1276	0			49
							5	4	1400	9							
*09	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	292	1	14588	3	Y	1371	1367	0			53
							14	4	1508	9							
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	34	1	29405	3	Y	990	1008	1			20
							1089	9									
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	81	1	25750	3	Y	1029	1010	1			39
							10	4	1132	9							
07	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	38	1	25351	3	Y	905	893	1			51
							2	4	996	9							
08	31372	X	26690	-0-	-4682	-0-	49	1	25537	3	Y	1000	1013	1			38
							4	4	1100	9							
09	30360	X	7985	-0-	-22375	-0-	17	1	7657	3	Y	283	254	1			67
							311	9									
10	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	571	596	0			12
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	1264	1249	0			27
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	549	1	6361	3	Y	1563	1560	0			30
							1719	9									
08	10974	X	10839	-0-	-135	-0-	1024	1	7631	3	Y	1985	1956	0			59
							2184	9									
*09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	647	1	6237	3	Y	1494	1508	0			45
							1643	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	36	1	31770	3	Y	1662	1718	1			28
							1828	9									
06	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	83	1	26469	3	Y	924	920	1			32
							10	4	1016	9							
07	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	38	1	25916	3	Y	826	815	1			43
							3	4	909	9							
08	32922	X	26528	-0-	-6394	-0-	49	1	25477	3	Y	907	919	1			31
							4	4	998	9							
09	31860	X	7845	-0-	-24015	-0-	17	1	7544	3	Y	258	232	1			57
							284	9									
10	32922	X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	31248	X	26705	-0-	-4543	-0-	29	1	25682	3	Y	904	921	1			15
							994	9									
06	28560	X	23987	-0-	-4573	-0-	72	1	22888	3	Y	925	909	1			31
							9	4	1018	9							
07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	35	1	23119	3	Y	870	856	1			45
							2	4	957	9							
08	27218	X	23558	-0-	-3660	-0-	43	1	22501	3	Y	918	932	1			31
							4	4	1010	9							
09	26190	X	6909	-0-	-19281	-0-	15	1	6638	3	Y	233	213	1			51
							256	9									
10	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	972	974	0			21
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	960	960	0			21
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	313	1	3628	3	Y	906	909	0			18
							997	9									
08	5053	X	4589	-0-	-464	-0-	431	1	3211	3	Y	861	853	0			26
							947	9									
*09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	374	1	3604	3	Y	885	884	0			27
							974	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	48	1	41783	3	Y	1026	1041	1			21
							1129	9									
06	50700	X	39290	-0-	-11410	-0-	118	1	37922	3	Y	1123	1103	1			41
							15	4	1235	9							
07	43230	X	37606	-0-	-5624	-0-	54	1	36370	3	Y	1071	1054	1			58
							4	4	1178	9							
08	44671	X	36152	-0-	-8519	-0-	68	1	34918	3	Y	1055	1073	1			40
							5	4	1161	9							
09	40680	X	10927	-0-	-29753	-0-	24	1	10578	3	Y	295	267	1			68
							325	9									
10	42966	X	NO RPT	-0-	-42966	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	311	1	9786	3	Y	1449	1404	0			106
							14	4	1594	9							
06	17460	X	10224	-0-	-7236	-0-	262	1	8273	3	Y	1507	1538	0			75
							31	4	1658	9							
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	236	1	7304	3	Y	1153	1165	0			63
							334	4	1268	9							
08	11098	X	9999	-0-	-1099	-0-	277	1	7674	3	Y	1107	1097	0			73
							830	4	1218	9							
*09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	299	1	7624	3	Y	1058	1092	0			39
							285	4	1164	9							
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	11997	X	9765	-0-	-2232	-0-	152	1	8643	3	Y	881	899	0			33
							1	4	969	9							
06	10950	X	9209	-0-	-1741	-0-	268	1	8093	3	Y	770	774	0			29
							1	4	847	9							
07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	156	1	8683	3	Y	686	693	0			22
							13	4	755	9							
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	185	1	9517	3	Y	897	889	0			30
							4	4	987	9							
09	9870	X	8536	-0-	-1334	-0-	152	1	7587	3	Y	718	724	0			24
							7	4	790	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	14942	X	14653	-0-	-289	-0-	191	1	13048	3	Y	1285	1334	0			46
							1414	9									
06	13950	X	12809	-0-	-1141	-0-	172	1	11559	3	Y	980	964	0			62
							1078	9									
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	158	1	10094	3	Y	1013	767	0	214	1	94
							267	4	1114	9							
08	13175	X	11202	-0-	-1973	-0-	156	1	9765	3	Y	1160	1093	0	94	1	67
							5	4	1276	9							
09	12750	X	7371	-0-	-5379	-0-	117	1	6349	3	Y	811	810	0	12	1	56
							13	4	892	9							
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	13950	X	11140	-0-	-2810	-0-	148	1	10121	3	Y	792	829	0			31
							871	9									
06	13170	X	11602	-0-	-1568	-0-	152	1	10231	3	Y	1108	1068	0			71
							1219	9									
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	117	1	7496	3	Y	688	540	0	151	1	68
							198	4	757	9							
08	12059	X	9131	-0-	-2928	-0-	128	1	7984	3	Y	923	862	0	74	1	55
							4	4	1015	9							
09	11670	X	5683	-0-	-5987	-0-	91	1	4959	3	Y	565	570	0	8	1	42
							11	4	622	9							
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	171	1	11710	3	Y	752	776	0			26
							827	9									
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	156	1	10509	3	Y	949	916	0			59
							1044	9									
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	149	1	9532	3	Y	743	572	0	160	1	70
							252	4	817	9							
08	12958	X	9202	-0-	-3756	-0-	132	1	8278	3	Y	715	684	0	60	1	41
							5	4	787	9							
09	11070	X	5595	-0-	-5475	-0-	92	1	5037	3	Y	414	420	0	6	1	29
							11	4	455	9							
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
05	9145	X	8470	-0-	-675	-0-	114	1	7782	3	Y	522	551	0			18
							574	9									
06	10350	X	9112	-0-	-1238	-0-	121	1	8169	3	Y	747	720	0			45
							822	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	42	1	2698	3	Y	298	246	0	69	1	28
							72	4	328	9							
08	9424	X	1878	-0-	-7546	-0-	26	1	1618	3	Y	212	211	0	19	1	10
							1	4	233	9							
09	9120	X	2487	-0-	-6633	-0-	40	1	2191	3	Y	228	223	0	3	1	12
							5	4	251	9							
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	14942	X	11262	-0-	-3680	-0-	144	1	9851	3	Y	1152	1195	0			42
							1267	9									
06	12990	X	11203	-0-	-1787	-0-	148	1	9997	3	Y	962	942	0			62
							1058	9									
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	214	1	13683	3	Y	944	716	0	200	1	90
							361	4	1038	9							
08	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	238	1	14908	3	Y	1198	1121	0	98	1	69
							8	4	1318	9							
09	10320	X	9082	-0-	-1238	-0-	149	1	8102	3	Y	740	746	0	11	1	52
							17	4	814	9							
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	154	1	10514	3	Y	892	922	0			31
							981	9									
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	132	1	8882	3	Y	730	716	0			45
							803	9									
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	194	1	12443	3	Y	803	605	0	169	1	74
							329	4	883	9							
08	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	196	1	12255	3	Y	969	909	0	80	1	54
							7	4	1066	9							
09	9270	X	4790	-0-	-4480	-0-	78	1	4251	3	Y	411	430	0	6	1	29
							9	4	452	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	8308	X	7023	-0-	-1285	-0-	198	1	6369	3	Y	411	414	0	2	1	5
							4	4	452	9							
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	703	1	6777	3	Y	1965	1936	0			34
							4	4	2162	9							
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	817	1	5475	3	Y	926	938	0			22
							10	4	1019	9							
08	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	728	1	5178	3	Y	889	887	0			24
							2	4	978	9							
09	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	2090	1	4426	3	Y	581	580	0			25
							5	4	639	9							
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	165	1	11288	3	Y	812	847	0			29
							893	9									
06	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	175	1	11785	3	Y	1282	1231	0			80
							1410	9									
07	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	238	1	15253	3	Y	1038	797	0	222	1	99
							403	4	1142	9							
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	245	1	15387	3	Y	858	834	0	73	1	50
							9	4	944	9							
09	12330	X	8829	-0-	-3501	-0-	149	1	8071	3	Y	538	544	0	8	1	36
							17	4	592	9							
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	10416	X	9832	-0-	-584	-0-	132	1	9025	3	Y	614	649	0			21
							675	9									
06	10080	X	8851	-0-	-1229	-0-	121	1	8189	3	Y	492	484	0			29
							541	9									
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	173	1	11058	3	Y	533	402	0	112	1	48
							292	4	586	9							
08	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	191	1	11996	3	Y	686	641	0	56	1	37
							7	4	755	9							
09	8730	X	7372	-0-	-1358	-0-	125	1	6754	3	Y	435	437	0	6	1	29
							14	4	479	9							
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	226	1	15431	3	Y	1136	1181	0			43
							1250	9									
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	210	1	14135	3	Y	868	854	0			57
							955	9									
07	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	319	1	20411	3	Y	890	674	0	188	1	85
							539	4	979	9							
08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	241	1	15153	3	Y	776	748	0	65	1	48
							9	4	854	9							
09	12930	X	4994	-0-	-7936	-0-	84	1	4581	3	Y	290	310	0	4	1	24
							10	4	319	9							
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	14880	X	7329	-0-	-7551	-0-	91	1	6257	3	Y	892	928	0			32
							981	9									
06	6930	X	4331	-0-	-2599	-0-	56	1	3761	3	Y	467	469	0			30
							514	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5300	3	Y	584	438	0	122	1	54
							140	4	642	9							
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	164	1	10260	3	Y	1427	1291	0	111	1	79
							6	4	1570	9							
09	6150	X	740	-0-	-5410	-0-	12	1	611	3	Y	105	170	0	2	1	12
							1	4	116	9							
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	660	685	0			14
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	808	805	0			17
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	507	1	5880	3	Y	1342	1334	0			25
							1476	9									
08	7223	X	6916	-0-	-307	-0-	693	1	5166	3	Y	961	958	0			28
							1057	9									
*09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	624	1	6012	3	Y	1000	999	0			29
							1100	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	174	1	5594	3	Y	507	506	0	3	1	8
							4	4	558	9							
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	689	1	6643	3	Y	552	550	0			10
							4	4	607	9							
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	804	1	5390	3	Y	405	404	0			11
							10	4	446	9							
08	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	672	1	4778	3	Y	513	509	0			15
							2	4	564	9							
*09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2046	1	4334	3	Y	443	437	0			21
							5	4	487	9							
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	176	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3825	3746	0			82
07	T. A.		10439	-0-	10439	10439	665	1	7711	3	Y	1875	1921	0			36
							2063	9									
08	T. A.		8504	-0-	8504	18943	821	1	6119	3	Y	1422	1417	0			41
							1564	9									
09	T. A.		9350	-0-	9350	28293	740	1	7127	3	Y	1348	1350	0			39
							1483	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28293					Y	NO RPT					39

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
05	41444	X	10394	-0-	-31050	-0-	279	1	6410	3	Y	3355	3412	0			222
							14	4	3691	9							
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	310	1	6352	3	Y	2465	2514	0			173
							3	4	2712	9							
07	9390	X	7605	-0-	-1785	-0-	266	1	5349	3	Y	1808	1873	0			108
							1	4	1989	9							
08	13237	X	8194	-0-	-5043	-0-	303	1	5827	3	Y	1872	1872	0			108
							5	4	2059	9							
09	12810	X	167	-0-	-12643	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	98	0	3	1	7
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	134	1	3079	3	Y	2093	2107	0			137
						7	4	2302	9							
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	187	1	3831	3	Y	1758	1773	0			122
						2	4	1934	9							
07	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	213	1	4295	3	Y	1951	1960	0			113
						1	4	2146	9							
08	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	220	1	4231	3	Y	2004	2000	0			117
						4	4	2204	9							
09	5970 X	1220	-0-	-4750	-0-	92	1	1122	3	Y	4	108	0	4	1	9
						2	4	4	9							
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	102	1	2332	3	Y	2376	2347	0			153
						5	4	2614	9							
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	82	1	1684	3	Y	1055	1131	0			77
						1	4	1161	9							
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	3	Y	1927	1895	0			109
						1	4	2120	9							
08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	130	1	2494	3	Y	1653	1666	0			96
						2	4	1818	9							
*09	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	1311	1	15823	3	Y	46	127	0	4	1	11
						20	4	51	9							
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

05	4929 X	4625	-0-	-304	-0-	127	1	4004	3	Y	444	443	0			35
						6	4	488	9							
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	119	1	3740	3	Y	866	857	0			44
						14	4	953	9							
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	94	1	2891	3	Y	503	518	0			29
						132	4	553	9							
08	4867 X	3784	-0-	-1083	-0-	102	1	2836	3	Y	490	485	0			34
						307	4	539	9							
09	4710 X	3815	-0-	-895	-0-	116	1	2952	3	Y	579	590	0			23
						110	4	637	9							
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	11253	X	10096	-0-	-1157	-0-	161	1	9165	3	Y	699	715	0			33
							1	4	769	9							
06	9810	X	9772	-0-	-38	-0-	291	1	8773	3	Y	643	645	0			31
							1	4	707	9							
07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	162	1	9022	3	Y	573	580	0			24
							14	4	630	9							
08	9207	X	8287	-0-	-920	-0-	153	1	7848	3	Y	257	268	0			13
							3	4	283	9							
09	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	160	1	7996	3	Y	557	546	0			24
							8	4	613	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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
05	9703	X	6001	-0-	-3702	-0-	171	1	5478	3	Y	317	314	0	1	1	7
							3	4	349	9							
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	683	1	6583	3	Y	574	569	0			12
							4	4	631	9							
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	811	1	5437	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	628	1	4465	3	Y	902	896	0			28
							2	4	992	9							
09	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	1271	1	2692	3	Y	486	489	0			25
							3	4	535	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	942	954	0			22
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	1094	1090	0			26
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	396	1	4598	3	Y	1235	1235	0			26
							1359	9									
08	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	520	1	3879	3	Y	1033	1026	0			33
							1136	9									
*09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	454	1	4374	3	Y	745	753	0			25
							820	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	5611	X	2557	-0-	-3054	-0-	77	1	1764	3	Y	647	652	0			43
							4	4	712	9							
06	5430	X	2743	-0-	-2687	-0-	78	1	1601	3	Y	966	944	0			65
							1	4	1063	9							
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	3	Y	1234	1228	0			71
							1357	9									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	124	1	2389	3	Y	1358	1350	0			79
							2	4	1494	9							
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	176	1	2133	3	Y	8	77	0	3	1	7
							3	4	9	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	227	1	5233	3	Y	3529	3544	0			230
							12	4	3882	9							
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	208	1	4245	3	Y	2577	2627	0			180
							2	4	2835	9							
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	165	1	3331	3	Y	1823	1895	0			108
							1	4	2005	9							
08	11718	X	3168	-0-	-8550	-0-	100	1	1936	3	Y	1027	1074	0			61
							2	4	1130	9							
*09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	917	1	11076	3	Y	38	90	0	3	1	6
							14	4	42	9							
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	7781	X	417	-0-	-7364	-0-	12	1	274	3	Y	118	145	0			14
							1	4	130	9							
06	8250	X	3327	-0-	-4923	-0-	61	1	1244	3	Y	1838	1729	0			123
							2022	9									
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	110	1	2225	3	Y	1954	1960	0			117
							1	4	2149	9							
08	9207	X	2814	-0-	-6393	-0-	73	1	1403	3	Y	1215	1255	0			77
							1	4	1337	9							
*09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	354	1	4265	3	Y	23	86	0	3	1	11
							5	4	25	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	305	286	0			19
							1	4	336	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	547	530	0			36
							1	4	602	9							
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	949	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	137	1	2652	3	Y	1469	1407	0			82
							3	4	1616	9							
*09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	473	1	5712	3	Y	24	95	0	3	1	8
							7	4	26	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	130	1	2977	3	Y	1516	1488	0			97
							6	4	1668	9							
06	5340	X	3328	-0-	-2012	-0-	83	1	1695	3	Y	1408	1408	0			97
							1	4	1549	9							
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	3	Y	1730	1727	0			100
							1	4	1903	9							
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	181	1	3470	3	Y	1909	1898	0			111
							3	4	2100	9							
*09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	582	1	7026	3	Y	21	118	0	4	1	10
							9	4	23	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 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
05	7843	X	6089	-0-	-1754	-0-	158	1	5083	3	Y	768	759	0	4	1	9
							3	4	845	9							
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	665	1	6409	3	Y	647	647	0			9
							4	4	712	9							
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	687	1	4599	3	Y	335	338	0			6
							8	4	369	9							
08	6541	X	5800	-0-	-741	-0-	669	1	4756	3	Y	339	338	0			7
							2	4	373	9							
09	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	1260	1	2669	3	Y	518	504	0			21
							3	4	570	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

05	11656	X	1372	-0-	-10284	-0-	37	1	1156	3	Y	162	191	0			14
							1	4	178	9							
06	11280	X	9218	-0-	-2062	-0-	241	1	7597	3	Y	1228	1184	0			58
							29	4	1351	9							
07	DLQ G-10		10181	-0-	10181	10181	266	1	8220	3	Y	1199	1192	0			65
							376	4	1319	9							
08	19814	X	9633	-0-	-10181	-0-	268	1	7407	3	Y	1053	1048	0			70
							800	4	1158	9							
*09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	284	1	7236	3	Y	1007	1040	0			37
							270	4	1108	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

05	16151	X	10836	-0-	-5315	-0-	172	1	9829	3	Y	757	784	0			31
							2	4	833	9							
06	14160	X	11420	-0-	-2740	-0-	339	1	10234	3	Y	769	768	0			32
							1	4	846	9							
07	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	183	1	10206	3	Y	674	682	0			24
							16	4	741	9							
08	13330	X	8155	-0-	-5175	-0-	143	1	7389	3	Y	564	568	0			20
							3	4	620	9							
09	12900	X	9886	-0-	-3014	-0-	179	1	8916	3	Y	712	706	0			26
							8	4	783	9							
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

05	9641	X	8933	-0-	-708	-0-	141	1	8036	3	Y	686	694	0			29
							1	4	755	9							
06	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	257	1	7752	3	Y	622	624	0			27
							1	4	684	9							
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	138	1	7732	3	Y	570	576	0			21
							12	4	627	9							
08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	156	1	8007	3	Y	571	570	0			22
							3	4	628	9							
09	7650	X	7625	-0-	-25	-0-	139	1	6983	3	Y	451	455	0			18
							7	4	496	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	72	1	15814	3	Y	1125	1123	0			57
							6	4	1238	9							
06	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	117	1	15942	3	Y	1091	1080	0			68
							2	4	1200	9							
07	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	70	1	14626	3	Y	1026	1032	0			62
							3	4	1129	9							
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	94	1	14892	3	Y	1589	1574	0			77
							3	4	1748	9							
*09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	107	1	14076	3	Y	1252	1264	0			65
							4	4	1377	9							
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	52	1	11302	3	Y	731	728	0			34
							4	4	804	9							
06	11430	X	10723	-0-	-707	-0-	73	1	9909	3	Y	673	667	0			40
							1	4	740	9							
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	43	1	9085	3	Y	593	599	0			34
							2	4	652	9							
08	11687	X	9672	-0-	-2015	-0-	54	1	8675	3	Y	855	849	0			40
							2	4	941	9							
09	11130	X	5636	-0-	-5494	-0-	40	1	5275	3	Y	291	316	0			15
							1	4	320	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	57	1	12205	3	Y	1054	1055	0			54
							4	4	1159	9							
06	13860	X	12300	-0-	-1560	-0-	81	1	11074	3	Y	1040	1028	0			66
							1	4	1144	9							
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	52	1	10949	3	Y	915	925	0			56
							2	4	1007	9							
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	69	1	10859	3	Y	1664	1639	0			81
							2	4	1830	9							
*09	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	76	1	9918	3	Y	1174	1192	0			63
							2	4	1291	9							
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	7750	X	6289	-0-	-1461	-0-	173	1	5546	3	Y	515	510	0	3	1	7
							3	4	567	9							
06	8130	X	7398	-0-	-732	-0-	619	1	5968	3	Y	734	728	0			13
							4	4	807	9							
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	630	1	4227	3	Y	365	368	0			10
							8	4	402	9							
08	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	593	1	4218	3	Y	365	364	0			11
							2	4	402	9							
09	5790	X	5771	-0-	-19	-0-	1726	1	3654	3	Y	352	346	0			17
							4	4	387	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	9796	X	6306	-0-	-3490	-0-	173	1	5589	3	Y	491	485	0	3	1	6
							4	4	540	9							
06	8910	X	7039	-0-	-1871	-0-	652	1	6283	3	Y	91	97	0			-0-
							4	4	100	9							
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	818	1	5482	3	Y	340	333	0			7
							10	4	374	9							
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	628	1	4472	3	Y	423	419	0			11
							2	4	465	9							
*09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1807	1	3828	3	Y	362	357	0			16
							5	4	398	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	10137	X	6862	-0-	-3275	-0-	189	1	6093	3	Y	524	517	0	3	1	7
							4	4	576	9							
06	8670	X	7891	-0-	-779	-0-	730	1	7045	3	Y	101	107	0			1
							5	4	111	9							
07	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1369	1	9169	3	Y	624	609	0			16
							16	4	686	9							
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1053	1	7496	3	Y	778	771	0			23
							4	4	856	9							
*09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	2376	1	5032	3	Y	666	657	0			32
							6	4	733	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	178	1	5747	3	Y	691	684	0	4	1	10
							4	4	760	9							
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	633	1	6110	3	Y	571	571	0			10
							4	4	628	9							
07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1252	1	8387	3	Y	846	835	0			21
							15	4	931	9							
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	777	1	5529	3	Y	759	758	0			22
							3	4	835	9							
*09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	2004	1	4245	3	Y	717	706	0			33
							5	4	789	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	203	1	3520	3	Y	570	570	0	4	1	21
							627	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	Y	2328	2260	0			89
							2561	9									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	2470	2500	0			59
							2717	9									
08	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	143	1	2769	3	Y	1576	1598	0			37
							1734	9									
*09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	253	1	2791	3	Y	1698	1690	0			45
							1868	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	280	1	4989	3	Y	1527	1491	0			36
							1680	9									
08	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	766	1	14812	3	Y	3833	3779	0			90
							4216	9									
*09	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1137	1	12532	3	Y	3144	3150	0			84
							3458	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	10943	X	8553	-0-	-2390	-0-	221	1	7466	3	Y	779	816	0			34
							9	4	857	9							
06	10590	X	9305	-0-	-1285	-0-	253	1	7794	3	Y	1140	1134	0			40
							4	4	1254	9							
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	59	1	2986	3	Y	332	357	0			15
							15	4	365	9							
08	8308	X	5169	-0-	-3139	-0-	70	1	5004	3	Y	76	74	0			17
							11	4	84	9							
*09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	136	1	7538	3	Y	958	874	0	90	1	11
							88	4	1054	9							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	14229	X	9898	-0-	-4331	-0-	252	1	8513	3	Y	1021	1083	0			46
							10	4	1123	9							
06	13770	X	10327	-0-	-3443	-0-	288	1	8871	3	Y	1057	1063	0			40
							5	4	1163	9							
07	DLQ G-10		11324	-0-	11324	11324	192	1	9796	3	Y	1169	1157	0			52
							50	4	1286	9							
08	23190	X	11866	-0-	-11324	-0-	160	1	11474	3	Y	188	192	0			48
							25	4	207	9							
*09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	146	1	8069	3	Y	1100	1026	0	105	1	17
							94	4	1210	9							
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-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
05	20026	X	13957	-0-	-6069	-0-	43	1	13456	3	Y	410	599	0			71
							7	4	451	9							
06	19320	X	10377	-0-	-8943	-0-	52	1	10088	3	Y	211	234	0			48
							5	4	232	9							
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	71	1	9210	3	Y	73	105	0			16
							2	4	80	9							
08	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	63	1	8996	3	Y	466	432	0			50
							4	4	513	9							
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	39	1	8067	3	Y	429	395	0			84
							3	4	472	9							
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	Y	207	173	0			34
							2	4	228	9							
07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	64	1	8289	3	Y	93	113	0			14
							2	4	102	9							
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	59	1	8249	3	Y	238	226	0			26
							3	4	262	9							
*09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	34	1	7114	3	Y	521	452	0			95
							3	4	573	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-
06	12180	X	9634	-0-	-2546	-0-	47	1	9172	3	Y	373	313	0			60
							5	4	410	9							
07	T. A.		12656	-0-	12656	12656	95	1	12428	3	Y	117	158	0			19
							4	4	129	9							
08	T. A.		13181	-0-	13181	25837	88	1	12354	3	Y	667	618	0			68
							5	4	734	9							
09	T. A.		9282	-0-	9282	35119	42	1	8675	3	Y	510	479	0			99
							4	4	561	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	35119					Y	NO RPT					99

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
05	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	74	1	23503	3	Y	710	814	0			93
							13	4	781	9							
06	17010	X	16843	-0-	-167	-0-	85	1	16378	3	Y	339	362	0			70
							7	4	373	9							
07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	101	1	13133	3	Y	109	159	0			20
							4	4	120	9							
08	14260	X	13738	-0-	-522	-0-	91	1	12978	3	Y	603	561	0			62
							6	4	663	9							
*09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	62	1	12917	3	Y	731	657	0			136
							6	4	804	9							
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					136

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
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	177	1	2121	3	Y	1382	1322	0			93
							1520	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	3	Y	794	836	0			51
							873	9									
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	331	1	3655	3	Y	452	464	0			39
							4	4	497	9							
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	295	1	3718	3	Y	626	631	0			34
							689	9									
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	249	1	3102	3	Y	586	576	0			44
							645	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	8401	X	7961	-0-	-440	-0-	632	1	6242	3	Y	981	944	0			49
							8	4	1079	9							
06	8130	X	7583	-0-	-547	-0-	669	1	6199	3	Y	649	650	0			48
							1	4	714	9							
07	DLQ G-10		7282	-0-	7282	7282	687	1	5957	3	Y	575	581	0			42
							5	4	633	9							
08	13911	X	6629	-0-	-7282	-0-	746	1	5373	3	Y	462	475	0			29
							2	4	508	9							
*09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	621	1	5011	3	Y	402	396	0			35
							6	4	442	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	13113	X	7857	-0-	-5256	-0-	363	1	6286	3	Y	1098	1131	0	7	1	42
							1208	9									
06	12690	X	7000	-0-	-5690	-0-	407	1	5410	3	Y	1075	1075	0			42
							1183	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	235	1	4190	3	Y	2150	2141	0			51
							2365	9									
08	8990	X	4261	-0-	-4729	-0-	135	1	2608	3	Y	1380	1399	0			32
							1518	9									
09	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	458	1	5050	3	Y	2518	2484	0			66
							2770	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	45	1	14500	3	Y	317	312	0			35
							8	4	349	9							
06	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	60	1	11496	3	Y	225	219	0			41
							5	4	248	9							
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	76	1	10091	3	Y	42	75	0			8
							4	4	46	9							
08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	71	1	10129	3	Y	249	233	0			24
							5	4	274	9							
*09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	43	1	9012	3	Y	341	304	0			61
							4	4	375	9							
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	8122	X	5483	-0-	-2639	-0-	460	1	4541	3	Y	433	506	0			27
							6	4	476	9							
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	476	1	4401	3	Y	569	555	0			41
							626	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	289	1	2503	3	Y	355	369	0			27
							2	4	391	9							
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	760	1	5475	3	Y	556	549	0			34
							2	4	612	9							
*09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	838	1	6757	3	Y	571	555	0			50
							8	4	628	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	15159	X	9606	-0-	-5553	-0-	235	1	7932	3	Y	1300	1334	0			55
							9	4	1430	9							
06	10170	X	9650	-0-	-520	-0-	259	1	7980	3	Y	1279	1288	0			46
							4	4	1407	9							
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	85	1	4377	3	Y	669	686	0			29
							23	4	736	9							
08	7161	X	6402	-0-	-759	-0-	86	1	6161	3	Y	129	128	0			30
							13	4	142	9							
*09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	146	1	8072	3	Y	1404	1284	0	132	1	18
							94	4	1544	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12298	-0-	-1404	-0-	303	1	10237	3	Y	1587	1649	0			69
							12	4	1746	9							
06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	333	1	10263	3	Y	1334	1354	0			49
							6	4	1467	9							
07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	204	1	10412	3	Y	1041	1045	0			45
							53	4	1145	9							
08	11191	X	10216	-0-	-975	-0-	138	1	9906	3	Y	136	146	0			35
							22	4	150	9							
09	10830	X	10797	-0-	-33	-0-	168	1	9346	3	Y	1066	986	0	101	1	14
							110	4	1173	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	11997	X	10273	-0-	-1724	-0-	251	1	8483	3	Y	1390	1428	0			56
							10	4	1529	9							
06	11550	X	10087	-0-	-1463	-0-	280	1	8641	3	Y	1055	1075	0			36
							5	4	1161	9							
07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	185	1	9470	3	Y	869	871	0			34
							49	4	956	9							
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	130	1	9337	3	Y	117	126	0			25
							20	4	129	9							
*09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	139	1	7706	3	Y	808	750	0	77	1	6
							90	4	889	9							
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	5239	X	2768	-0-	-2471	-0-	59	1	1569	3	Y	1036	1065	0			27
							1140	9									
06	6000	X	1760	-0-	-4240	-0-	45	1	1048	3	Y	606	617	0			16
							667	9									
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	675	674	0			17
							743	9									
08	6293	X	2163	-0-	-4130	-0-	57	1	1339	3	Y	697	685	0	15	1	14
							767	9									
09	6090	X	2134	-0-	-3956	-0-	64	1	1320	3	Y	681	681	0			14
							1	4	749	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	234	1	7887	3	Y	1155	1150	0			47
							9	4	1271	9							
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	285	1	8791	3	Y	1772	1757	0			62
							5	4	1949	9							
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	139	1	7143	3	Y	1214	1224	0			52
							37	4	1335	9							
08	9083	X	7139	-0-	-1944	-0-	95	1	6853	3	Y	160	172	0			40
							15	4	176	9							
*09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	136	1	7577	3	Y	1472	1355	0	139	1	18
							90	4	1619	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	511	1	8878	3	Y	851	873	0	6	1	31
							1	4	936	9							
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	601	1	7993	3	Y	1057	1048	0			40
							1163	9									
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	454	1	8091	3	Y	2560	2540	0			60
							2816	9									
08	10974	X	9953	-0-	-1021	-0-	395	1	7644	3	Y	1740	1759	0			41
							1914	9									
*09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	677	1	7462	3	Y	1931	1921	0			51
							2124	9									
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	15686	X	10893	-0-	-4793	-0-	477	1	8260	3	Y	1960	1977	0	13	1	75
							2156	9									
06	19050	X	11833	-0-	-7217	-0-	602	1	8004	3	Y	2934	2893	0			116
							3227	9									
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	319	1	5690	3	Y	3366	3400	0			82
							3703	9									
08	13516	X	1508	-0-	-12008	-0-	49	1	946	3	Y	466	536	0			12
							513	9									
09	8910	X	35	-0-	-8875	-0-	2	1	21	3	Y	11	23	0			-0-
							12	9									
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12945	3	Y	243	270	0			42
							14	4	267	9							
06	10080	X	4535	-0-	-5545	-0-	16	1	4446	3	Y	60	89	0			13
							7	4	66	9							
07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	35	1	10480	3	Y	204	184	0			33
							39	4	224	9							
08	11656	X	1877	-0-	-9779	-0-	6	1	1810	3	Y	32	59	0			6
							26	4	35	9							
09	11280	X	7523	-0-	-3757	-0-	30	1	7330	3	Y	133	115	0			24
							17	4	146	9							
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	47	1	17579	3	Y	302	321	0			49
							19	4	332	9							
06	18690	X	14967	-0-	-3723	-0-	55	1	14632	3	Y	235	249	0			35
							21	4	259	9							
07	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	49	1	14780	3	Y	332	313	0			54
							55	4	365	9							
08	16988	X	15243	-0-	-1745	-0-	50	1	14814	3	Y	153	189	0			18
							211	4	168	9							
09	16440	X	11858	-0-	-4582	-0-	47	1	11505	3	Y	254	228	0			44
							27	4	279	9							
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	9579	X	5742	-0-	-3837	-0-	15	1	5553	3	Y	153	161	0			24
							6	4	168	9							
06	7650	X	6164	-0-	-1486	-0-	23	1	5970	3	Y	148	151	0			21
							8	4	163	9							
07	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	32	1	9692	3	Y	332	299	0			54
							36	4	365	9							
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	33	1	9862	3	Y	309	329	0			34
							140	4	340	9							
*09	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	188	185	0			37
							20	4	207	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	12028	X	11696	-0-	-332	-0-	31	1	11387	3	Y	242	260	0			39
							12	4	266	9							
06	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	39	1	10264	3	Y	175	187	0			27
							14	4	193	9							
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	34	1	10294	3	Y	232	220	0			39
							38	4	255	9							
08	11532	X	11474	-0-	-58	-0-	37	1	11016	3	Y	240	254	0			25
							157	4	264	9							
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	41	1	10166	3	Y	213	199	0			39
							24	4	234	9							
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	58	1	12446	3	Y	1075	1075	0			49
							4	4	1183	9							
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	85	1	11477	3	Y	1005	996	0			58
							1	4	1106	9							
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	51	1	10572	3	Y	878	887	0			49
							2	4	966	9							
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	73	1	11651	3	Y	796	810	0			35
							3	4	876	9							
*09	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	76	1	10038	3	Y	1128	1110	0			53
							3	4	1241	9							
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 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
05	16368	X	11576	-0-	-4792	-0-	30	1	11064	3	Y	427	422	0			63
							12	4	470	9							
06	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	58	1	15465	3	Y	531	520	0			74
							22	4	584	9							
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	44	1	13179	3	Y	383	390	0			67
							49	4	421	9							
08	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	44	1	13125	3	Y	305	340	0			32
							187	4	336	9							
*09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	45	1	11093	3	Y	258	244	0			46
							26	4	284	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	66	1	14289	3	Y	1349	1352	0			65
							5	4	1484	9							
06	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	105	1	14328	3	Y	1428	1407	0			86
							2	4	1571	9							
07	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	63	1	13309	3	Y	1245	1258	0			73
							3	4	1370	9							
08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	84	1	13383	3	Y	2057	2032	0			98
							3	4	2263	9							
*09	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	90	1	11889	3	Y	1517	1537	0			78
							3	4	1669	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-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
05	30938	X	26146	-0-	-4792	-0-	398	1	22743	3	Y	2728	2778	0			113
							4	4	3001	9							
06	28110	X	24788	-0-	-3322	-0-	711	1	21428	3	Y	2406	2416	0			103
							2	4	2647	9							
07	25778	X	25778	-0-	-0-	-0-	412	1	22964	3	Y	2152	2177	0			78
							35	4	2367	9							
08	22413	X	21125	-0-	-1288	-0-	360	1	18508	3	Y	2045	2048	0			75
							7	4	2250	9							
*09	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	413	1	20696	3	Y	2086	2083	0			78
							20	4	2295	9							
10	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	369	1	21009	3	Y	2060	2104	0			88
							3	4	2266	9							
06	24420	X	21635	-0-	-2785	-0-	630	1	18992	3	Y	1828	1835	0			81
							2	4	2011	9							
07	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	353	1	19677	3	Y	1571	1592	0			60
							30	4	1728	9							
08	20956	X	18065	-0-	-2891	-0-	315	1	16234	3	Y	1372	1378	0			54
							7	4	1509	9							
*09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	363	1	18125	3	Y	1667	1655	0			66
							17	4	1834	9							
10	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 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
05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	72	1	15633	3	Y	1076	1075	0			50
							6	4	1184	9							
06	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	110	1	15093	3	Y	1109	1094	0			65
							2	4	1220	9							
07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	64	1	13454	3	Y	928	941	0			52
							3	4	1021	9							
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	76	1	12137	3	Y	710	730	0			32
							3	4	781	9							
*09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	96	1	12648	3	Y	956	943	0			45
							3	4	1052	9							
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	68	1	14697	3	Y	1084	1080	0			53
							5	4	1192	9							
06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	107	1	14562	3	Y	1181	1162	0			72
							2	4	1299	9							
07	DLQ G-10		14107	-0-	14107	14107	62	1	12965	3	Y	979	992	0			59
							3	4	1077	9							
08	27000	X	12893	-0-	-14107	-0-	72	1	11355	3	Y	1331	1325	0			65
							2	4	1464	9							
*09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	99	1	12952	3	Y	1120	1127	0			58
							3	4	1232	9							
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	62	1	13533	3	Y	965	963	0			46
							5	4	1062	9							
06	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	92	1	12504	3	Y	894	886	0			54
							1	4	983	9							
07	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	52	1	11116	3	Y	751	761	0			44
							3	4	826	9							
08	25024	X	13027	-0-	-11997	-0-	73	1	11584	3	Y	1244	1229	0			59
							2	4	1368	9							
*09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	81	1	10629	3	Y	980	988	0			51
							3	4	1078	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	26877	X	22852	-0-	-4025	-0-	167	1	20967	3	Y	1562	1625	0			128
							1718	9									
06	24870	X	21192	-0-	-3678	-0-	184	1	19511	3	Y	1361	1321	0			168
							1497	9									
07	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	189	1	19373	3	Y	1421	1330	0	108	1	151
							1563	9									
08	21049	X	20436	-0-	-613	-0-	201	1	18606	3	Y	1481	1480	0			152
							1629	9									
*09	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	222	1	18561	3	Y	1565	1544	0			173
							1722	9									
10	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					173

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
05	17980	X	16623	-0-	-1357	-0-	122	1	15403	3	Y	998	1062	0			86
							1098	9									
06	16740	X	16227	-0-	-513	-0-	142	1	15093	3	Y	902	874	0			114
							992	9									
07	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	143	1	14610	3	Y	918	861	0	70	1	101
							1010	9									
08	16709	X	14160	-0-	-2549	-0-	141	1	13039	3	Y	891	897	0			95
							980	9									
09	16170	X	14490	-0-	-1680	-0-	159	1	13293	3	Y	944	931	0			108
							1038	9									
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					108

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
05	19530	X	16804	-0-	-2726	-0-	122	1	15378	3	Y	1185	1251	0			101
							1304	9									
06	18270	X	14581	-0-	-3689	-0-	128	1	13621	3	Y	756	759	0			98
							832	9									
07	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	142	1	14551	3	Y	849	791	0	64	1	92
							934	9									
08	14849	X	13809	-0-	-1040	-0-	139	1	12875	3	Y	723	738	0			77
							795	9									
09	14370	X	14190	-0-	-180	-0-	157	1	13094	3	Y	854	836	0			95
							939	9									
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	60	1	13097	3	Y	1205	1206	0			58
							5	4	1326	9							
06	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	91	1	12358	3	Y	1158	1146	0			70
							1	4	1274	9							
07	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	53	1	11167	3	Y	1032	1041	0			61
							3	4	1135	9							
08	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	73	1	11693	3	Y	1063	1072	0			52
							3	4	1169	9							
*09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	78	1	10272	3	Y	1265	1253	0			64
							3	4	1392	9							
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	16368	X	15638	-0-	-730	-0-	114	1	14332	3	Y	1084	1124	0			91
							1192	9									
06	15840	X	14487	-0-	-1353	-0-	125	1	13288	3	Y	976	944	0			123
							1074	9									
07	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	142	1	14492	3	Y	1118	1037	0	84	1	120
							1230	9									
08	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	162	1	14957	3	Y	1108	1111	0			117
							1219	9									
*09	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	161	1	13479	3	Y	1109	1100	0			126
							1220	9									
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					126

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
05	18848 X	17625	-0-	-1223	-0-	59	1	16254	3	Y	1001	1003	0			53
						211	4	1101	9							
06	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	61	1	16335	3	Y	1029	1029	0			53
						185	4	1132	9							
07	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	69	1	16547	3	Y	959	960	0			52
						189	4	1055	9							
08	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	87	1	14951	3	Y	786	793	0			45
						5	4	865	9							
*09	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	67	1	15884	3	Y	788	788	0			45
						10	4	867	9							
10	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	24924 X	24508	-0-	-416	-0-	82	1	22536	3	Y	1453	1461	0			80
						292	4	1598	9							
06	23100 X	22681	-0-	-419	-0-	77	1	20677	3	Y	1539	1538	0			81
						234	4	1693	9							
07	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	83	1	20170	3	Y	1518	1514	0			85
						231	4	1670	9							
08	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	113	1	19326	3	Y	1393	1394	0			84
						7	4	1532	9							
*09	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	76	1	18105	3	Y	1239	1247	0			76
						11	4	1363	9							
10	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	67	1	18514	3	Y	1210	1225	0			67
						241	4	1331	9							
06	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	67	1	18156	3	Y	1145	1151	0			61
						206	4	1260	9							
07	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	79	1	19060	3	Y	1159	1156	0			64
						218	4	1275	9							
08	17639 X	17111	-0-	-528	-0-	93	1	15987	3	Y	932	940	0			56
						6	4	1025	9							
*09	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	74	1	17647	3	Y	1033	1028	0			61
						11	4	1136	9							
10	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	22754 X	21209	-0-	-1545	-0-	70	1	19423	3	Y	1330	1337	0			75
						253	4	1463	9							
06	20970 X	19613	-0-	-1357	-0-	67	1	17972	3	Y	1246	1253	0			68
						203	4	1371	9							
07	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	70	1	16816	3	Y	1056	1064	0			60
						192	4	1162	9							
08	18538 X	17391	-0-	-1147	-0-	94	1	16217	3	Y	976	978	0			58
						6	4	1074	9							
09	17940 X	14800	-0-	-3140	-0-	58	1	13726	3	Y	916	918	0			56
						8	4	1008	9							
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-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 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
05	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	60	1	16578	3	Y	944	947	0			54
							215	4	1038	9							
06	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	58	1	15578	3	Y	883	887	0			50
							176	4	971	9							
07	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	60	1	14557	3	Y	787	791	0			46
							167	4	866	9							
08	15655	X	14252	-0-	-1403	-0-	78	1	13404	3	Y	695	698	0			43
							5	4	765	9							
09	15150	X	14830	-0-	-320	-0-	59	1	13936	3	Y	752	749	0			46
							8	4	827	9							
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	74	1	20471	3	Y	1543	1550	0			85
							266	4	1697	9							
06	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	70	1	18921	3	Y	1445	1452	0			78
							215	4	1590	9							
07	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	76	1	18290	3	Y	1410	1410	0			78
							209	4	1551	9							
08	19344	X	18938	-0-	-406	-0-	102	1	17414	3	Y	1287	1289	0			76
							6	4	1416	9							
09	18720	X	16389	-0-	-2331	-0-	64	1	15166	3	Y	1045	1058	0			63
							9	4	1150	9							
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	84	1	18302	3	Y	1197	1197	0			56
							7	4	1317	9							
06	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	129	1	17548	3	Y	1114	1104	0			66
							2	4	1225	9							
07	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	78	1	16444	3	Y	1041	1047	0			60
							4	4	1145	9							
08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	97	1	15397	3	Y	1455	1447	0			68
							3	4	1601	9							
*09	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	117	1	15383	3	Y	1102	1115	0			55
							4	4	1212	9							
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	3937	X	1473	-0-	-2464	-0-	124	1	1229	3	Y	107	108	0			8
							2	4	118	9							
06	3750	X	1079	-0-	-2671	-0-	80	1	735	3	Y	240	228	0			20
							264	9									
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	155	160	0			15
							171	9									
08	1023	X	160	-0-	-863	-0-	16	1	116	3	Y	25	34	0			6
							28	9									
09	990	X	544	-0-	-446	-0-	54	1	438	3	Y	46	44	0			8
							1	4	51	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	11780	X	6603	-0-	-5177	-0-	47	1	5904	3	Y	591	593	0			27
							2	4	650	9							
06	8070	X	6050	-0-	-2020	-0-	57	1	5420	3	Y	519	517	0			29
							2	4	571	9							
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	268	286	0			11
							5	4	295	9							
08	6138	X	4053	-0-	-2085	-0-	94	1	3660	3	Y	267	268	0			10
							5	4	294	9							
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5230	3	Y	583	563	0			30
							1	4	641	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	17887	X	3089	-0-	-14798	-0-	133	1	2308	3	Y	589	631	0	4	1	23
							648	9									
06	11820	X	3543	-0-	-8277	-0-	188	1	2505	3	Y	773	766	0			30
							850	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	235	1	4197	3	Y	1503	1497	0			36
							1653	9									
08	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	202	1	3911	3	Y	1168	1176	0			28
							1285	9									
09	6060	X	4068	-0-	-1992	-0-	231	1	2546	3	Y	1174	1170	0			32
							1291	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	408	1	7071	3	Y	11515	11393	0	74	1	432
							12667	9									
06	2400	X	22	-0-	-2378	-0-	1	1	7	3	Y	13	426	0			19
							14	9									
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	700	1	12477	3	Y	2183	2149	0			53
							2401	9									
08	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	863	1	16687	3	Y	3598	3565	0			86
							3958	9									
*09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	572	1	6300	3	Y	1765	1802	0			49
							1942	9									
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	25	1	439	3	Y	395	406	0	3	1	15
							435	9									
06	3180	X	1229	-0-	-1951	-0-	41	1	541	3	Y	588	581	0			22
							647	9									
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	771	775	0			18
							848	9									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	153	1	2962	3	Y	1376	1362	0			32
							1514	9									
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	3	Y	996	1002	0			26
							1096	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
05	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	88	1	10918	3	Y	821	832	0			37
						3	4	903	9							
06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	99	1	9297	3	Y	697	694	0			40
						3	4	767	9							
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	127	1	8937	3	Y	261	289	0			12
						10	4	287	9							
08	11904 X	10247	-0-	-1657	-0-	232	1	8960	3	Y	948	923	0			37
						12	4	1043	9							
09	11520 X	4420	-0-	-7100	-0-	116	1	3797	3	Y	461	472	0			26
						507	9									
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

05	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					-0-
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	53	1	11194	3	Y	929	878	0			51
						3	4	1022	9							
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*09	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	72	1	9441	3	Y	954	908	0			46
						2	4	1049	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

05	15593 X	13632	-0-	-1961	-0-	209	1	11948	3	Y	1339	1360	0			56
						2	4	1473	9							
06	15150 X	12073	-0-	-3077	-0-	350	1	10546	3	Y	1069	1079	0			46
						1	4	1176	9							
07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	182	1	10158	3	Y	931	942	0			35
						16	4	1024	9							
08	11687 X	11272	-0-	-415	-0-	192	1	9887	3	Y	1081	1075	0			41
						4	4	1189	9							
*09	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	199	1	9926	3	Y	1073	1072	0			42
						9	4	1180	9							
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					42

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

05	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	58	1	12793	3	Y	1074	1065	0			53
						5	4	1181	9							
06	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	99	1	13564	3	Y	1090	1075	0			68
						2	4	1199	9							
07	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	59	1	12541	3	Y	921	933	0			56
						3	4	1013	9							
08	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	84	1	13358	3	Y	1596	1574	0			78
						3	4	1756	9							
*09	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	83	1	10936	3	Y	1080	1100	0			58
						3	4	1188	9							
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	Y	1028	1067	0	7	1	40
							1131	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	1558	1537	0			61
							1714	9									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	Y	1999	2011	0			49
							2199	9									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	1041	1064	0			26
							1145	9									
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	91	1	1001	3	Y	1129	1124	0			31
							1242	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	7502	X	6422	-0-	-1080	-0-	297	1	5145	3	Y	891	946	0	6	1	34
							980	9									
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	416	1	5539	3	Y	1158	1148	0			44
							1274	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	177	1	3163	3	Y	768	794	0			18
							845	9									
08	3503	X	2102	-0-	-1401	-0-	85	1	1650	3	Y	334	345	0			7
							367	9									
09	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	203	1	2235	3	Y	484	479	0			12
							532	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	45	1	3763	3	Y	658	640	0			65
							1	4	724	9							
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	53	1	3309	3	Y	510	498	0			77
							3	4	561	9							
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	60	1	2490	3	Y	315	341	0			51
							3	4	347	9							
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	3	Y	499	429	0	37	1	84
							4	4	549	9							
*09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	207	1	11338	3	Y	614	685	0			13
							167	4	675	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5859	X	51	-0-	-5808	-0-	1	1	42	3	Y	7	58	0			5
							8	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
05	16306	X	14885	-0-	-1421	-0-	705	1	11516	3	Y	2422	2448	0			97
							2664	9									
06	15690	X	13788	-0-	-1902	-0-	433	1	11042	3	Y	2102	2103	0			96
							1	4	2312	9							
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	434	1	10372	3	Y	1551	1573	0			74
							1	4	1706	9							
08	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	527	1	10653	3	Y	1231	1181	0	39	1	85
							1	4	1354	9							
09	12000	X	11449	-0-	-551	-0-	389	1	9760	3	Y	1182	1181	0			86
							1300	9									
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	10013	X	4930	-0-	-5083	-0-	33	1	4150	3	Y	678	679	0			30
							1	4	746	9							
06	9690	X	2831	-0-	-6859	-0-	25	1	2363	3	Y	402	409	0			23
							1	4	442	9							
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	78	1	5476	3	Y	921	908	0			36
							6	4	1013	9							
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	178	1	6890	3	Y	1056	1049	0			43
							9	4	1162	9							
*09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	245	1	8065	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	28799	X	16239	-0-	-12560	-0-	511	1	14078	3	Y	1488	1530	0			66
							13	4	1637	9							
06	27870	X	13292	-0-	-14578	-0-	523	1	11037	3	Y	1574	1568	0			72
							1	4	1731	9							
07	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	348	1	8903	3	Y	1133	1134	0			71
							3	4	1246	9							
08	13516	X	7254	-0-	-6262	-0-	289	1	5864	3	Y	1000	1016	0			55
							1	4	1100	9							
09	9000	X	7796	-0-	-1204	-0-	302	1	6373	3	Y	1018	1004	0			69
							1	4	1120	9							
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	18600	X	5429	-0-	-13171	-0-	164	1	4511	3	Y	682	729	0			34
							4	4	750	9							
06	16920	X	10702	-0-	-6218	-0-	390	1	8245	3	Y	1878	1826	0			86
							1	4	2066	9							
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	295	1	7566	3	Y	1405	1401	0			90
							3	4	1546	9							
08	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	378	1	7670	3	Y	1129	1154	0			65
							1	4	1242	9							
09	8400	X	7311	-0-	-1089	-0-	276	1	5810	3	Y	1114	1101	0			78
							1225	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	29	1	2432	3	Y	529	575	0			56
							1	4	582	9							
06	3090	X	1010	-0-	-2080	-0-	13	1	803	3	Y	175	201	0			30
							1	4	193	9							
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	27	0			4
08	4216	X	83	-0-	-4133	-0-	3	1	57	3	Y	21	20	0	2	1	3
							23	9									
09	4080	X	755	-0-	-3325	-0-	11	1	563	3	Y	158	159	0			2
							7	4	174	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					2

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

05	T. A.		7730	-0-	7730	15307	78	1	6380	3	Y	1155	1147	0			110
							1	4	1271	9							
06	T. A.		7379	-0-	7379	22686	97	1	6039	3	Y	1125	1074	0			161
							5	4	1238	9							
07	29813	X	7127	-0-	-22686	-0-	137	1	5668	3	Y	1195	1188	0			168
							7	4	1315	9							
08	6975	X	3824	-0-	-3151	-0-	143	1	2624	3	Y	957	883	0	75	1	167
							4	4	1053	9							
*09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	129	1	7038	3	Y	574	730	0			11
							103	4	631	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1545	3	Y	190	225	0			21
							209	9									
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	202	195	0			28
							1	4	222	9							
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	5	30	0			3
							6	9									
08	4650	X	92	-0-	-4558	-0-	4	1	64	3	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
09	4500	X	1700	-0-	-2800	-0-	27	1	1508	3	Y	129	131	0			-0-
							23	4	142	9							
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

05	15252	X	7201	-0-	-8051	-0-	578	1	5710	3	Y	824	856	0			40
							7	4	906	9							
06	13680	X	2969	-0-	-10711	-0-	263	1	2429	3	Y	252	276	0			16
							277	9									
07	T. A.		978	-0-	978	978	93	1	806	3	Y	71	85	0			2
							1	4	78	9							
08	T. A.		1279	-0-	1279	2257	144	1	1036	3	Y	90	91	0			1
							99	9									
09	T. A.		2873	-0-	2873	5130	294	1	2376	3	Y	182	172	0			11
							3	4	200	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5130					Y	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 #: 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
05	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	280	1	15869	3	Y	2076	2062	0			37
						7	4	2284	9							
06	16800 X	16162	-0-	-638	-0-	320	1	13871	3	Y	1789	1780	0			46
						3	4	1968	9							
07	T. A.	16854	-0-	16854	16854	274	1	14759	3	Y	1652	1652	0			46
						4	4	1817	9							
08	T. A.	16877	-0-	16877	33731	336	1	14831	3	Y	1552	1564	0			34
						3	4	1707	9							
09	T. A.	7583	-0-	7583	41314	222	1	6589	3	Y	701	711	0			24
						1	4	771	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41314					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	10740 X	-0-	-0-	-10740	-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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

05	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	629	1	10273	3	Y	2091	2107	0			82
						2300	9									
06	12630 X	11709	-0-	-921	-0-	377	1	9613	3	Y	1562	1574	0			70
						1	4	1718	9							
07	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	396	1	9460	3	Y	1195	1210	0			55
						1	4	1315	9							
08	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	478	1	9635	3	Y	1094	1042	0	34	1	73
						1203	9									
*09	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	381	1	9567	3	Y	1123	1116	0			80
						1235	9									
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

05	7161 X	4258	-0-	-2903	-0-	140	1	3863	3	Y	228	239	0			6
						4	4	251	9							
06	6720 X	4616	-0-	-2104	-0-	198	1	4165	3	Y	230	230	0			6
						253	9									
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	Y	171	171	0			6
						1	4	188	9							
08	4867 X	3701	-0-	-1166	-0-	156	1	3174	3	Y	336	329	0			13
						1	4	370	9							
09	4710 X	3544	-0-	-1166	-0-	143	1	2999	3	Y	365	358	0			20
						402	9									
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	15996	X	2057	-0-	-13939	-0-	31	1	1790	3	Y	214	229	0			6
							1	4	235	9							
06	13260	X	11531	-0-	-1729	-0-	231	1	10001	3	Y	1179	1152	0			33
							2	4	1297	9							
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	147	1	7892	3	Y	1215	1210	0			38
							2	4	1337	9							
08	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	69	1	3068	3	Y	631	652	0			17
							1	4	694	9							
09	4440	X	32	-0-	-4408	-0-	1	1	25	3	Y	5	20	0			2
							6	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	16647	X	4383	-0-	-12264	-0-	67	1	3807	3	Y	461	464	0			10
							2	4	507	9							
06	10080	X	90	-0-	-9990	-0-	2	1	78	3	Y	9	18	0			1
							10	9									
07	T. A.		190	-0-	190	190	3	1	168	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	T. A.		665	-0-	665	855	13	1	589	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
09	T. A.		7	-0-	7	862	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	862					Y	NO RPT					-0-

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
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	408	1	9207	3	Y	2816	2824	0			108
							9	4	3098	9							
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	385	1	8323	3	Y	2029	2017	0			120
							4	4	2232	9							
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	449	1	8710	3	Y	2595	2567	0			148
							93	4	2855	9							
08	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	428	1	7987	3	Y	2400	2438	0			110
							9	4	2640	9							
*09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1970	1	8256	3	Y	2216	2221	0			105
							79	4	2438	9							
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	530	1	11948	3	Y	2673	2664	0			102
							12	4	2940	9							
06	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	592	1	12826	3	Y	2264	2233	0			133
							7	4	2490	9							
07	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	780	1	15150	3	Y	2835	2805	0			163
							163	4	3119	9							
08	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	812	1	15149	3	Y	2866	2897	0			132
							16	4	3153	9							
*09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	2917	1	12228	3	Y	2037	2070	0			99
							118	4	2241	9							
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	387	1	10653	3	Y	714	736	0			30
							10	4	785	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	419	1	8852	3	Y	541	548	0			23
							1	4	595	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	273	1	6980	3	Y	590	579	0			34
							2	4	649	9							
08	10137	X	6800	-0-	-3337	-0-	292	1	5921	3	Y	533	540	0			27
							1	4	586	9							
09	8280	X	4567	-0-	-3713	-0-	180	1	3793	3	Y	540	533	0			34
							594	9									
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	10788	X	9585	-0-	-1203	-0-	66	1	8369	3	Y	1043	1045	0			50
							3	4	1147	9							
06	11100	X	9451	-0-	-1649	-0-	88	1	8253	3	Y	1006	995	0			61
							3	4	1107	9							
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	108	1	7666	3	Y	971	989	0			43
							9	4	1068	9							
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	195	1	7534	3	Y	961	962	0			42
							10	4	1057	9							
*09	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	234	1	7681	3	Y	807	802	0			47
							1	4	888	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	11842	X	10415	-0-	-1427	-0-	74	1	9248	3	Y	991	1000	0			43
							3	4	1090	9							
06	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	113	1	10587	3	Y	1018	1005	0			56
							3	4	1120	9							
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	128	1	9003	3	Y	909	930	0			35
							10	4	1000	9							
08	10416	X	10104	-0-	-312	-0-	230	1	8897	3	Y	877	879	0			33
							12	4	965	9							
09	10080	X	9377	-0-	-703	-0-	250	1	8231	3	Y	814	805	0			42
							1	4	895	9							
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	16213	X	10888	-0-	-5325	-0-	78	1	9818	3	Y	899	910	0			43
							3	4	989	9							
06	14700	X	9624	-0-	-5076	-0-	93	1	8730	3	Y	725	725	0			43
							3	4	798	9							
07	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	153	1	10802	3	Y	1093	1091	0			45
							12	4	1202	9							
08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	322	1	12430	3	Y	1266	1258	0			53
							16	4	1393	9							
*09	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	346	1	11401	3	Y	1211	1196	0			68
							2	4	1332	9							
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	15779	X	12005	-0-	-3774	-0-	88	1	10938	3	Y	887	896	0			39
							3	4	976	9							
06	15150	X	13737	-0-	-1413	-0-	133	1	12463	3	Y	1034	1015	0			58
							4	4	1137	9							
07	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	169	1	11955	3	Y	1035	1051	0			42
							14	4	1139	9							
08	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	320	1	12355	3	Y	1026	1026	0			42
							16	4	1129	9							
*09	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	343	1	11264	3	Y	756	756	0			42
							1	4	832	9							
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	19840	X	15362	-0-	-4478	-0-	109	1	13568	3	Y	1528	1542	0			70
							4	4	1681	9							
06	16710	X	16540	-0-	-170	-0-	157	1	14642	3	Y	1579	1559	0			90
							4	4	1737	9							
07	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	196	1	13856	3	Y	1513	1541	0			62
							16	4	1664	9							
08	15655	X	14781	-0-	-874	-0-	332	1	12859	3	Y	1430	1433	0			59
							17	4	1573	9							
09	15150	X	13779	-0-	-1371	-0-	362	1	11904	3	Y	1374	1357	0			76
							2	4	1511	9							
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	10478	X	2256	-0-	-8222	-0-	70	1	1935	3	Y	226	290	0			11
							2	4	249	9							
06	14370	X	3813	-0-	-10557	-0-	154	1	3239	3	Y	382	377	0			16
							420	9									
07	DLQ G-10		4520	-0-	4520	4520	151	1	3859	3	Y	463	452	0			27
							1	4	509	9							
08	11025	X	6505	-0-	-4520	-0-	272	1	5529	3	Y	639	634	0			32
							1	4	703	9							
*09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	327	1	6900	3	Y	919	893	0			58
							1	4	1011	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	250	1	6887	3	Y	1133	1163	0			51
							6	4	1246	9							
06	4440	X	1046	-0-	-3394	-0-	45	1	955	3	Y	42	88	0			5
							46	9									
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			1
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	54	1	6771	3	Y	1250	1223	0			56
							2	4	1375	9							
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	73	1	6884	3	Y	1336	1316	0			76
							2	4	1470	9							
07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	100	1	7038	3	Y	1384	1403	0			57
							8	4	1522	9							
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	191	1	7385	3	Y	1196	1203	0			50
							10	4	1316	9							
*09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	187	1	6172	3	Y	1135	1123	0			62
							1	4	1249	9							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	804	1	18150	3	Y	1969	1992	0			75
							19	4	2166	9							
06	13110	X	10758	-0-	-2352	-0-	435	1	9408	3	Y	827	852	0			50
							5	4	910	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	3	Y	713	722	0			41
							26	4	784	9							
08	18507	X	618	-0-	-17889	-0-	18	1	332	3	Y	244	274	0			11
							268	9									
09	17910	X	11674	-0-	-6236	-0-	1499	1	6279	3	Y	3487	3343	0			155
							60	4	3836	9							
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					155

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
05	21204	X	10091	-0-	-11113	-0-	354	1	7976	3	Y	1594	1605	0			60
							8	4	1753	9							
06	20520	X	14519	-0-	-6001	-0-	568	1	12288	3	Y	1506	1480	0			86
							6	4	1657	9							
07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	787	1	15282	3	Y	2128	2095	0			119
							164	4	2341	9							
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	838	1	15637	3	Y	2219	2239	0			99
							17	4	2441	9							
*09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	2329	1	9760	3	Y	1127	1172	0			54
							94	4	1240	9							
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	17174	X	6581	-0-	-10593	-0-	251	1	5657	3	Y	606	629	0			20
							6	4	667	9							
06	16620	X	5774	-0-	-10846	-0-	224	1	4855	3	Y	629	617	0			32
							3	4	692	9							
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	Y	1085	1060	0			57
							66	4	1194	9							
08	5797	X	3717	-0-	-2080	-0-	158	1	2937	3	Y	563	598	0			22
							3	4	619	9							
09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	763	1	3199	3	Y	607	605	0			24
							31	4	668	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	337	1	9270	3	Y	191	202	0			16
							8	4	210	9							
06	10680	X	7555	-0-	-3125	-0-	332	1	7017	3	Y	186	186	0			16
							1	4	205	9							
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	304	1	7801	3	Y	219	215	0			20
							3	4	241	9							
08	8773	X	8483	-0-	-290	-0-	388	1	7861	3	Y	212	214	0			18
							1	4	233	9							
09	8490	X	7342	-0-	-1148	-0-	322	1	6787	3	Y	211	208	0			21
							1	4	232	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	499	1	13732	3	Y	1385	1443	0			61
							12	4	1524	9							
06	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	569	1	11998	3	Y	1282	1286	0			57
							1	4	1410	9							
07	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	406	1	10392	3	Y	1034	1029	0			62
							3	4	1137	9							
08	13175	X	9269	-0-	-3906	-0-	393	1	7974	3	Y	819	838	0			43
							1	4	901	9							
09	12750	X	6459	-0-	-6291	-0-	260	1	5478	3	Y	655	655	0			43
							721	9									
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					43

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
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		15510	-0-	15510	15510	218	1	11240	3	Y	3546	3452	0	71	1	23
							151	4	3901	9							
08	49693	X	7645	-0-	-42048	-0-	93	1	5312	3	Y	1944	1952	0			15
							102	4	2138	9							
*09	DELQ PR		10749	-0-	10749	10749	81	1	8476	3	Y	1866	1854	0	5	1	22
							139	4	2053	9							
10	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	64	1	5265	3	Y	579	582	0			55
							1	4	637	9							
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	103	1	6379	3	Y	913	843	0			125
							5	4	1004	9							
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	Y	91	191	0			25
							1	4	100	9							
08	6200	X	155	-0-	-6045	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	6000	X	1200	-0-	-4800	-0-	21	1	1162	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-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 #: 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
05	16864 X	11565	-0-	-5299	-0-	162	1	9189	3	Y	2009	2012	0			40
						4	4	2210	9							
06	22050 X	12829	-0-	-9221	-0-	235	1	10179	3	Y	2194	2174	0			60
						2	4	2413	9							
07	T. A.	13919	-0-	13919	13919	211	1	11365	3	Y	2127	2123	0			64
						3	4	2340	9							
08	T. A.	4070	-0-	4070	17989	76	1	3348	3	Y	586	635	0			15
						1	4	645	9							
09	T. A.	54	-0-	54	18043	1	1	44	3	Y	8	22	0			1
						9	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18043					Y	NO RPT					1

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
05	14663 X	7548	-0-	-7115	-0-	53	1	6654	3	Y	763	775	0			35
						2	4	839	9							
06	11190 X	7429	-0-	-3761	-0-	68	1	6344	3	Y	923	906	0			52
						2	4	1015	9							
07	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	105	1	7377	3	Y	1092	1099	0			45
						8	4	1201	9							
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	148	1	5733	3	Y	823	833	0			35
						8	4	905	9							
*09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	189	1	6222	3	Y	888	874	0			49
						1	4	977	9							
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	18166 X	14142	-0-	-4024	-0-	505	1	11408	3	Y	2015	2027	0			76
						12	4	2217	9							
06	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	679	1	14709	3	Y	2213	2162	0			127
						8	4	2434	9							
07	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	830	1	16117	3	Y	2513	2497	0			143
						173	4	2764	9							
08	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	917	1	17112	3	Y	2477	2508	0			112
						18	4	2725	9							
*09	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	3543	1	14851	3	Y	2082	2095	0			99
						143	4	2290	9							
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					99

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
05	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	80	1	10007	3	Y	1669	1675	0			74
						3	4	1836	9							
06	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	91	1	8610	3	Y	1328	1328	0			74
						3	4	1461	9							
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	127	1	8941	3	Y	1377	1397	0			54
						10	4	1515	9							
08	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	228	1	8814	3	Y	1370	1370	0			54
						12	4	1507	9							
*09	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	247	1	8128	3	Y	1199	1189	0			64
						1	4	1319	9							
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	9548	X	4611	-0-	-4937	-0-	140	1	3829	3	Y	581	664	0			27
							3	4	639	9							
06	7650	X	5242	-0-	-2408	-0-	224	1	4720	3	Y	271	287	0			11
							298	9									
07	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	695	667	0			39
							4	4	765	9							
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	819	1	16631	3	Y	1118	1100	0			57
							3	4	1230	9							
*09	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	628	1	13225	3	Y	909	907	0			59
							1	4	1000	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	546	1	15031	3	Y	1544	1656	0			72
							14	4	1698	9							
06	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	693	1	14627	3	Y	1625	1622	0			75
							1	4	1788	9							
07	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	455	1	11659	3	Y	1347	1338	0			84
							4	4	1482	9							
08	13330	X	12980	-0-	-350	-0-	544	1	11039	3	Y	1268	1282	0			70
							2	4	1395	9							
*09	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	604	1	12719	3	Y	1546	1512	0			104
							1	4	1701	9							
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	76	1	9460	3	Y	1238	1257	0			58
							3	4	1362	9							
06	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	89	1	8427	3	Y	916	920	0			54
							3	4	1008	9							
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	116	1	8200	3	Y	957	971	0			40
							9	4	1053	9							
08	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	199	1	7688	3	Y	1119	1113	0			46
							10	4	1231	9							
09	9420	X	8812	-0-	-608	-0-	225	1	7390	3	Y	1087	1073	0			60
							1	4	1196	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	69	1	5693	3	Y	733	783	0			76
							1	4	806	9							
06	3630	X	1051	-0-	-2579	-0-	16	1	977	3	Y	52	111	0			17
							1	4	57	9							
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	14	1	578	3	Y	30	41	0			6
							1	4	33	9							
08	5084	X	50	-0-	-5034	-0-	2	1	44	3	Y	4	8	0	1	1	1
							4	9									
09	4920	X	63	-0-	-4857	-0-	1	1	60	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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 #: 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
05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	623	1	14048	3	Y	1326	1352	0			52
							14	4	1459	9							
06	15420	X	2631	-0-	-12789	-0-	109	1	2366	3	Y	141	181	0			12
							1	4	155	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	251	1	4860	3	Y	272	268	0			16
							52	4	299	9							
08	14198	X	7618	-0-	-6580	-0-	366	1	6827	3	Y	380	379	0			17
							7	4	418	9							
09	11460	X	7241	-0-	-4219	-0-	1285	1	5387	3	Y	470	465	0			22
							52	4	517	9							
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	346	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	134	129	0			8
							147	9									
07	DLQ G-10		645	-0-	645	645	7	1	516	3	Y	110	113	0			5
							1	4	121	9							
08	400	N	719	-0-	319	964	15	1	583	3	Y	109	109	0			5
							1	4	120	9							
*09	1950	N	986	-0-	-964	-0-	27	1	870	3	Y	81	81	0			5
							89	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	114	1	14257	3	Y	2803	2818	0			128
							4	4	3083	9							
06	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	133	1	12464	3	Y	2362	2355	0			135
							4	4	2598	9							
07	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	183	1	12929	3	Y	2448	2484	0			99
							15	4	2693	9							
08	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	370	1	14315	3	Y	2571	2566	0			104
							19	4	2828	9							
*09	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	423	1	13927	3	Y	2434	2406	0			132
							2	4	2677	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					132

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
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	93	1	11729	3	Y	1488	1504	0			69
							4	4	1637	9							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	113	1	10598	3	Y	1328	1320	0			77
							3	4	1461	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	127	1	8961	3	Y	1118	1149	0			46
							10	4	1230	9							
08	11067	X	7216	-0-	-3851	-0-	160	1	6186	3	Y	784	797	0			33
							8	4	862	9							
09	10710	X	4871	-0-	-5839	-0-	126	1	4152	3	Y	538	540	0			31
							1	4	592	9							
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-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 #: 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
05	11036	X	10044	-0-	-992	-0-	70	1	8850	3	Y	1019	1057	0			47
							3	4	1121	9							
06	11070	X	8289	-0-	-2781	-0-	78	1	7250	3	Y	872	870	0			49
							2	4	959	9							
07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	110	1	7750	3	Y	923	935	0			37
							9	4	1015	9							
08	10044	X	8559	-0-	-1485	-0-	192	1	7441	3	Y	833	836	0			34
							10	4	916	9							
09	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	227	1	7466	3	Y	887	873	0			48
							1	4	976	9							
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	87	1	10822	3	Y	1506	1518	0			69
							3	4	1657	9							
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	113	1	10559	3	Y	1416	1404	0			81
							3	4	1558	9							
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	147	1	10360	3	Y	1374	1399	0			56
							12	4	1511	9							
08	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	274	1	10597	3	Y	1416	1414	0			58
							14	4	1558	9							
09	11670	X	11581	-0-	-89	-0-	304	1	9981	3	Y	1177	1170	0			65
							1	4	1295	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	21824	X	12380	-0-	-9444	-0-	370	1	10179	3	Y	1656	1712	0			73
							9	4	1822	9							
06	12240	X	378	-0-	-11862	-0-	15	1	318	3	Y	41	110	0			4
							45	9									
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	339	1	8670	3	Y	1988	1877	0			115
							3	4	2187	9							
08	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	487	1	9900	3	Y	1718	1742	0			91
							2	4	1890	9							
09	10560	X	6539	-0-	-4021	-0-	275	1	5784	3	Y	436	495	0			32
							480	9									
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	37657	X	37657	-0-	-0-	-0-	688	1	32752	3	Y	3834	3807	0			164
							4217	9									
06	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	752	1	22128	3	Y	2741	2782	0			123
							2	4	3015	9							
07	21962	X	21868	-0-	-94	-0-	331	1	19095	3	Y	1991	1972	0			142
							252	4	2190	9							
08	21917	X	19363	-0-	-2554	-0-	424	1	16896	3	Y	1851	1957	0			36
							7	4	2036	9							
09	21210	X	16947	-0-	-4263	-0-	464	1	14715	3	Y	1607	1610	0			33
							1768	9									
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	90	1	11225	3	Y	1700	1696	0			78
						3	4	1870	9							
06	13170 X	8972	-0-	-4198	-0-	82	1	7669	3	Y	1108	1122	0			64
						2	4	1219	9							
07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	100	1	7041	3	Y	1047	1068	0			43
						8	4	1152	9							
08	11191 X	7886	-0-	-3305	-0-	169	1	6561	3	Y	1043	1043	0			43
						9	4	1147	9							
09	10440 X	7338	-0-	-3102	-0-	186	1	6139	3	Y	920	912	0			51
						1	4	1012	9							
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	78	1	9757	3	Y	1538	1546	0			71
						3	4	1692	9							
06	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	93	1	8765	3	Y	1314	1309	0			76
						3	4	1445	9							
07	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	119	1	8460	3	Y	1255	1279	0			52
						10	4	1381	9							
08	10137 X	9210	-0-	-927	-0-	201	1	7778	3	Y	1110	1116	0			46
						10	4	1221	9							
09	9810 X	8799	-0-	-1011	-0-	224	1	7372	3	Y	1093	1079	0			60
						1	4	1202	9							
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	9052 X	8933	-0-	-119	-0-	60	1	7522	3	Y	1226	1228	0			55
						2	4	1349	9							
06	8760 X	8011	-0-	-749	-0-	72	1	6772	3	Y	1059	1054	0			60
						2	4	1165	9							
07	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	97	1	6865	3	Y	1062	1079	0			43
						8	4	1168	9							
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	176	1	6817	3	Y	977	980	0			40
						9	4	1075	9							
*09	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	188	1	6184	3	Y	948	936	0			52
						1	4	1043	9							
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	346	1	3143	3	Y	184	185	0	4	1	34
						202	9									
06	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	255	1	2037	3	Y	97	111	0			20
						107	9									
07	T. A.	1645	-0-	1645	1645	176	1	1394	3	Y	68	72	0			16
						75	9									
08	T. A.	2431	-0-	2431	4076	214	1	1799	3	Y	380	347	0			49
						418	9									
09	T. A.	1290	-0-	1290	5366	109	1	961	3	Y	200	213	0			36
						220	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5366					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
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	74	1	9240	3	Y	1425	1434	0			64
							3	4	1568	9							
06	9750	X	9040	-0-	-710	-0-	82	1	7659	3	Y	1179	1176	0			67
							2	4	1297	9							
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	115	1	8103	3	Y	1234	1251	0			50
							9	4	1357	9							
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	197	1	7620	3	Y	1055	1062	0			43
							10	4	1161	9							
*09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	223	1	7339	3	Y	1029	1016	0			56
							1	4	1132	9							
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	94364	X	27131	-0-	-67233	-0-	516	1	24571	3	Y	1858	1855	0			78
							2044	9									
06	91320	X	17179	-0-	-74141	-0-	518	1	15227	3	Y	1303	1324	0			57
							1	4	1433	9							
07	15180	X	14337	-0-	-843	-0-	223	1	12821	3	Y	1022	1008	0			71
							169	4	1124	9							
08	15686	X	15059	-0-	-627	-0-	334	1	13312	3	Y	1279	1328	0			22
							6	4	1407	9							
09	15180	X	12595	-0-	-2585	-0-	353	1	11186	3	Y	960	965	0			17
							1056	9									
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	47802	X	16769	-0-	-31033	-0-	309	1	14700	3	Y	1600	1584	0			66
							1760	9									
06	46260	X	16472	-0-	-29788	-0-	513	1	15080	3	Y	798	829	0			35
							1	4	878	9							
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	228	1	13167	3	Y	799	779	0			55
							174	4	879	9							
08	9610	X	9056	-0-	-554	-0-	208	1	8309	3	Y	486	532	0			9
							4	4	535	9							
*09	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	552	1	17495	3	Y	932	924	0			17
							1025	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	66989	X	10478	-0-	-56511	-0-	337	1	9271	3	Y	784	829	0			32
							8	4	862	9							
06	19350	X	10202	-0-	-9148	-0-	419	1	8846	3	Y	851	848	0			35
							1	4	936	9							
07	13485	X	7199	-0-	-6286	-0-	236	1	6051	3	Y	827	815	0			47
							2	4	910	9							
08	13299	X	61	-0-	-13238	-0-	3	1	51	3	Y	6	53	0			-0-
							7	9									
09	12870	X	64	-0-	-12806	-0-	3	1	53	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-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 #: 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
05	94395 X	13623	-0-	-80772	-0-	106	1	12520	3	N	900	918	0			11
						7	4	990	9							
06	91350 X	12008	-0-	-79342	-0-	119	1	11145	3	N	674	668	0			17
						3	4	741	9							
07	13454 X	10571	-0-	-2883	-0-	118	1	9851	3	N	534	543	0			8
						15	4	587	9							
08	13454 X	9694	-0-	-3760	-0-	140	1	9005	3	N	486	484	0			10
						14	4	535	9							
*09	13020 X	8495	-0-	-4525	-0-	112	1	7928	3	N	413	410	0			13
						1	4	454	9							
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					13

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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	21262	-0-	21262	21262	306	1	15745	3	Y	4545	4454	0	91	1	36
						211	4	5000	9							
08	14B2 EXT	20433	-0-	20433	41695	269	1	15384	3	Y	4077	4072	0			41
						295	4	4485	9							
09	14B2 EXT	19534	-0-	19534	61229	150	1	15683	3	Y	3132	3120	0	9	1	44
						256	4	3445	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61229					Y	NO RPT					44

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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	32805	-0-	32805	32805	521	1	26808	3	Y	4652	4557	0	93	1	36
						359	4	5117	9							
08	14B2 EXT	20609	-0-	20609	53414	305	1	17435	3	Y	2304	2318	0			22
						335	4	2534	9							
09	14B2 EXT	12457	-0-	12457	65871	99	1	10367	3	Y	1655	1650	0	5	1	22
						170	4	1821	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65871					Y	NO RPT					22

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

05	3968 X	1403	-0-	-2565	-0-	82	1	1085	3	Y	204	231	0			29
						12	4	224	9							
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	26	0			3
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	338	1	5777	3	Y	876	828	0			51
						25	4	964	9							
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	321	1	4098	3	Y	673	692	0			32
						3	4	740	9							
*09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	270	1	2648	3	Y	380	385	0			27
						12	4	418	9							
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58728	-0-	58728	58728	1047	1	54668	3	Y	2738	2710	0	21	1	72
							1	4	3012	9							
08	0	W	49449	-0-	49449	108177	834	1	45888	3	Y	2479	2483	0			68
							2727	9									
09	0	W	36143	-0-	36143	144320	1017	1	34170	3	Y	869	897	0			40
							956	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	144320					Y	NO RPT					40

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3034	-0-	3034	3034	29	1	1517	3	Y	1353	1350	0	11	1	34
							1488	9									
08	0	W	12902	-0-	12902	15936	207	1	11388	3	Y	1188	1190	0			32
							1307	9									
09	0	W	10568	-0-	10568	26504	261	1	8758	3	Y	1408	1377	0			63
							1549	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26504					Y	NO RPT					63

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
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	214	1	3653	3	Y	537	505	0			32
							16	4	591	9							
08	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	264	1	3373	3	Y	506	513	0			25
							3	4	557	9							
*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	291	1	2863	3	Y	433	427	0			31
							13	4	476	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	61225	X	4425	-0-	-56800	-0-	77	1	3675	3	Y	612	653	0			27
							673	9									
06	59250	X	314	-0-	-58936	-0-	9	1	255	3	Y	45	70	0			2
							50	9									
07	9780	X	322	-0-	-9458	-0-	5	1	311	3	Y	2	4	0			-0-
							4	4	2	9							
08	10106	X	1181	-0-	-8925	-0-	27	1	1036	3	Y	107	106	0			1
							118	9									
09	9780	X	337	-0-	-9443	-0-	9	1	285	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7379	-0-	7379	7379	88	1	4610	3	Y	2437	2405	0	19	1	62
							2681	9									
08	0	W	12507	-0-	12507	19886	171	1	9422	3	Y	2649	2639	0			72
							2914	9									
09	0	W	9930	-0-	9930	29816	222	1	7453	3	Y	2050	2029	0			93
							2255	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29816					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9939	-0-	9939	9939	163	1	8519	3	Y	1143	1132	0	9	1	29
							1257	9									
08	0	W	9944	-0-	9944	19883	151	1	8310	3	Y	1348	1340	0			37
							1483	9									
09	0	W	7642	-0-	7642	27525	183	1	6165	3	Y	1176	1159	0			54
							1294	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27525					Y	NO RPT					54

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9273	-0-	9273	9273	168	1	8750	3	Y	323	325	0	3	1	7
							355	9									
08	0	W	9693	-0-	9693	18966	145	1	7972	3	Y	1433	1402	0			38
							1576	9									
09	0	W	6258	-0-	6258	25224	150	1	5035	3	Y	975	969	0			44
							1073	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	25224					Y	NO RPT					44

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8379	-0-	8379	8379	130	1	6760	3	Y	1354	1337	0	10	1	36
							1489	9									
08	0	W	7597	-0-	7597	15976	104	1	5710	3	Y	1621	1612	0			45
							1783	9									
09	0	W	6301	-0-	6301	22277	135	1	4519	3	Y	1497	1473	0			69
							1647	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22277					Y	NO RPT					69

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
05	46500	X	4688	-0-	-41812	-0-	87	1	4128	3	Y	430	424	0			18
							473	9									
06	45000	X	14534	-0-	-30466	-0-	442	1	13001	3	Y	991	967	0			42
							1	4	1090	9							
07	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	153	1	8790	3	Y	870	852	0			60
							116	4	957	9							
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	170	1	6773	3	Y	602	651	0			11
							3	4	662	9							
*09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	197	1	6238	3	Y	781	777	0			15
							859	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	49166	X	22159	-0-	-27007	-0-	180	1	21137	3	Y	755	772	0			10
							11	4	831	9							
06	47580	X	17370	-0-	-30210	-0-	175	1	16530	3	Y	600	594	0			16
							5	4	660	9							
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	195	1	16197	3	Y	544	551	0			9
							24	4	598	9							
08	28427	X	18193	-0-	-10234	-0-	269	1	17314	3	Y	530	528	0			11
							27	4	583	9							
09	24060	X	20358	-0-	-3702	-0-	275	1	19454	3	Y	570	562	0			19
							2	4	627	9							
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-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 #: 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
05	52049 X	18034	-0-	-34015	-0-	137	1	16129	3	Y	1599	1629	0			21
						9	4	1759	9							
06	50370 X	16830	-0-	-33540	-0-	161	1	15146	3	Y	1381	1366	0			36
						4	4	1519	9							
07	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	175	1	14577	3	Y	1237	1254	0			19
						22	4	1361	9							
08	16058 X	14699	-0-	-1359	-0-	205	1	13167	3	Y	1188	1182	0			25
						20	4	1307	9							
09	15540 X	13154	-0-	-2386	-0-	167	1	11796	3	Y	1082	1072	0			35
						1	4	1190	9							
10	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	48794 X	21252	-0-	-27542	-0-	172	1	20255	3	Y	740	746	0			9
						11	4	814	9							
06	41580 X	19304	-0-	-22276	-0-	194	1	18272	3	Y	757	747	0			19
						5	4	833	9							
07	18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	210	1	17399	3	Y	486	498	0			7
						26	4	535	9							
08	21204 X	20165	-0-	-1039	-0-	297	1	19111	3	Y	661	655	0			13
						30	4	727	9							
09	20370 X	8578	-0-	-11792	-0-	116	1	8185	3	Y	251	256	0			8
						1	4	276	9							
10	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	33418 X	22230	-0-	-11188	-0-	176	1	20675	3	Y	1244	1272	0			15
						11	4	1368	9							
06	30930 X	19979	-0-	-10951	-0-	200	1	18739	3	Y	941	933	0			23
						5	4	1035	9							
07	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	218	1	18121	3	Y	936	946	0			13
						27	4	1030	9							
08	19840 X	18203	-0-	-1637	-0-	264	1	16910	3	Y	912	908	0			17
						26	4	1003	9							
09	19200 X	16900	-0-	-2300	-0-	222	1	15672	3	Y	914	904	0			27
						1	4	1005	9							
10	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	24093	-0-	24093	24093	407	1	20968	3	Y	2215	2172	0	45	1	16
						281	4	2437	9							
08	45461 X	21368	-0-	-24093	-0-	336	1	19180	3	Y	1349	1352	0			13
						368	4	1484	9							
*09	DELQ PR	18368	-0-	18368	18368	154	1	16096	3	Y	1686	1671	0	5	1	23
						263	4	1855	9							
10	29946 X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	15548	-0-	15548	15548	241	1	12421	3	Y	2472	2425	0	49	1	20
						167	4	2719	9							
08	42470 X	11733	-0-	-30737	-0-	173	1	9897	3	Y	1339	1345	0			14
						190	4	1473	9							
*09	DELQ PR	13760	-0-	13760	13760	109	1	11433	3	Y	1845	1827	0	5	1	27
						188	4	2030	9							
10	42470 X	NO RPT	-0-	-42470	-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
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	27880	-0-	27880	27880	378	1	19490	3	Y	7046	6899	0	141	1	55
						261	4	7751	9							
08	14B2 EXT	24840	-0-	24840	52720	326	1	18602	3	Y	5051	5056	0			50
						356	4	5556	9							
*09	DELQ PR	23210	-0-	23210	75930	158	1	16538	3	Y	5675	5631	0	16	1	78
						271	4	6243	9							
10	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	45612					Y	NO RPT					78

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
05	17825 X	17743	-0-	-82	-0-	190	1	15742	3	Y	1627	1650	0			80
						21	4	1790	9							
06	15810 X	14175	-0-	-1635	-0-	246	1	12229	3	Y	1537	1536	0			81
						9	4	1691	9							
07	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	326	1	15052	3	Y	1440	1459	0			62
						17	4	1584	9							
08	12059 X	11312	-0-	-747	-0-	214	1	10144	3	Y	863	869	0			56
						5	4	949	9							
09	11670 X	11532	-0-	-138	-0-	193	1	9866	3	Y	1332	1290	0			98
						8	4	1465	9							
10	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	15252 X	12715	-0-	-2537	-0-	143	1	11817	3	Y	672	671	0			33
						16	4	739	9							
06	14760 X	9504	-0-	-5256	-0-	175	1	8677	3	Y	587	589	0			31
						6	4	646	9							
07	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	224	1	10323	3	Y	532	540	0			23
						11	4	585	9							
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	236	1	11261	3	Y	552	540	0			35
						7	4	607	9							
*09	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	166	1	8497	3	Y	652	638	0			49
						7	4	717	9							
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					49

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
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	22178	-0-	22178	22178	337	1	17359	3	Y	3863	3786	0	78	1	28
						233	4	4249	9							
08	14B2 EXT	18024	-0-	18024	40202	237	1	13523	3	Y	3641	3635	0			34
						259	4	4005	9							
*09	DELQ PR	13124	-0-	13124	53326	90	1	9423	3	Y	3143	3126	0	9	1	42
						154	4	3457	9							
10	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	28371					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

05	4526 X	2177	-0-	-2349	-0-	190	1	1754	3	Y	182	211	0			18
						33	4	200	9							
06	4350 X	1990	-0-	-2360	-0-	132	1	1607	3	Y	226	223	0			21
						2	4	249	9							
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	3	Y	203	199	0			25
						3	4	223	9							
08	2511 X	2157	-0-	-354	-0-	147	1	1681	3	Y	292	259	0			58
						8	4	321	9							
09	2430 X	1920	-0-	-510	-0-	144	1	1530	3	Y	223	232	0			49
						1	4	245	9							
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					49

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

05	5146 X	4325	-0-	-821	-0-	372	1	3419	3	Y	427	481	0			43
						64	4	470	9							
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	349	1	4256	3	Y	411	413	0			41
						5	4	452	9							
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	370	1	4276	3	Y	419	408	0			52
						10	4	461	9							
08	7006 X	4172	-0-	-2834	-0-	298	1	3411	3	Y	406	373	0			85
						16	4	447	9							
09	4860 X	3333	-0-	-1527	-0-	259	1	2762	3	Y	282	302	0			65
						2	4	310	9							
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					65

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

05	4805 X	2959	-0-	-1846	-0-	256	1	2352	3	Y	279	328	0			30
						44	4	307	9							
06	4380 X	3995	-0-	-385	-0-	269	1	3275	3	Y	407	397	0			40
						3	4	448	9							
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	300	1	3461	3	Y	396	386	0			50
						8	4	436	9							
08	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	226	1	2588	3	Y	314	297	0			67
						12	4	345	9							
09	3690 X	2736	-0-	-954	-0-	210	1	2231	3	Y	267	275	0			59
						1	4	294	9							
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	18104 X	15487	-0-	-2617	-0-	171	1	14197	3	Y	999	1019	0			50
						20	4	1099	9							
06	17520 X	13123	-0-	-4397	-0-	236	1	11735	3	Y	1039	1034	0			55
						9	4	1143	9							
07	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	284	1	13110	3	Y	883	900	0			38
						15	4	971	9							
08	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	386	1	18344	3	Y	1129	1097	0			70
						10	4	1242	9							
09	12660 X	12483	-0-	-177	-0-	216	1	11008	3	Y	1136	1122	0			84
						9	4	1250	9							
10	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

05	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	198	1	16362	3	Y	1641	1642	0			80
						22	4	1805	9							
06	16800 X	14930	-0-	-1870	-0-	261	1	12975	3	Y	1532	1532	0			80
						9	4	1685	9							
07	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	300	1	13876	3	Y	1247	1274	0			53
						16	4	1372	9							
08	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	384	1	18282	3	Y	1311	1282	0			82
						10	4	1442	9							
*09	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	233	1	11864	3	Y	1485	1458	0			109
						9	4	1634	9							
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

05	15004 X	11936	-0-	-3068	-0-	132	1	10859	3	Y	846	862	0			42
						14	4	931	9							
06	14490 X	10788	-0-	-3702	-0-	193	1	9562	3	Y	934	927	0			49
						6	4	1027	9							
07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	252	1	11615	3	Y	864	875	0			38
						13	4	950	9							
08	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	243	1	11614	3	Y	789	776	0			51
						7	4	868	9							
09	11190 X	9163	-0-	-2027	-0-	160	1	8061	3	Y	852	838	0			65
						5	4	937	9							
10	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

05	12431 X	11539	-0-	-892	-0-	128	1	10559	3	Y	762	787	0			40
						14	4	838	9							
06	12000 X	9149	-0-	-2851	-0-	165	1	8166	3	Y	739	738	0			41
						5	4	813	9							
07	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	238	1	10997	3	Y	757	764	0			34
						13	4	833	9							
08	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	11931	3	Y	750	736	0			48
						7	4	825	9							
09	11130 X	9687	-0-	-1443	-0-	168	1	8531	3	Y	893	874	0			67
						6	4	982	9							
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-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 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
05	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	210	1	17416	3	Y	1335	1348	0			66
							24	4	1469	9							
06	15270	X	14711	-0-	-559	-0-	262	1	13064	3	Y	1250	1250	0			66
							10	4	1375	9							
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	267	1	12340	3	Y	899	926	0			39
							14	4	989	9							
08	16368	X	6808	-0-	-9560	-0-	131	1	6219	3	Y	414	425	0			28
							3	4	455	9							
09	15840	X	11009	-0-	-4831	-0-	188	1	9610	3	Y	1094	1043	0			79
							8	4	1203	9							
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	112	1	9231	3	Y	663	676	0			31
							12	4	729	9							
06	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	147	1	7296	3	Y	658	656	0			33
							5	4	724	9							
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	183	1	8422	3	Y	578	588	0			23
							9	4	636	9							
08	9486	X	9457	-0-	-29	-0-	183	1	8692	3	Y	525	517	0			31
							4	4	578	9							
09	9180	X	7763	-0-	-1417	-0-	136	1	6892	3	Y	664	648	0			47
							5	4	730	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	20274	X	18082	-0-	-2192	-0-	202	1	16789	3	Y	971	1019	0			49
							23	4	1068	9							
06	18600	X	16350	-0-	-2250	-0-	299	1	14854	3	Y	1078	1072	0			55
							11	4	1186	9							
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	382	1	17651	3	Y	975	990	0			40
							20	4	1073	9							
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	364	1	17316	3	Y	1133	1104	0			69
							10	4	1246	9							
*09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	238	1	12097	3	Y	1388	1356	0			101
							9	4	1527	9							
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					101

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
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	151	1	12505	3	Y	712	739	0			37
							17	4	783	9							
06	14850	X	11216	-0-	-3634	-0-	207	1	10251	3	Y	683	684	0			36
							7	4	751	9							
07	DLQ G-10		11634	-0-	11634	11634	234	1	10786	3	Y	547	560	0			23
							12	4	602	9							
08	21511	X	9877	-0-	-11634	-0-	194	1	9208	3	Y	427	423	0			27
							5	4	470	9							
*09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	131	1	6639	3	Y	500	491	0			36
							4	4	550	9							
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	15531	X	4744	-0-	-10787	-0-	132	1	2973	3	Y	1487	1451	0			53
							3	4	1636	9							
06	15030	X	11041	-0-	-3989	-0-	292	1	6313	3	Y	4030	3858	0			225
							3	4	4433	9							
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	364	1	7075	3	Y	1500	1633	0			92
							76	4	1650	9							
08	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	388	1	7254	3	Y	1445	1473	0			64
							8	4	1590	9							
*09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	1217	1	5102	3	Y	1090	1104	0			50
							49	4	1199	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					50

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	264	1	1671	3	Y	325	329	0			61
							358	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	369	1	2298	3	Y	500	448	0			113
							550	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	331	1	2122	3	Y	360	398	0			75
							5	4	396	9							
08	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	332	1	2074	3	Y	391	406	0			60
							430	9									
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	3	Y	351	363	0			48
							386	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					48

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	15119	-0-	-16625	-0-	118	1	13803	3	N	1083	1107	0			16
							7	4	1191	9							
06	22050	X	15471	-0-	-6579	-0-	152	1	14283	3	N	938	928	0			26
							4	4	1032	9							
07	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	190	1	15697	3	N	913	923	0			16
							23	4	1004	9							
08	13981	X	11724	-0-	-2257	-0-	167	1	10745	3	N	723	722	0			17
							17	4	795	9							
*09	13530	X	11266	-0-	-2264	-0-	147	1	10414	3	N	640	635	0			22
							1	4	704	9							
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					22

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
05	60450	X	20987	-0-	-39463	-0-	164	1	19231	3	Y	1438	1470	0			18
							10	4	1582	9							
06	21930	X	18734	-0-	-3196	-0-	186	1	17516	3	Y	934	928	0			24
							5	4	1027	9							
07	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	197	1	16301	3	Y	941	951	0			14
							24	4	1035	9							
08	18879	X	17329	-0-	-1550	-0-	246	1	15776	3	Y	1166	1156	0			24
							24	4	1283	9							
09	18270	X	17289	-0-	-981	-0-	222	1	15710	3	Y	1232	1216	0			40
							2	4	1355	9							
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	30132	X	22366	-0-	-7766	-0-	176	1	20721	3	Y	1325	1360	0			15
							11	4	1458	9							
06	29160	X	17522	-0-	-11638	-0-	172	1	16254	3	Y	992	983	0			24
							5	4	1091	9							
07	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	192	1	15924	3	Y	944	955	0			13
							24	4	1038	9							
08	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	216	1	13836	3	Y	815	812	0			16
							21	4	897	9							
09	17220	X	12229	-0-	-4991	-0-	160	1	11298	3	Y	700	694	0			22
							1	4	770	9							
10	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	30504	X	10786	-0-	-19718	-0-	81	1	9467	3	Y	1121	1137	0			15
							5	4	1233	9							
06	22830	X	10364	-0-	-12466	-0-	97	1	9149	3	Y	1014	1003	0			26
							3	4	1115	9							
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	104	1	8617	3	Y	932	944	0			14
							13	4	1025	9							
08	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	85	1	5408	3	Y	569	571	0			12
							8	4	626	9							
09	8250	X	3378	-0-	-4872	-0-	43	1	2991	3	Y	313	314	0			11
							344	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	45353	X	19174	-0-	-26179	-0-	152	1	17917	3	Y	995	1015	0			13
							10	4	1095	9							
06	43890	X	17062	-0-	-26828	-0-	170	1	15969	3	Y	835	826	0			22
							4	4	919	9							
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	160	1	13276	3	Y	600	612	0			10
							20	4	660	9							
08	16864	X	14514	-0-	-2350	-0-	211	1	13537	3	Y	677	673	0			14
							21	4	745	9							
09	16320	X	12652	-0-	-3668	-0-	168	1	11856	3	Y	570	565	0			19
							1	4	627	9							
10	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4712	X	4002	-0-	-710	-0-	321	1	2953	3	Y	612	706	0			67
							55	4	673	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	258	1	3142	3	Y	518	529	0			56
							3	4	570	9							
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	227	1	2617	3	Y	396	398	0			54
							6	4	436	9							
08	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	213	1	2446	3	Y	403	370	0			87
							12	4	443	9							
09	4590	X	2543	-0-	-2047	-0-	191	1	2034	3	Y	288	306	0			69
							1	4	317	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	9393	X	6489	-0-	-2904	-0-	477	1	4396	3	Y	1394	1530	0			141
							83	4	1533	9							
06	9090	X	6279	-0-	-2811	-0-	382	1	4650	3	Y	1129	1152	0			118
							5	4	1242	9							
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	452	1	5221	3	Y	945	940	0			123
							12	4	1040	9							
08	6603	X	5086	-0-	-1517	-0-	354	1	4064	3	Y	589	579	0			133
							20	4	648	9							
*09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1009	1	10746	3	Y	1264	1149	0			248
							6	4	1390	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					248

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
05	5425	X	2717	-0-	-2708	-0-	19	1	2502	3	Y	177	192	1			2
							1	4	195	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	54	1	5097	3	Y	218	195	1			25
							1	4	240	9							
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	97	1	4615	3	Y	368	368	1			25
							6	4	405	9							
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	96	1	3897	3	Y	334	300	1			59
							41	4	367	9							
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	47	1	5089	3	Y	121	180	1			-0-
							7	4	133	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	389	1	3582	3	Y	405	455	0			43
							67	4	446	9							
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	307	1	3735	3	Y	339	345	0			37
							4	4	373	9							
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	3	Y	394	379	0			52
							9	4	433	9							
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	581	1	6658	3	Y	534	475	0			111
							32	4	587	9							
09	4200	X	1788	-0-	-2412	-0-	141	1	1504	3	Y	129	196	0			44
							1	4	142	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	10230	X	3253	-0-	-6977	-0-	293	1	2697	3	Y	193	228	0			20
							51	4	212	9							
06	5700	X	1986	-0-	-3714	-0-	141	1	1713	3	Y	118	126	0			12
							2	4	130	9							
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	3	Y	171	163	0			20
							3	4	188	9							
08	3937	X	1096	-0-	-2841	-0-	75	1	861	3	Y	142	133	0			29
							4	4	156	9							
09	3810	X	1085	-0-	-2725	-0-	82	1	871	3	Y	120	124	0			25
							132	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	6386	X	2949	-0-	-3437	-0-	247	1	2279	3	Y	345	402	0			38
							43	4	380	9							
06	6180	X	1880	-0-	-4300	-0-	110	1	1340	3	Y	390	388	0			40
							1	4	429	9							
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	110	1	1274	3	Y	303	304	0			39
							3	4	333	9							
08	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	117	1	1347	3	Y	430	382	0			87
							7	4	473	9							
09	3660	X	1797	-0-	-1863	-0-	123	1	1312	3	Y	328	341	0			74
							1	4	361	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1676	3	Y	85	93	0			7
							31	4	94	9							
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	3	Y	52	55	0			4
							2	4	57	9							
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	209	1	2402	3	Y	190	173	0			21
							5	4	209	9							
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	152	1	1736	3	Y	178	164	0			35
							8	4	196	9							
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	146	1	1555	3	Y	147	151	0			31
							1	4	162	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	41447	X	15544	-0-	-25903	-0-	124	1	14552	3	Y	782	800	0			10
							8	4	860	9							
06	18450	X	9974	-0-	-8476	-0-	98	1	9289	3	Y	531	528	0			13
							3	4	584	9							
07	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	116	1	9702	3	Y	605	609	0			9
							15	4	666	9							
08	15252	X	10527	-0-	-4725	-0-	151	1	9688	3	Y	612	609	0			12
							15	4	673	9							
09	14580	X	9443	-0-	-5137	-0-	123	1	8717	3	Y	547	542	0			17
							1	4	602	9							
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	774 441	1 9	13019	3	Y	401	422	0			9
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	141 290	1 9	1971	3	Y	264	267	0			6
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	179 356	1 9	2080	3	Y	324	324	0			6
08	12245	X	2255	-0-	-9990	-0-	241 219	1 9	1795	3	Y	199	199	0			6
09	11850	X	2371	-0-	-9479	-0-	199 255	1 9	1917	3	Y	232	231	0			7
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2 EXT		15711	-0-	15711	177011	761 2138	1 9	12812	3	Y	1944	1994	0			42
06	193970	X	16959	-0-	-177011	-0-	1004 1914	1 9	14041	3	Y	1740	1744	0			38
07	22134	X	12474	-0-	-9660	-0-	848 1795	1 9	9831	3	Y	1632	1639	0			31
08	22134	X	11525	-0-	-10609	-0-	1195 1423	1 9	8907	3	Y	1294	1288	0			37
*09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	722 1141	1 9	6954	3	Y	1037	1044	0			30
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	14B2 EXT		30567	-0-	30567	240543	1472 4325	1 9	24770	3	Y	3932	3985	0			87
06	275351	X	34808	-0-	-240543	-0-	2063 3884	1 9	28861	3	Y	3531	3539	0			79
07	24304	X	17354	-0-	-6950	-0-	1188 2387	1 9	13779	3	Y	2170	2205	0			44
08	24304	X	16633	-0-	-7671	-0-	1678 2449	1 9	12506	3	Y	2226	2203	0			67
*09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	1115 2109	1 9	10739	3	Y	1917	1925	0			59
10	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	14B2 EXT		28073	-0-	28073	277457	1316 4619	1 9	22138	3	Y	4199	4257	0			93
06	309343	X	31886	-0-	-277457	-0-	1847 4201	1 9	25838	3	Y	3819	3826	0			86
07	20646	X	12484	-0-	-8162	-0-	835 1964	1 9	9685	3	Y	1785	1835	0			36
08	20646	X	11153	-0-	-9493	-0-	1130 1602	1 9	8421	3	Y	1456	1449	0			43
09	19980	X	10851	-0-	-9129	-0-	861 1698	1 9	8292	3	Y	1544	1541	0			46
10	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	72292	X	2740	-0-	-69552	-0-	21	1	2451	3	Y	243	258	0			6
							1	4	267	9							
06	69960	X	10255	-0-	-59705	-0-	96	1	9091	3	Y	968	947	0			27
							3	4	1065	9							
07	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	103	1	8539	3	Y	812	824	0			15
							13	4	893	9							
08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	141	1	9066	3	Y	897	891	0			21
							14	4	987	9							
*09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	113	1	7993	3	Y	752	746	0			27
							1	4	827	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	86	1	10022	3	Y	407	432	0			7
							5	4	448	9							
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	56	1	5254	3	Y	211	211	0			7
							1	4	232	9							
07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	133	1	10972	3	Y	432	431	0			8
							16	4	475	9							
08	21235	X	15992	-0-	-5243	-0-	235	1	15055	3	Y	617	611	0			14
							23	4	679	9							
09	20550	X	4683	-0-	-15867	-0-	63	1	4416	3	Y	185	192	0			7
							204	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
10	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
05	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	87	1	10130	3	Y	690	683	0			11
							5	4	759	9							
06	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	246	1	23077	3	Y	1552	1521	0			42
							6	4	1707	9							
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	123	1	10162	3	Y	671	700	0			13
							15	4	738	9							
08	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	347	336	0			11
							1	4	382	9							
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	162	1	19051	3	Y	2255	2249	0			24
							10	4	2481	9							
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	46	1	4330	3	Y	506	521	0			9
							1	4	557	9							
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	6	15	0			-0-
							7	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	45	1	3183	3	Y	389	377	0			12
							428	9									
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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
05	45694	X	9180	-0-	-36514	-0-	75	1	8857	3	Y	221	228	0			3
							5	4	243	9							
06	44220	X	10792	-0-	-33428	-0-	110	1	10364	3	Y	286	282	0			7
							3	4	315	9							
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	104	1	8643	3	Y	209	213	0			3
							13	4	230	9							
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	151	1	9683	3	Y	331	327	0			7
							15	4	364	9							
*09	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	110	1	7825	3	Y	250	249	0			8
							1	4	275	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
05	16058	X	12888	-0-	-3170	-0-	99	1	11658	3	Y	1023	1037	0			13
							6	4	1125	9							
06	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	165	1	15442	3	Y	1573	1546	0			40
							4	4	1730	9							
07	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	194	1	16137	3	Y	1529	1546	0			23
							24	4	1682	9							
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	227	1	14567	3	Y	1185	1183	0			25
							22	4	1304	9							
*09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	178	1	12569	3	Y	1149	1137	0			37
							1	4	1264	9							
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	8990	X	6800	-0-	-2190	-0-	162	1	5950	3	Y	625	644	0			50
							688	9									
06	7980	X	5121	-0-	-2859	-0-	96	1	4611	3	Y	376	397	0			29
							414	9									
07	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	97	1	4624	3	Y	334	301	0	31	1	31
							367	9									
08	12782	X	7694	-0-	-5088	-0-	121	1	6982	3	Y	537	521	0			47
							591	9									
*09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200	1	6909	3	Y	658	617	0			88
							724	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	10137	X	2972	-0-	-7165	-0-	24	1	2825	3	Y	110	108	0			2
							2	4	121	9							
06	9810	X	8449	-0-	-1361	-0-	84	1	7849	3	Y	467	457	0			12
							2	4	514	9							
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	64	1	5318	3	Y	340	347	0			5
							8	4	374	9							
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	122	1	7822	3	Y	481	476	0			10
							12	4	529	9							
*09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	97	1	6871	3	Y	409	406	0			13
							1	4	450	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	798	1	13427	3	Y	1366	1353	0			29
							1503	9									
06	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	1611	1	22531	3	Y	2142	2124	0			47
							2356	9									
07	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	1145	1	13275	3	Y	2610	2606	0			51
							2871	9									
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1099	1	8192	3	Y	2507	2482	0			76
							2758	9									
*09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	6351	3	Y	2311	2316	0			71
							2542	9									
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	7502	X	6036	-0-	-1466	-0-	174	1	4609	3	Y	1138	1155	0			28
							1	4	1252	9							
06	7260	X	5905	-0-	-1355	-0-	197	1	4597	3	Y	1010	1012	0			26
							1111	9									
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	191	1	5072	3	Y	1919	1895	0			50
							2111	9									
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	186	1	4358	3	Y	839	852	0	18	1	19
							1	4	923	9							
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	181	1	3697	3	Y	807	809	0			17
							2	4	888	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15901	-0-	15901	15901	253	1	13180	3	Y	2244	2221	0	17	1	61
							2468	9									
08	14B2	EXT	15535	-0-	15535	31436	231	1	12702	3	Y	2365	2359	0			67
							2602	9									
09	SHUT	IN	12910	-0-	12910	44346	319	1	10730	3	Y	1692	1680	0			79
							1861	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44346					Y	NO RPT					79

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
05	36983	X	14199	-0-	-22784	-0-	110	1	12967	3	Y	1014	1041	0			13
							7	4	1115	9							
06	35790	X	12511	-0-	-23279	-0-	123	1	11504	3	Y	801	794	0			20
							3	4	881	9							
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	129	1	10697	3	Y	472	485	0			7
							16	4	519	9							
08	13795	X	10659	-0-	-3136	-0-	152	1	9778	3	Y	649	643	0			13
							15	4	714	9							
09	13350	X	8924	-0-	-4426	-0-	116	1	8211	3	Y	542	538	0			17
							1	4	596	9							
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	541	1	12187	3	Y	2210	2236	0			85
							12	4	2431	9							
06	13710	X	12054	-0-	-1656	-0-	455	1	9852	3	Y	1584	1576	0			93
							5	4	1742	9							
07	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	436	1	8459	3	Y	1577	1579	0			91
							91	4	1735	9							
08	11160	X	9609	-0-	-1551	-0-	411	1	7670	3	Y	1382	1409	0			64
							8	4	1520	9							
09	10800	X	9503	-0-	-1297	-0-	1602	1	6717	3	Y	1017	1032	0			49
							65	4	1119	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	13640	X	10888	-0-	-2752	-0-	385	1	8688	3	Y	1642	1675	0			63
							9	4	1806	9							
06	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	523	1	11325	3	Y	1861	1817	0			107
							6	4	2047	9							
07	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	522	1	10142	3	Y	1881	1880	0			108
							109	4	2069	9							
08	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	699	1	13052	3	Y	1643	1676	0			75
							14	4	1807	9							
*09	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2246	1	9413	3	Y	1329	1341	0			63
							90	4	1462	9							
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	39277	X	12482	-0-	-26795	-0-	218	1	10394	3	Y	1700	1707	0			71
							1870	9									
06	38010	X	25572	-0-	-12438	-0-	766	1	22539	3	Y	2059	2043	0			87
							2	4	2265	9							
07	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	382	1	21982	3	Y	1725	1694	0			118
							290	4	1898	9							
08	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	508	1	20263	3	Y	1736	1824	0			30
							9	4	1910	9							
*09	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	528	1	16747	3	Y	1641	1642	0			29
							1805	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	189	1	4266	3	Y	678	707	0			26
							4	4	746	9							
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	237	1	5137	3	Y	828	807	0			47
							3	4	911	9							
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	426	1	8251	3	Y	1150	1132	0			65
							88	4	1265	9							
08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	517	1	9648	3	Y	1145	1158	0			52
							10	4	1260	9							
*09	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1925	1	8071	3	Y	1148	1146	0			54
							78	4	1263	9							
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					54

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 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	30977	-0-	30977	30977	481	1	24772	3	Y	4902	4793	0	98	1	37
						332	4	5392	9							
08	14B2 EXT	30332	-0-	30332	61309	436	1	24901	3	Y	4107	4105	0			39
						477	4	4518	9							
09	14B2 EXT	22967	-0-	22967	84276	184	1	19212	3	Y	2961	2952	0	8	1	40
						314	4	3257	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84276					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	23620	-0-	23620	23620	294	1	15162	3	Y	7237	7092	0	145	1	56
						203	4	7961	9							
08	14B2 EXT	15523	-0-	15523	39143	166	1	9468	3	Y	5189	5194	0			51
						181	4	5708	9							
09	14B2 EXT	12646	-0-	12646	51789	89	1	9264	3	Y	2856	2860	0	8	1	39
						151	4	3142	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51789					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17138	-0-	17138	17138	199	1	10258	3	Y	5948	5846	0	120	1	47
						138	4	6543	9							
08	14B2 EXT	13623	-0-	13623	30761	155	1	8854	3	Y	4040	4046	0			41
						170	4	4444	9							
09	14B2 EXT	11135	-0-	11135	41896	76	1	7989	3	Y	2672	2667	0	7	1	39
						131	4	2939	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41896					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24509	-0-	24509	24509	417	1	21503	3	Y	2092	2063	0	42	1	14
						288	4	2301	9							
08	14B2 EXT	18969	-0-	18969	43478	296	1	16919	3	Y	1299	1303	0			10
						325	4	1429	9							
09	14B2 EXT	18564	-0-	18564	62042	147	1	15350	3	Y	2560	2530	0	7	1	33
						251	4	2816	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62042					Y	NO RPT					33

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
05	19158 X	14236	-0-	-4922	-0-	557	1	12569	3	Y	997	1104	0			43
						13	4	1097	9							
06	14040 X	5934	-0-	-8106	-0-	249	1	5396	3	Y	260	285	0			18
						3	4	286	9							
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	92	103	0			7
						10	4	101	9							
08	13206 X	256	-0-	-12950	-0-	13	1	240	3	Y	3	8	0			2
						3	9									
09	12780 X	4568	-0-	-8212	-0-	848	1	3555	3	Y	119	114	0			7
						34	4	131	9							
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-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 #: 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
05	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	90	1	2026	3	Y	700	711	0			27
						2	4	770	9							
06	3480 X	2499	-0-	-981	-0-	90	1	1950	3	Y	416	418	0			25
						1	4	458	9							
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	139	1	2699	3	Y	514	510	0			29
						29	4	565	9							
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2325	3	Y	440	449	0			20
						3	4	484	9							
*09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	452	1	1892	3	Y	398	400	0			18
						18	4	438	9							
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

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	31432	-0-	31432	31432	517	1	26649	3	Y	3554	3485	0	71	1	30
						357	4	3909	9							
08	14B2 EXT	25638	-0-	25638	57070	384	1	21942	3	Y	2628	2629	0			29
						421	4	2891	9							
09	14B2 EXT	19410	-0-	19410	76480	157	1	16414	3	Y	2336	2323	0	6	1	36
						269	4	2570	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76480					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

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	46822	-0-	46822	46822	718	1	36998	3	Y	7827	7663	0	157	1	60
						496	4	8610	9							
08	14B2 EXT	42169	-0-	42169	88991	583	1	33289	3	Y	6963	6956	0			67
						638	4	7659	9							
09	14B2 EXT	34967	-0-	34967	123958	259	1	27087	3	Y	6525	6486	0	18	1	88
						443	4	7178	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123958					Y	NO RPT					88

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	12156	-0-	12156	12156	180	1	9402	3	N	2340	2363	0	18	1	65
						2574	9									
08	14B2 EXT	9605	-0-	9605	21761	104	1	5735	3	N	3424	3392	0			97
						3766	9									
*09	14B2 EXT	15712	-0-	15712	37473	341	1	11436	3	N	3577	3507	0			167
						3935	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37473					N	NO RPT					167

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

05	42873 X	15475	-0-	-27398	-0-	117	1	13697	3	Y	1504	1537	0			18
						7	4	1654	9							
06	41490 X	15172	-0-	-26318	-0-	145	1	13617	3	Y	1278	1265	0			31
						4	4	1406	9							
07	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	157	1	13045	3	Y	786	807	0			10
						20	4	865	9							
08	14880 X	13300	-0-	-1580	-0-	185	1	11883	3	Y	1104	1093	0			21
						18	4	1214	9							
09	14400 X	12216	-0-	-2184	-0-	155	1	10948	3	Y	1011	1001	0			31
						1	4	1112	9							
10	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	23157	X	10706	-0-	-12451	-0-	196	1	9316	3	N	1085	1074	0			45
							1194	9									
06	22410	X	10566	-0-	-11844	-0-	324	1	9542	3	N	635	653	0			27
							1	4	699	9							
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	141	1	8117	3	N	756	733	0			50
							107	4	832	9							
08	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	217	1	8659	3	N	794	832	0			12
							4	4	873	9							
*09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	279	1	8856	3	N	715	716	0			11
							787	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	35012	-0-	35012	35012	511	1	26340	3	Y	7098	6952	0	142	1	51
							353	4	7808	9							
08	14B2	EXT	26777	-0-	26777	61789	359	1	20516	3	Y	5007	5012	0			46
							394	4	5508	9							
09	14B2	EXT	24538	-0-	24538	86327	178	1	18660	3	Y	4904	4872	0	13	1	65
							306	4	5394	9							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86327					Y	NO RPT					65

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	20136	-0-	20136	20136	311	1	16228	3	N	3270	3233	0	25	1	87
							3597	9									
08	0	W	19051	-0-	19051	39187	262	1	14447	3	N	3947	3924	0			110
							4342	9									
*09	0	W	14937	-0-	14937	54124	331	1	11133	3	N	3157	3120	0			147
							3473	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	54124					N	NO RPT					147

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
05	3429	X	-0-	-0-	-3429	-0-					Y	-0-	30	0			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	5176	3	Y	830	781	0			50
							23	4	913	9							
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	504	1	6448	3	Y	726	739	0			37
							6	4	799	9							
*09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	566	1	5552	3	Y	925	894	0			68
							25	4	1018	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	151	1	12488	3	Y	843	856	0			44
							17	4	927	9							
06	12990	X	12214	-0-	-776	-0-	221	1	10964	3	Y	928	922	0			50
							8	4	1021	9							
07	DLQ G-10		14316	-0-	14316	14316	284	1	13090	3	Y	843	856	0			37
							15	4	927	9							
08	29711	X	15395	-0-	-14316	-0-	299	1	14222	3	Y	787	773	0			51
							8	4	866	9							
*09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	189	1	9659	3	Y	811	800	0			62
							8	4	892	9							
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-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 #: 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
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	64	1	7516	3	Y	258	264	0			2
							4	4	284	9							
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	76	1	7177	3	Y	415	408	0			9
							2	4	457	9							
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	56	1	4691	3	Y	206	213	0			2
							7	4	227	9							
08	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	77	1	4963	3	Y	276	273	0			5
							8	4	304	9							
*09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	83	1	5914	3	Y	398	391	0			12
							1	4	438	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	54839	X	9780	-0-	-45059	-0-	77	1	9095	3	Y	548	550	0			7
							5	4	603	9							
06	22440	X	1741	-0-	-20699	-0-	18	1	1610	3	Y	103	107	0			3
							113	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	28	1	2352	3	Y	614	607	0			10
							4	4	675	9							
08	8122	X	1167	-0-	-6955	-0-	14	1	884	3	Y	244	247	0			7
							1	4	268	9							
09	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	47	1	3277	3	Y	763	744	0			26
							839	9									
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	634	1	10666	3	N	1217	1229	0			27
							1339	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	316	1	4428	3	N	530	545	0			12
							583	9									
07	9450	X	6531	-0-	-2919	-0-	430	1	4984	3	N	1015	1007	0			20
							1117	9									
08	10416	X	5149	-0-	-5267	-0-	496	1	3697	3	N	869	863	0			26
							956	9									
*09	10080	X	5872	-0-	-4208	-0-	473	1	4554	3	N	768	771	0			23
							845	9									
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					23

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
05	14B2 EXT		22256	-0-	22256	217078	1041	1	17512	3	N	3366	3435	0			75
							3703	9									
06	240722	X	23644	-0-	-217078	-0-	1425	1	19930	3	N	2081	2108	0			48
							2289	9									
07	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	1338	1	15522	3	N	2560	2557	0			51
							2816	9									
08	17887	X	17698	-0-	-189	-0-	1842	1	13733	3	N	1930	1922	0			59
							2123	9									
*09	17310	X	14742	-0-	-2568	-0-	1212	1	11682	3	N	1680	1687	0			52
							1848	9									
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					52

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	100802					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	100802					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017														

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017														

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	1249	1	21013	3	N	1485	1499	0			32
						1634	9									
06	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	880	1	12313	3	N	866	879	0			19
						953	9									
07	18000 X	11949	-0-	-6051	-0-	862	1	10002	3	N	986	986	0			19
						1085	9									
08	22165 X	11809	-0-	-10356	-0-	1279	1	9538	3	N	902	895	0			26
						992	9									
*09	17790 X	8735	-0-	-9055	-0-	749	1	7218	3	N	698	703	0			21
						768	9									
10	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					21

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017														

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017														

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/09/2017														

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 04/29/2017														

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017														

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	69688	X	30289	-0-	-39399	-0-	572	1	27242	3	Y	2250	2258	0			97
							2475	9									
06	67440	X	20183	-0-	-47257	-0-	606	1	17818	3	Y	1598	1624	0			71
							1	4	1758	9							
07	18480	X	18350	-0-	-130	-0-	280	1	16086	3	Y	1611	1570	0			112
							212	4	1772	9							
08	19096	X	15984	-0-	-3112	-0-	351	1	13989	3	Y	1489	1573	0			28
							6	4	1638	9							
09	18480	X	14325	-0-	-4155	-0-	390	1	12375	3	Y	1418	1419	0			27
							1560	9									
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	112561	X	24639	-0-	-87922	-0-	483	1	22986	3	Y	1064	1066	0			47
							1170	9									
06	108930	X	19902	-0-	-89028	-0-	621	1	18246	3	Y	940	944	0			43
							1	4	1034	9							
07	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	293	1	16839	3	Y	857	838	0			62
							222	4	943	9							
08	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	485	1	19290	3	Y	998	1039	0			21
							8	4	1098	9							
*09	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	434	1	13758	3	Y	713	717	0			17
							784	9									
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	109647	X	16573	-0-	-93074	-0-	324	1	15458	3	Y	719	737	0			32
							791	9									
06	106110	X	15552	-0-	-90558	-0-	481	1	14145	3	Y	841	836	0			37
							1	4	925	9							
07	17637	X	12855	-0-	-4782	-0-	202	1	11699	3	Y	726	712	0			51
							155	4	799	9							
08	14570	X	10730	-0-	-3840	-0-	246	1	9797	3	Y	621	660	0			12
							4	4	683	9							
09	14100	X	10055	-0-	-4045	-0-	287	1	9093	3	Y	614	614	0			12
							675	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	42408	X	6441	-0-	-35967	-0-	112	1	5335	3	Y	904	921	0			40
							994	9									
06	41040	X	2369	-0-	-38671	-0-	68	1	1995	3	Y	278	304	0			14
							306	9									
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	221	1	12732	3	Y	1320	1245	0			89
							168	4	1452	9							
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	711	1	28314	3	Y	2801	2840	0			50
							12	4	3081	9							
*09	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	794	1	25209	3	Y	2386	2390	0			46
							1	4	2625	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

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
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	95	1	11171	3	Y	521	531	0			7
							6	4	573	9							
06	11070	X	10580	-0-	-490	-0-	104	1	9762	3	Y	646	636	0			17
							3	4	711	9							
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	98	1	8098	3	Y	457	466	0			8
							12	4	503	9							
08	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	120	1	7686	3	Y	403	401	0			10
							12	4	443	9							
09	8760	X	8742	-0-	-18	-0-	114	1	8110	3	Y	470	463	0			17
							1	4	517	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		17135	-0-	17135	17135	342	1	13446	3	Y	3043	2986	0			57
							3347	9									
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

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
01	14B2	EXT	59220	-0-	59220	59220	91	1	34059	3	Y	22452	19540	0	3079	1	94
							373	4	24697	9							
02	14B2	EXT	46811	-0-	46811	106031	2	1	34867	3	Y	10819	10855	0			58
							41	4	11901	9							
03	14B2	EXT	37531	-0-	37531	143562	6	1	29385	3	Y	7399	7081	0	338	1	38
							1	4	8139	9							
04	14B2	EXT	32334	-0-	32334	175896	3	1	25779	3	Y	5931	5881	0			88
							28	4	6524	9							
05	14B2	EXT	29942	-0-	29942	205838	472	1	23232	3	Y	5620	5638	0			70
							56	4	6182	9							
*06	228664	X	22826	-0-	-205838	-0-	374	1	18445	3	Y	3642	2595	0	1046	1	71
							1	4	4006	9							
*07	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	443	1	21362	3	Y	3636	25	0	3553	1	129
							6	4	4000	9							
*08	23374	X	21966	-0-	-1408	-0-	447	1	18009	3	Y	3189	1819	0	1446	1	53
							2	4	3508	9							
*09	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	408	1	13260	3	Y	2088	2084	0			57
							14	4	2297	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	N	97	85	1			29
							107	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	12	31	1			10
							13	9									
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	2					12
							2	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		25178	-0-	25178	194378	396	1	19471	3	Y	4785	4795	0			64
							47	4	5264	9							
06	213675	X	19297	-0-	-194378	-0-	305	1	15066	3	Y	3568	2536	0	1022	1	74
							1	4	3925	9							
07	17515	X	14345	-0-	-3170	-0-	233	1	11214	3	Y	2632	19	0	2590	1	97
							3	4	2895	9							
08	17515	X	11512	-0-	-6003	-0-	218	1	8798	3	Y	2268	1295	0	1029	1	41
							1	4	2495	9							
*09	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	300	1	9767	3	Y	2214	2192	0			63
							11	4	2435	9							
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		6069	-0-	6069	6069	172	1	4042	3	Y	1685	1616	0	34	1	35
							1	4	1854	9							
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/17/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	%	11632	-0-	11632	94133	178	1	8772	3	Y	2419	2477	0			33
							21	4	2661	9							
06	0	%	27560	-0-	27560	121693	405	1	19981	3	Y	6521	4579	0	1844	1	131
							1	4	7173	9							
07	0	%	21858	-0-	21858	143551	345	1	16642	3	Y	4424	31	0	4362	1	162
							5	4	4866	9							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		43330	-0-	43330	43330	1109	1	34123	3	Y	7358	7184	0	48	1	126
							4	4	8094	9							
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		24130	-0-	24130	24130	316	1	9705	3	Y	12825	12519	0	83	1	223
							1	4	14108	9							
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		13094	-0-	13094	13094	425	1	9939	3	Y	2481	2379	0	51	1	51
							1	4	2729	9							
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ	PR	22261	-0-	22261	22261	381	1	18390	3	Y	3168	22	0	3108	1	110
							5	4	3485	9							
08	DELQ	PR	19239	-0-	19239	41500	395	1	15931	3	Y	2646	1513	0	1202	1	41
							2	4	2911	9							
*09	54853	X	13353	-0-	-41500	-0-	343	1	11168	3	Y	1664	1663	0			42
							12	4	1830	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	6359					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	6359					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	6359					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	6359					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	6359					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

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
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	20280	X	2856	-0-	-17424	-0-	176	1	2462	3	N	198	194	0			4
							218	9									
07	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	1566	1	18157	3	N	1832	1801	0			35
							2015	9									
08	T. A.		20222	-0-	20222	20222	2237	1	16674	3	N	1192	1191	0			36
							1311	9									
*09	T. A.		18955	-0-	18955	39177	1656	1	15957	3	N	1220	1219	0			37
							1342	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	39177					N	NO RPT					37

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32943	-0-	32943	32943	529	1	27239	3	Y	4373	4284	0	88	1	34
							365	4	4810	9							
08	14B2	EXT	28371	-0-	28371	61314	422	1	24134	3	Y	3047	3051	0			30
							463	4	3352	9							
09	14B2	EXT	10246	-0-	10246	71560	76	1	7971	3	Y	1880	1879	0	5	1	26
							131	4	2068	9							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	71560					Y	NO RPT					26

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 %	49050	-0-	49050	49050	602	1	31377	3	Y	15519	15270	0	118	1	412
							17071	9									
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

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
05	55366	X	7559	-0-	-47807	-0-	133	1	6360	3	Y	969	1001	0			43
							1066	9									
06	53580	X	15684	-0-	-37896	-0-	462	1	13601	3	Y	1473	1453	0			63
							1	4	1620	9							
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	171	1	9838	3	Y	872	873	0			62
							130	4	959	9							
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	487	1	19394	3	Y	1807	1837	0			32
							8	4	1988	9							
*09	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	890	1	28250	3	Y	2707	2688	0			51
							1	4	2978	9							
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
08	0		23106	-0-	23106	68488	434	1	17056	3	Y	5105	5011	0			94
							5616	9									
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

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
05	14B2	EXT	31681	-0-	31681	257954	1461	1	24579	3	N	5128	5180	0			112
							5641	9									
06	293723	X	35769	-0-	-257954	-0-	2053	1	28718	3	N	4544	4555	0			101
							4998	9									
07	20863	X	19801	-0-	-1062	-0-	1297	1	15036	3	N	3153	3192	0			62
							3468	9									
08	20863	X	20218	-0-	-645	-0-	2042	1	15221	3	N	2686	2668	0			80
							2955	9									
*09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1210	1	11657	3	N	2361	2369	0			72
							2597	9									
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					72

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15035	X	327	-0-	-14708	-0-	6	1	285	3	Y	33	38	0			-0-
							36	9									
06	14550	X	3095	-0-	-11455	-0-	99	1	2897	3	Y	90	88	0			2
							99	9									
07	13170	X	5564	-0-	-7606	-0-	84	1	4855	3	Y	510	480	0			32
							64	4	561	9							
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	106	1	4226	3	Y	882	900	0			14
							2	4	970	9							
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	169	1	5350	3	Y	570	575	0			9
							627	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	11377	X	27	-0-	-11350	-0-	25	3	2	9	Y	2	7	0			-0-
06	11010	X	2202	-0-	-8808	-0-	65	1	1917	3	Y	200	192	0			8
							220	9									
07	9021	X	4592	-0-	-4429	-0-	68	1	3974	3	Y	452	430	0			30
							53	4	497	9							
08	9021	X	4944	-0-	-4077	-0-	108	1	4320	3	Y	467	489	0			8
							2	4	514	9							
*09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	132	1	4169	3	Y	516	515	0			9
							568	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	479	-0-	479	479	2	1	444	3	Y	30	29	0			1
						33	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	4376	-0-	4376	4855	23	1	3946	3	Y	370	344	0	21	1	5
						407	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4855					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

05	16430 X	66	-0-	-16364	-0-	62	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2460 X	394	-0-	-2066	-0-	1	1	360	3	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
07	T. A.	120	-0-	120	120	1	1	110	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
08	T. A.	1264	-0-	1264	1384	6	1	1162	3	Y	87	76	0	11	1	-0-
						96	9									
09	T. A.	16872	-0-	16872	18256	90	1	15353	3	Y	1299	1206	0	72	1	21
						1429	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18256					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

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-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

05	13082 X	9187	-0-	-3895	-0-	28	1	9007	3	Y	134	171	0			19
						5	4	147	9							
06	11580 X	9909	-0-	-1671	-0-	49	1	9629	3	Y	205	188	0			36
						5	4	226	9							
07	DLQ G-10	10243	-0-	10243	10243	75	1	9833	3	Y	302	301	0			37
						3	4	332	9							
08	20045 X	9802	-0-	-10243	-0-	68	1	9665	3	Y	59	87	0			9
						4	4	65	9							
*09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	35	1	7403	3	Y	32	34	0			7
						4	4	35	9							
10	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

05	35247 X	26644	-0-	-8603	-0-	82	1	26047	3	Y	455	556	0			63
						14	4	501	9							
06	31860 X	25330	-0-	-6530	-0-	126	1	24510	3	Y	620	572	0			111
						12	4	682	9							
07	DLQ G-10	25847	-0-	25847	25847	189	1	24587	3	Y	967	960	0			118
						7	4	1064	9							
08	49356 X	23509	-0-	-25847	-0-	163	1	23076	3	Y	236	319	0			35
						10	4	260	9							
*09	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	101	1	20885	3	Y	117	126	0			26
						9	4	129	9							
10	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40579	X	26924	-0-	-13655	-0-	83	1	26613	3	Y	194	275	0			32
							15	4	213	9							
06	37500	X	25878	-0-	-11622	-0-	131	1	25398	3	Y	306	283	0			55
							12	4	337	9							
07	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	208	1	27198	3	Y	530	521	0			64
							8	4	583	9							
08	30380	X	26366	-0-	-4014	-0-	183	1	26053	3	Y	107	154	0			17
							12	4	118	9							
09	29400	X	24006	-0-	-5394	-0-	114	1	23822	3	Y	54	59	0			12
							11	4	59	9							
10	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	28020	-0-	-8529	-0-	74	1	27605	3	Y	283	289	0			48
							30	4	311	9							
06	33120	X	25327	-0-	-7793	-0-	93	1	24727	3	Y	429	413	0			64
							35	4	472	9							
07	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	83	1	24910	3	Y	462	443	0			83
							92	4	508	9							
08	28334	X	25348	-0-	-2986	-0-	81	1	24405	3	Y	467	496	0			54
							348	4	514	9							
09	27420	X	22256	-0-	-5164	-0-	89	1	21630	3	Y	443	411	0			86
							50	4	487	9							
10	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	490554	X	22816	-0-	-467738	-0-	181	1	21279	3	Y	1223	1248	0			18
							11	4	1345	9							
06	33210	X	19665	-0-	-13545	-0-	198	1	18595	3	Y	788	783	0			23
							5	4	867	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	221	1	18299	3	Y	670	680	0			13
							27	4	737	9							
08	21049	X	9074	-0-	-11975	-0-	132	1	8471	3	Y	416	418	0			11
							13	4	458	9							
09	20370	X	12610	-0-	-7760	-0-	170	1	11997	3	Y	402	398	0			15
							1	4	442	9							
10	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46624	X	12527	-0-	-34097	-0-	99	1	11641	3	Y	710	746	0			10
							6	4	781	9							
06	33030	X	16388	-0-	-16642	-0-	165	1	15505	3	Y	649	642	0			17
							4	4	714	9							
07	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	189	1	15633	3	Y	589	596	0			10
							23	4	648	9							
08	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	152	1	9747	3	Y	412	413	0			9
							15	4	453	9							
09	14280	X	13743	-0-	-537	-0-	183	1	12933	3	Y	569	559	0			19
							1	4	626	9							
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	778	1	13097	3	Y	1015	1024	0			22
							1117	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3237	3	Y	693	699	0			16
							762	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	Y	699	700	0			15
							769	9									
08	14043	X	3822	-0-	-10221	-0-	366	1	2727	3	Y	663	657	0			21
							729	9									
09	11070	X	2616	-0-	-8454	-0-	187	1	1805	3	Y	567	570	0			18
							624	9									
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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.		724	-0-	724	724	3	1	576	3	Y	132	122	0	7	1	3
							145	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

05	27776	X	20488	-0-	-7288	-0-	64	1	20109	3	Y	277	333	0			38
							10	4	305	9							
06	23340	X	18686	-0-	-4654	-0-	93	1	18167	3	Y	379	349	0			68
							9	4	417	9							
07	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	141	1	18337	3	Y	519	522	0			65
							5	4	571	9							
08	21359	X	18904	-0-	-2455	-0-	132	1	18655	3	Y	99	148	0			16
							8	4	109	9							
09	20670	X	16586	-0-	-4084	-0-	79	1	16436	3	Y	58	61	0			13
							7	4	64	9							
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	16383	-0-	-5906	-0-	50	1	16040	3	Y	258	319	0			35
							9	4	284	9							
06	17730	X	14786	-0-	-2944	-0-	75	1	14344	3	Y	328	306	0			57
							6	4	361	9							
07	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	119	1	15538	3	Y	573	564	0			66
							5	4	630	9							
08	16492	X	15646	-0-	-846	-0-	109	1	15403	3	Y	116	166	0			16
							6	4	128	9							
09	15960	X	12420	-0-	-3540	-0-	59	1	12286	3	Y	64	68	0			12
							5	4	70	9							
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	10819	X	5901	-0-	-4918	-0-	506	1	4994	3	Y	359	397	0			19
							6	4	395	9							
06	12030	X	5983	-0-	-6047	-0-	544	1	5032	3	Y	370	364	0			25
							407	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	260	1	2252	3	Y	204	216	0			13
							2	4	224	9							
08	11625	X	2447	-0-	-9178	-0-	269	1	1937	3	Y	218	220	0			11
							1	4	240	9							
09	8430	X	2870	-0-	-5560	-0-	287	1	2315	3	Y	241	234	0			18
							3	4	265	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	142321	X	17867	-0-	-124454	-0-	137	1	16147	3	Y	1431	1461	0			19
							9	4	1574	9							
06	137730	X	15766	-0-	-121964	-0-	154	1	14444	3	Y	1058	1050	0			27
							4	4	1164	9							
07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	169	1	14045	3	Y	907	920	0			14
							21	4	998	9							
08	16399	X	14577	-0-	-1822	-0-	207	1	13334	3	Y	923	918	0			19
							21	4	1015	9							
09	15870	X	13577	-0-	-2293	-0-	176	1	12424	3	Y	887	878	0			28
							1	4	976	9							
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	26753	X	14796	-0-	-11957	-0-	112	1	13151	3	N	1387	1448	0			16
							7	4	1526	9							
06	20850	X	7673	-0-	-13177	-0-	73	1	6841	3	N	688	689	0			15
							2	4	757	9							
07	13530	X	3047	-0-	-10483	-0-	33	1	2717	3	N	266	279	0			2
							4	4	293	9							
08	13981	X	8750	-0-	-5231	-0-	118	1	7595	3	N	932	917	0			17
							12	4	1025	9							
*09	13530	X	8448	-0-	-5082	-0-	104	1	7361	3	N	893	884	0			26
							1	4	982	9							
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	12214 X	2050	-0-	-10164	-0-	173	1	1711	3	Y	149	141	0			8
						2	4	164	9							
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	569	1	5265	3	Y	548	518	0			38
						603	9									
07	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	731	1	6340	3	Y	914	888	0			64
						6	4	1005	9							
08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	988	1	7122	3	Y	1035	1036	0			63
						3	4	1139	9							
*09	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	1093	1	8814	3	Y	1031	1004	0			90
						11	4	1134	9							
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	9114 X	7885	-0-	-1229	-0-	218	1	6993	3	Y	609	601	0	3	1	9
						4	4	670	9							
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	924	1	8913	3	Y	564	563	0			10
						6	4	620	9							
07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	1106	1	7411	3	Y	274	277	0			7
						13	4	301	9							
08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	892	1	6351	3	Y	881	863	0			25
						3	4	969	9							
*09	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	2126	1	4503	3	Y	673	666	0			32
						6	4	740	9							
10	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	417	1	2635	3	N	483	444	0			82
						531	9									
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	486	1	3028	3	N	786	694	0			174
						865	9									
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	708	1	4553	3	N	780	805	0			149
						12	4	858	9							
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	717	1	4478	3	N	856	879	0			126
						942	9									
*09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	547	1	3286	3	N	816	834	0			108
						898	9									
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					108

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
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	318	1	2008	3	N	234	310	0			54
						257	9									
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	495	1	3078	3	N	686	593	0			147
						755	9									
07	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	436	1	2802	3	N	298	377	0			68
						7	4	328	9							
08	3844 X	3534	-0-	-310	-0-	440	1	2751	3	N	312	334	0			46
						343	9									
*09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	481	1	2890	3	N	369	370	0			45
						406	9									
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	11532 X	8459	-0-	-3073	-0-	349	1	7070	3	Y	941	996	0			67
						5	4	1035	9							
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	4269	-0-	4269	4269	174	1	3744	3	Y	295	315	0			47
						26	4	325	9							
08	T. A.	9890	-0-	9890	14159	443	1	8386	3	Y	956	950	0			53
						9	4	1052	9							
09	T. A.	6614	-0-	6614	20773	368	1	5463	3	Y	708	711	0			50
						4	4	779	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20773					Y	NO RPT					50

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
05	33790 X	20072	-0-	-13718	-0-	158	1	18582	3	Y	1202	1227	0			15
						10	4	1322	9							
06	32700 X	16122	-0-	-16578	-0-	159	1	14961	3	Y	907	900	0			22
						4	4	998	9							
07	18135 X	16726	-0-	-1409	-0-	188	1	15614	3	Y	819	830	0			11
						23	4	901	9							
08	18135 X	15837	-0-	-2298	-0-	229	1	14696	3	Y	808	803	0			16
						23	4	889	9							
09	17550 X	15178	-0-	-2372	-0-	199	1	14032	3	Y	860	849	0			27
						1	4	946	9							
10	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	35557 X	21499	-0-	-14058	-0-	170	1	19997	3	Y	1201	1224	0			16
						11	4	1321	9							
06	31380 X	18143	-0-	-13237	-0-	180	1	16927	3	Y	937	929	0			24
						5	4	1031	9							
07	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	176	1	14604	3	Y	861	872	0			13
						22	4	947	9							
08	22723 X	20781	-0-	-1942	-0-	298	1	19097	3	Y	1234	1222	0			25
						29	4	1357	9							
09	21480 X	18439	-0-	-3041	-0-	242	1	17135	3	Y	964	958	0			31
						2	4	1060	9							
10	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	11749 X	3498	-0-	-8251	-0-	7	1	3160	3	Y	301	299	0			3
						331	9									
06	10140 X	5890	-0-	-4250	-0-	11	1	5179	3	Y	636	629	0	6	1	4
						700	9									
07	T. A.	10093	-0-	10093	10093	46	1	9004	3	Y	948	929	0	14	1	9
						1043	9									
08	T. A.	8497	-0-	8497	18590	38	1	7535	3	Y	840	733	0	106	1	10
						924	9									
09	T. A.	10817	-0-	10817	29407	53	1	9075	3	Y	1535	1432	0	86	1	27
						1689	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29407					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 #: 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
05	9920 X	9232	-0-	-688	-0-	393	1	7957	3	Y	797	808	0			55
						5	4	877	9							
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	8718	-0-	8718	8718	363	1	7794	3	Y	462	449	0			68
						53	4	508	9							
08	T. A.	10690	-0-	10690	19408	492	1	9301	3	Y	806	826	0			48
						10	4	887	9							
09	T. A.	5498	-0-	5498	24906	313	1	4646	3	Y	487	498	0			37
						3	4	536	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24906					Y	NO RPT					37

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
05	15686 X	43	-0-	-15643	-0-	7	3	36	9	Y	33	35	0			1
06	420 X	39	-0-	-381	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0			1
07	T. A.	16	-0-	16	16	3	3	13	9	Y	12	12	0			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	2931	-0-	2931	2947	11	1	1832	3	Y	989	917	0	55	1	17
						1088	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					17

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
05	36611 X	17753	-0-	-18858	-0-	138	1	16221	3	Y	1259	1286	0			13
						9	4	1385	9							
06	35430 X	17083	-0-	-18347	-0-	167	1	15699	3	Y	1103	1091	0			25
						4	4	1213	9							
07	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	187	1	15493	3	Y	1051	1063	0			13
						23	4	1156	9							
08	15655 X	13047	-0-	-2608	-0-	187	1	12002	3	Y	763	763	0			13
						19	4	839	9							
*09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	203	1	14324	3	Y	875	863	0			25
						1	4	963	9							
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	12292					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	12292					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	12292					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	12292					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	12292					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	3	Y	77	87	0			3
							1	4	85	9							
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	22	24	0			1
							6	4	24	9							
08	4402	X	1231	-0-	-3171	-0-	59	1	1119	3	Y	47	48	0			-0-
							1	4	52	9							
09	4260	X	1490	-0-	-2770	-0-	85	1	1257	3	Y	134	127	0			7
							1	4	147	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

05	5859	X	3451	-0-	-2408	-0-	286	1	2822	3	Y	309	335	0			17
							3	4	340	9							
06	5070	X	2235	-0-	-2835	-0-	202	1	1871	3	Y	147	153	0			11
							162	9									
07	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1028	1	8912	3	Y	712	674	0			49
							8	4	783	9							
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	913	1	6580	3	Y	395	419	0			25
							3	4	435	9							
*09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	786	1	6338	3	Y	360	354	0			31
							8	4	396	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					31

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	216	1	1365	3	Y	163	223	0			43
							179	9									
06	1350	X	1309	-0-	-41	-0-	172	1	1073	3	Y	58	79	0			22
							64	9									
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	3	Y	236	215	0			43
							4	4	260	9							
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	229	1	1429	3	Y	278	278	0			43
							306	9									
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	197	1	1182	3	Y	213	225	0			31
							234	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561 X	17	-0-	-19544	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6390 X	337	-0-	-6053	-0-	1	1	297	3	Y	35	35	0			-0-
						39	9									
07	T. A.	392	-0-	392	392	2	1	350	3	Y	36	35	0			1
						40	9									
08	T. A.	67	-0-	67	459	60	3	7	9	Y	6	6	0	1	1	-0-
09	T. A.	5546	-0-	5546	6005	26	1	4456	3	Y	967	897	0	54	1	16
						1064	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6005					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

05	58280 X	16739	-0-	-41541	-0-	130	1	15247	3	Y	1231	1259	0			18
						8	4	1354	9							
06	25260 X	15713	-0-	-9547	-0-	153	1	14361	3	Y	1086	1074	0			30
						4	4	1195	9							
07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	165	1	13631	3	Y	1025	1037	0			18
						20	4	1128	9							
08	14818 X	13617	-0-	-1201	-0-	193	1	12398	3	Y	915	911	0			22
						19	4	1007	9							
09	14340 X	12928	-0-	-1412	-0-	167	1	11827	3	Y	848	840	0			30
						1	4	933	9							
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

05	40052 X	32005	-0-	-8047	-0-	322	1	27696	3	Y	3585	3426	0	33	1	126
						43	4	3944	9							
06	35610 X	12804	-0-	-22806	-0-	128	1	10459	3	Y	1996	2053	0			69
						21	4	2196	9							
07	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	408	1	17408	3	Y	4442	4333	0			178
						111	4	4886	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	0			-0-
*09	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	404	1	17319	3	Y	3989	3669	0	112	1	208
						40	4	4388	9							
10	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					208

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

05	29109 X	18177	-0-	-10932	-0-	170	1	14659	3	Y	3023	3176	0	30	1	115
						23	4	3325	9							
06	25590 X	24469	-0-	-1121	-0-	237	1	19319	3	Y	4431	4399	0			147
						39	4	4874	9							
07	DLQ G-10	19832	-0-	19832	19832	351	1	15022	3	Y	3965	3952	0			160
						97	4	4362	9							
08	63307 X	43475	-0-	-19832	-0-	607	1	34356	3	Y	7661	7411	0			410
						85	4	8427	9							
*09	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	378	1	16270	3	Y	3443	3547	0	108	1	198
						39	4	3787	9							
10	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	22425	-0-	-14155	-0-	218	1	18624	3	Y	3232	3414	0	33	1	126
							28	4	3555	9							
06	35190	X	31255	-0-	-3935	-0-	310	1	25416	3	Y	4979	4938	0			167
							52	4	5477	9							
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	220	1	9416	3	Y	2509	2570	0			106
							61	4	2760	9							
08	20925	X	92	-0-	-20833	-0-	2	1	71	3	Y	17	117	0			6
							19	9									
09	20250	X	50	-0-	-20200	-0-	1	1	39	3	Y	9	14	0			1
							10	9									
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	15748	X	12257	-0-	-3491	-0-	222	1	10714	3	Y	1198	8	0	1167	1	40
							3	4	1318	9							
08	DELQ	PR	10841	-0-	10841	10841	249	1	10030	3	Y	510	303	0	240	1	7
							1	4	561	9							
*09	DELQ	PR	6087	-0-	6087	16928	175	1	5676	3	Y	209	212	0			4
							6	4	230	9							
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	1180					Y	NO RPT					4

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
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	DELQ	PR	14183	-0-	14183	14183	258	1	12429	3	Y	1357	10	0	1337	1	46
							3	4	1493	9							
08	DELQ	PR	16824	-0-	16824	31007	369	1	14893	3	Y	1418	804	0	640	1	20
							2	4	1560	9							
09	DELQ	PR	11586	-0-	11586	42593	312	1	10159	3	Y	1004	1000	0			24
							11	4	1104	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42593					Y	NO RPT					24

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
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	20894	X	16311	-0-	-4583	-0-	288	1	13898	3	Y	1928	14	0	1889	1	69
							4	4	2121	9							
08	DELQ	PR	15609	-0-	15609	15609	335	1	13472	3	Y	1637	936	0	744	1	26
							1	4	1801	9							
*09	DELQ	PR	11334	-0-	11334	26943	302	1	9843	3	Y	1071	1069	0			28
							11	4	1178	9							
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	6049					Y	NO RPT					28

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	19389	-0-	19389	19389	342	1	16511	3	N	2301	16	0	2255	1	81
							5	4	2531	9							
08	DELQ	PR	17072	-0-	17072	36461	353	1	14252	3	N	2241	1274	0	1012	1	36
							2	4	2465	9							
*09	DELQ	PR	12127	-0-	12127	48588	315	1	10249	3	N	1411	1410	0			37
							11	4	1552	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48588					N	NO RPT					37

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
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	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	377	1	18175	3	Y	2131	15	0	2094	1	75
						5	4	2344	9							
08	DELQ PR	19103	-0-	19103	19103	411	1	16569	3	Y	1928	1099	0	873	1	31
						2	4	2121	9							
*09	DELQ PR	16316	-0-	16316	35419	447	1	14536	3	Y	1197	1197	0			31
						16	4	1317	9							
10	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	14587					Y	NO RPT					31

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

05	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	1176	1	7443	3	Y	1041	1010	0			185
						1	4	1145	9							
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	309	1	1924	3	Y	391	461	0			115
						430	9									
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	283	1	1824	3	Y	285	338	0			62
						5	4	314	9							
08	3503 X	2512	-0-	-991	-0-	299	1	1871	3	Y	311	327	0			46
						342	9									
09	3390 X	2947	-0-	-443	-0-	365	1	2193	3	Y	354	355	0			45
						389	9									
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					45

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	515	498	0			92
						567	9									
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	500	1	3111	3	Y	562	522	0			132
						618	9									
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	454	1	2924	3	Y	413	459	0			86
						8	4	454	9							
08	3813 X	3606	-0-	-207	-0-	434	1	2709	3	Y	421	443	0			64
						463	9									
*09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	3	Y	439	445	0			58
						483	9									
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					58

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	345	1	2182	3	Y	316	341	0			65
						348	9									
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	535	1	3331	3	Y	286	278	0			73
						315	9									
07	3000 N	3242	-0-	242	242	366	1	2355	3	Y	468	454	0			87
						6	4	515	9							
08	3100 N	3722	-0-	622	864	454	1	2838	3	Y	391	416	0			62
						430	9									
*09	3000 N	3746	-0-	746	1610	475	1	2854	3	Y	379	388	0			53
						417	9									
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	297	1	1876	3	Y	317	298	0			55
							349	9									
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	434	1	2699	3	Y	271	260	0			66
							298	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	337	1	2172	3	Y	633	589	0			110
							6	4	696	9							
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	354	1	2214	3	Y	428	470	0			68
							471	9									
*09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	331	1	1988	3	Y	320	343	0			45
							352	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					45

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11953	-0-	11953	11953	201	1	10499	3	Y	1139	1121	0	9	1	29
							1253	9									
08	0	W	9694	-0-	9694	21647	167	1	9177	3	Y	318	339	0			8
							350	9									
09	0	W	6914	-0-	6914	28561	197	1	6618	3	Y	90	95	0			3
							99	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28561					Y	NO RPT					3

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
05	1581	X	826	-0-	-755	-0-	109	1	689	3	Y	25	21	0			4
							28	9									
06	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	138	1	860	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
07	1612	X	1163	-0-	-449	-0-	155	1	996	3	Y	8	10	0			2
							3	4	9	9							
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	176	1	1054	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	49166	X	37061	-0-	-12105	-0-	100	1	36399	3	Y	476	465	0			70
							38	4	524	9							
06	44160	X	35750	-0-	-8410	-0-	131	1	34934	3	Y	578	567	0			81
							49	4	636	9							
07	DLQ G-10		34955	-0-	34955	34955	114	1	34155	3	Y	509	502	0			88
							126	4	560	9							
08	69805	X	34850	-0-	-34955	-0-	113	1	33712	3	Y	495	531	0			52
							480	4	545	9							
*09	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	127	1	30831	3	Y	512	471	0			93
							71	4	563	9							
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	44361	X	33437	-0-	-10924	-0-	89	1	32576	3	Y	671	626	0			97
							34	4	738	9							
06	39390	X	30724	-0-	-8666	-0-	113	1	29955	3	Y	558	571	0			84
							42	4	614	9							
07	30349	X	30349	-0-	-0-	-0-	99	1	29711	3	Y	390	402	0			72
							110	4	429	9							
08	34162	X	29455	-0-	-4707	-0-	96	1	28532	3	Y	383	413	0			42
							406	4	421	9							
09	33060	X	26273	-0-	-6787	-0-	105	1	25701	3	Y	370	343	0			69
							60	4	407	9							
10	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	367	1	3621	3	Y	335	361	0			19
							4	4	369	9							
06	4590	X	2921	-0-	-1669	-0-	258	1	2385	3	Y	253	253	0			19
							278	9									
07	4642	X	2960	-0-	-1682	-0-	256	1	2221	3	Y	437	424	0			32
							2	4	481	9							
08	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	376	1	2708	3	Y	344	354	0			22
							1	4	378	9							
09	4290	X	2405	-0-	-1885	-0-	237	1	1910	3	Y	233	234	0			21
							2	4	256	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	21545	X	7138	-0-	-14407	-0-	596	1	5886	3	Y	590	657	0			33
							7	4	649	9							
06	20850	X	9227	-0-	-11623	-0-	829	1	7679	3	Y	653	639	0			47
							1	4	718	9							
07	11105	X	9286	-0-	-1819	-0-	891	1	7727	3	Y	601	604	0			44
							7	4	661	9							
08	10757	X	9478	-0-	-1279	-0-	1075	1	7747	3	Y	594	601	0			37
							3	4	653	9							
09	10410	X	8507	-0-	-1903	-0-	880	1	7097	3	Y	474	469	0			42
							9	4	521	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	974	3	Y	164	199	0	1	1	3
							1	4	180	9							
06	930	X	301	-0-	-629	-0-	25	1	239	3	Y	34	36	0			1
							37	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1112	1	2356	3	Y	903	862	0			41
							3	4	993	9							
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	6386	X	2906	-0-	-3480	-0-	73	1	2326	3	Y	460	492	0	3	1	7
							1	4	506	9							
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	536	534	0			9
							2	4	590	9							
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	461	1	3091	3	Y	728	719	0			18
							6	4	801	9							
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	474	1	3377	3	Y	739	736	0			21
							2	4	813	9							
*09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1455	1	3082	3	Y	767	752	0			36
							4	4	844	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	41912	X	16481	-0-	-25431	-0-	126	1	14866	3	Y	1346	1378	0			17
							8	4	1481	9							
06	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	138	1	13039	3	Y	1070	1060	0			27
							4	4	1177	9							
07	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	160	1	13289	3	Y	1075	1086	0			16
							20	4	1183	9							
08	14849	X	13628	-0-	-1221	-0-	192	1	12349	3	Y	971	967	0			20
							19	4	1068	9							
09	14370	X	7904	-0-	-6466	-0-	101	1	7128	3	Y	613	614	0			19
							1	4	674	9							
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	7905	X	4534	-0-	-3371	-0-	294	1	3515	3	Y	659	715	0			50
							725	9									
06	5550	X	4905	-0-	-645	-0-	284	1	3225	3	Y	1269	1242	0			77
							1396	9									
07	6510	X	4820	-0-	-1690	-0-	292	1	3218	3	Y	1188	1164	0			101
							3	4	1307	9							
08	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	245	1	3085	3	Y	895	943	0			53
							985	9									
09	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	212	1	2642	3	Y	999	974	0			78
							1099	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	38936	X	22587	-0-	-16349	-0-	178	1	20906	3	Y	1356	1384	0			17
							11	4	1492	9							
06	37680	X	19943	-0-	-17737	-0-	197	1	18519	3	Y	1111	1100	0			28
							5	4	1222	9							
07	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	225	1	18670	3	Y	1036	1049	0			15
							28	4	1140	9							
08	20243	X	17585	-0-	-2658	-0-	254	1	16288	3	Y	925	922	0			18
							25	4	1018	9							
09	19590	X	17664	-0-	-1926	-0-	231	1	16385	3	Y	951	940	0			29
							2	4	1046	9							
10	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	5332	X	2458	-0-	-2874	-0-	26	1	2135	3	Y	270	275	0			29
							297	9									
06	5160	X	1350	-0-	-3810	-0-	19	1	1159	3	Y	155	158	0			26
							1	4	171	9							
07	3751	X	1233	-0-	-2518	-0-	26	1	1052	3	Y	140	143	0			23
							1	4	154	9							
08	2790	X	1007	-0-	-1783	-0-	42	1	769	3	Y	177	154	0	13	1	33
							1	4	195	9							
*09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	71	1	3919	3	Y	197	223	0			7
							58	4	217	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2852	X	547	-0-	-2305	-0-	15	1	462	3	Y	64	107	0			2
							70	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	348	1	2472	3	Y	1051	1021	0			30
							1	4	1156	9							
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1200	1	2542	3	Y	1361	1327	0			64
							3	4	1497	9							
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	148	1	1116	3	Y	254	250	1			4
							2	4	279	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	%	23142	-0-	23142	23142	1782	1	11939	3	N	8545	8483	0			219
							21	4	9400	9							
08	0	%	52906	-0-	52906	76048	4749	1	33788	3	N	13048	12887	0			380
							16	4	14353	9							
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	76048					N	NO RPT					380
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	76048					N	NO RPT					380

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	2	4	Y	503	370	1			255
							553	9									
06	2250	X	389	-0-	-1861	-0-	126	1	149	3	Y	104	174	1			185
							114	9									
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	103	1	116	3	Y	90					275
							99	9									
08	14B2	EXT	450	-0-	450	450	99	1	260	3	Y	83	177	1			181
							91	9									
09	14B2	EXT	2899	-0-	2899	3349	37	1	2513	3	Y	314	176	1			319
							4	4	345	9							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3349					Y	NO RPT					319

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
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	52	1	3462	3	Y	269	280	1			96
							296	9									
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	20	1	1061	3	Y	158	194	1			60
							174	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					60
08	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	7	1	17	9	Y	15					75
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	225	1	2698	3	Y	294	358	0			27
							323	9									
06	5070	X	4190	-0-	-880	-0-	338	1	3845	3	Y	6	29	0			4
							7	9									
07	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	426	1	4704	3	Y	5	7	0			2
							5	4	6	9							
08	4836	X	3777	-0-	-1059	-0-	266	1	3353	3	Y	144	136	0			10
							158	9									
09	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	219	1	2734	3	Y	288	274	0			24
							317	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	304	1	9562	3	Y	1313	1296	0			98
							14	4	1444	9							
06	10020	X	9944	-0-	-76	-0-	259	1	8162	3	Y	1356	1387	0			67
							31	4	1492	9							
07	10261	X	9681	-0-	-580	-0-	245	1	7592	3	Y	1360	1354	0			73
							348	4	1496	9							
08	10354	X	9529	-0-	-825	-0-	256	1	7095	3	Y	1283	1272	0			84
							767	4	1411	9							
09	10020	X	8341	-0-	-1679	-0-	261	1	6622	3	Y	1102	1144	0			42
							246	4	1212	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10753	-0-	-345	-0-	281	1	8844	3	Y	1468	1452	0			110
							13	4	1615	9							
06	10740	X	9179	-0-	-1561	-0-	244	1	7706	3	Y	1091	1145	0			56
							29	4	1200	9							
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	267	1	8255	3	Y	1398	1379	0			75
							377	4	1538	9							
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	305	1	8439	3	Y	1417	1398	0			94
							912	4	1559	9							
*09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	338	1	8583	3	Y	1372	1414	0			52
							319	4	1509	9							
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	810	1	8004	3	Y	769	807	0			40
							10	4	846	9							
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	627	1	5810	3	Y	534	537	0			37
							1	4	587	9							
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	405	1	3507	3	Y	498	501	0			34
							3	4	548	9							
08	8308	X	4173	-0-	-4135	-0-	459	1	3314	3	Y	362	375	0			21
							2	4	398	9							
09	8040	X	1368	-0-	-6672	-0-	138	1	1108	3	Y	110	122	0			9
							1	4	121	9							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1278	1	12621	3	Y	1041	1073	0			56
							16	4	1145	9							
06	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	1122	1	10381	3	Y	615	625	0			46
							1	4	677	9							
07	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	1156	1	10022	3	Y	501	510	0			37
							9	4	551	9							
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1363	1	9819	3	Y	489	495	0			31
							4	4	538	9							
*09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1263	1	10186	3	Y	445	437	0			39
							12	4	490	9							
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	3482	-0-	-6190	-0-	221	1	2648	3	Y	557	584	0			39
							613	9									
06	6330	X	1908	-0-	-4422	-0-	142	1	1612	3	Y	140	170	0			9
							154	9									
07	4598	X	2254	-0-	-2344	-0-	187	1	2065	3	Y	-0-	9	0			-0-
							2	4									
08	4371	X	3058	-0-	-1313	-0-	225	1	2833	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2258	-0-	-1972	-0-	168	1	2090	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	1442	1458	0			33
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	914	926	0			21
07	8829	X	6384	-0-	-2445	-0-	434	1	5034	3	Y	833	837	0			17
							916	9									
08	8649	X	6042	-0-	-2607	-0-	570	1	4245	3	Y	1115	1098	0			34
							1227	9									
09	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	461	1	4440	3	Y	1066	1066	0			34
							1173	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	713	X	11	-0-	-702	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	813	-0-	-768	-0-	91	1	580	3	Y	128	108	0			20
							1	4	141	9							
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	99	104	0			15
							109	9									
*09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	57	64	0			8
							63	9									
10	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	184	1	1161	3	Y	174	154	0			27
							191	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	284	1	1767	3	Y	130	127	0			30
							143	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	344	1	2212	3	Y	340	314	0			56
							6	4	374	9							
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	346	1	2165	3	Y	526	511	0			71
							579	9									
*09	3000	N	3341	-0-	341	341	384	1	2305	3	Y	593	590	0			74
							652	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT					74

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
05	38750	X	28054	-0-	-10696	-0-	74	1	27256	3	Y	632	584	0			90
							29	4	695	9							
06	33750	X	25013	-0-	-8737	-0-	91	1	24367	3	Y	473	491	0			72
							35	4	520	9							
07	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	80	1	23935	3	Y	334	345	0			61
							88	4	367	9							
08	28768	X	24246	-0-	-4522	-0-	79	1	23451	3	Y	348	373	0			36
							333	4	383	9							
09	27000	X	20998	-0-	-6002	-0-	84	1	20494	3	Y	339	314	0			61
							47	4	373	9							
10	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	43	1	5490	3	Y	1130	1136	1			19
							2	4	1243	9							
06	1350	X	1188	-0-	-162	-0-	9	1	825	3	Y	322	303	1			38
							354	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1172	1			83
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	3990	X	297	-0-	-3693	-0-	31	1	235	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	50	1	6351	3	Y	1495	1511	1			32
							2	4	1645	9							
06	5640	X	3794	-0-	-1846	-0-	26	1	2391	3	Y	1252	1126	1			158
							1377	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	363	1			28
08	4619	X	23	-0-	-4596	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	23	1			5
09	4470	X	177	-0-	-4293	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	58	1	7476	3	Y	1664	1677	1			34
							3	4	1830	9							
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	39	1	3627	3	Y	2278	2028	1			284
							1	4	2506	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	482	1			35
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
09	5340	X	863	-0-	-4477	-0-	61	1	458	3	Y	312	307	1			5
							1	4	343	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	50	1	6510	3	Y	1757	1770	1			38
							3	4	1933	9							
06	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-	32	1	3045	3	Y	1404	1263	1			179
							1	4	1544	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	56	55	1			1
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	%	7907	-0-	7907	7907	551	1	3691	3	N	3325	3321	0			87
							7	4	3658	9							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 %	21116	-0-	21116	21116	2131	1	14277	3	N	4257	4230	0			111
						25	4	4683	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

05	8432 X	7997	-0-	-435	-0-	173	1	6369	3	Y	1323	1414	0			114
						1455	9									
06	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	143	1	6882	3	Y	933	975	0			72
						1026	9									
07	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	118	1	5585	3	Y	645	594	0	61	1	62
						710	9									
08	8649 X	3109	-0-	-5540	-0-	48	1	2735	3	Y	296	327	0			31
						326	9									
09	8370 X	539	-0-	-7831	-0-	13	1	462	3	Y	58	76	0			13
						64	9									
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

05	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	84	1	2713	3	Y	465	488	0	3	1	8
						2	4	512	9							
06	3600 X	2912	-0-	-688	-0-	195	1	1874	3	Y	765	758	0			15
						1	4	842	9							
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	451	1	3019	3	Y	547	547	0			15
						5	4	602	9							
08	2325 X	2226	-0-	-99	-0-	213	1	1519	3	Y	448	449	0			14
						1	4	493	9							
09	2250 X	2118	-0-	-132	-0-	509	1	1077	3	Y	483	474	0			23
						1	4	531	9							
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

05	8742 X	140	-0-	-8602	-0-	3	1	101	3	Y	33	101	0			8
						36	9									
06	8460 X	2832	-0-	-5628	-0-	63	1	1989	3	Y	702	676	0			34
						8	4	772	9							
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	200	1	6181	3	Y	1879	1814	0			99
						282	4	2067	9							
08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	235	1	6511	3	Y	1528	1525	0			102
						704	4	1681	9							
*09	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	285	1	7261	3	Y	1398	1447	0			53
						271	4	1538	9							
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	19456	-0-	16356	16356	1723	1	17013	3	Y	635	610	0			31
							21	4	699	9							
06	3000	N	22035	-0-	19035	35391	2043	1	18903	3	Y	989	950	0			70
							1	4	1088	9							
07	56092	X	20701	-0-	-35391	-0-	2050	1	17771	3	Y	785	797	0			58
							16	4	864	9							
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2430	1	17514	3	Y	853	858	0			53
							8	4	938	9							
*09	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1823	1	14703	3	Y	804	787	0			70
							18	4	884	9							
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					70

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

05	17019	X	10858	-0-	-6161	-0-	284	1	8938	3	Y	1475	1455	0			110
							13	4	1623	9							
06	11010	X	10972	-0-	-38	-0-	291	1	9197	3	Y	1317	1361	0			66
							35	4	1449	9							
07	12276	X	11477	-0-	-799	-0-	297	1	9187	3	Y	1430	1420	0			76
							420	4	1573	9							
08	12276	X	11301	-0-	-975	-0-	310	1	8587	3	Y	1342	1330	0			88
							928	4	1476	9							
09	10710	X	9394	-0-	-1316	-0-	297	1	7540	3	Y	1161	1206	0			43
							280	4	1277	9							
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

05	5115	X	3512	-0-	-1603	-0-	203	1	2431	3	Y	798	821	0			59
							878	9									
06	4950	X	3474	-0-	-1476	-0-	248	1	2824	3	Y	365	398	0			26
							402	9									
07	4578	X	2438	-0-	-2140	-0-	196	1	2162	3	Y	71	89	0			8
							2	4	78	9							
08	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	206	1	2599	3	Y	75	79	0			4
							83	9									
09	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	219	1	2730	3	Y	84	82	0			6
							92	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

05	6696	X	4560	-0-	-2136	-0-	314	1	3759	3	Y	443	459	0			34
							487	9									
06	5790	X	3953	-0-	-1837	-0-	272	1	3089	3	Y	538	537	0			35
							592	9									
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	188	1	2073	3	Y	298	305	0			28
							2	4	328	9							
08	5208	X	1874	-0-	-3334	-0-	130	1	1642	3	Y	93	113	0			8
							102	9									
09	5040	X	2344	-0-	-2696	-0-	164	1	2042	3	Y	125	123	0			10
							138	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3588	-0-	-1806	-0-	311	1	3074	3	Y	181	210	0			9
							4	4	199	9							
06	5370	X	3122	-0-	-2248	-0-	289	1	2671	3	Y	147	147	0			9
							162	9									
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	572	1	4964	3	Y	364	349	0			24
							5	4	400	9							
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	743	1	5351	3	Y	402	402	0			24
							2	4	442	9							
*09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	3	Y	341	335	0			30
							6	4	375	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	244	1	13828	3	Y	1493	1496	0			30
							6	4	1642	9							
06	17490	X	16056	-0-	-1434	-0-	322	1	13974	3	Y	1597	1583	0			44
							3	4	1757	9							
07	DLQ G-10		15141	-0-	15141	15141	237	1	12790	3	Y	1918	1904	0			58
							4	4	2110	9							
08	25755	X	10614	-0-	-15141	-0-	200	1	8828	3	Y	1440	1462	0			36
							2	4	1584	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	160	1	3246	3	Y	410	402	0			29
							2	4	451	9							
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					29
07	5642	X	1357	-0-	-4285	-0-	56	1	1195	3	Y	89	101	0			17
							8	4	98	9							
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	216	1	4105	3	Y	597	579	0			35
							5	4	657	9							
*09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	284	1	4217	3	Y	851	825	0			61
							3	4	936	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	178	1	3093	3	Y	1313	1323	0	9	1	50
							1444	9									
06	5730	X	4989	-0-	-741	-0-	189	1	2511	3	Y	2081	2049	0			82
							2289	9									
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	3	Y	1916	1950	0			48
							2108	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	3	Y	1509	1520	0			37
							1660	9									
*09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	168	1	1848	3	Y	1439	1437	0			39
							1583	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	716	1	12429	3	Y	2035	2073	0	13	1	77
							1	4	2239	9							
06	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1097	1	14590	3	Y	2885	2850	0			112
							3174	9									
07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	476	1	8482	3	Y	3332	3364	0			80
							3665	9									
08	11346	X	9609	-0-	-1737	-0-	352	1	6795	3	Y	2238	2265	0			53
							2462	9									
09	10980	X	9173	-0-	-1807	-0-	572	1	6299	3	Y	2093	2091	0			55
							2302	9									
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					55

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	3763	-0-	-2189	-0-	205	1	2922	3	Y	574	626	0			45
							5	4	631	9							
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	637	1	8551	3	Y	1464	1396	0			113
							1	4	1610	9							
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	402	1	4968	3	Y	322	406	0			29
							7	4	354	9							
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	370	1	4006	3	Y	334	336	0			27
							367	9									
*09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	252	1	3390	3	Y	954	903	0			78
							2	4	1049	9							
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	-0-					-0-
06	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	189	1	8316	3	Y	1858	1814	0			44
							1	4	2044	9							
*09	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	400	1	11827	3	Y	874	884	0			34
							1	4	961	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	498	1	4913	3	Y	615	607	0			32
							6	4	677	9							
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	560	1	5177	3	Y	466	463	0			35
							513	9									
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	241	1	2093	3	Y	180	199	0			16
							2	4	198	9							
08	T. A.		2076	-0-	2076	2076	230	1	1656	3	Y	172	176	0			12
							1	4	189	9							
09	T. A.		2945	-0-	2945	5021	301	1	2431	3	Y	191	185	0			18
							3	4	210	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5021					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	624	1	6162	3	Y	769	800	0			41
							8	4	846	9							
06	5010	X	3051	-0-	-1959	-0-	273	1	2528	3	Y	227	250	0			18
							250	9									
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	610	1	5289	3	Y	401	391	0			28
							5	4	441	9							
08	6820	X	5236	-0-	-1584	-0-	594	1	4285	3	Y	323	331	0			20
							2	4	355	9							
09	6600	X	1103	-0-	-5497	-0-	114	1	921	3	Y	61	75	0			6
							1	4	67	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					6

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

05	4432	X	2154	-0-	-2278	-0-	124	1	1642	3	Y	336	336	0			43
							18	4	370	9							
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	121	1	1649	3	Y	218	223	0			38
							12	4	240	9							
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	102	1	1755	3	Y	576	578	0			36
							8	4	634	9							
08	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	123	1	1565	3	Y	496	508	0			24
							1	4	546	9							
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	Y	415	409	0			30
							8	4	457	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					30

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

05	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	56	1	4648	3	Y	630	617	0			58
							1	4	693	9							
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	82	1	5096	3	Y	765	717	0			106
							4	4	842	9							
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	117	1	4845	3	Y	646	661	0			91
							6	4	711	9							
08	5208	X	2738	-0-	-2470	-0-	114	1	2091	3	Y	482	451	0	39	1	83
							3	4	530	9							
*09	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	11760	3	Y	742	814	0			11
							174	4	816	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

05	33503	X	5716	-0-	-27787	-0-	353	1	4657	3	Y	596	645	0			84
							50	4	656	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	381	1	5207	3	Y	661	635	0			110
							38	4	727	9							
07	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	235	1	4017	3	Y	484	558	0			36
							18	4	532	9							
08	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	304	1	3881	3	Y	497	508	0			25
							3	4	547	9							
09	5160	X	5035	-0-	-125	-0-	411	1	4032	3	Y	522	508	0			39
							18	4	574	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	3	Y	575	562	0			73
							42	4	633	9							
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	204	1	2799	3	Y	470	463	0			80
							21	4	517	9							
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	606	645	0			41
							17	4	667	9							
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	339	1	4330	3	Y	479	496	0			24
							4	4	527	9							
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	444	1	4359	3	Y	582	563	0			43
							20	4	640	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	3	Y	163	196	0			9
							1	4	179	9							
06	4500	X	77	-0-	-4423	-0-	3	1	66	3	Y	7	14	0			2
							8	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	164	1	4179	3	Y	375	353	0			24
							1	4	413	9							
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	228	1	4627	3	Y	392	393	0			23
							1	4	431	9							
*09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	220	1	4629	3	Y	452	443	0			32
							497	9									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	%	15003	-0-	15003	15003	1393	1	9335	3	N	3871	3868	0			101
							17	4	4258	9							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

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
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1134	3	604	9	N	549	521	1			325
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1386	3	539	9	N	490	527	1			288
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1366	3	482	9	N	438	542	1			184
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1238	3	508	9	N	462	340	1			306
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1162	3	556	9	N	505	177	1			634
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					634

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
05	5601	X	1768	-0-	-3833	-0-	108	1	1414	3	Y	210	228	0			29
							15	4	231	9							
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	244	1	3330	3	Y	461	417	0			73
							24	4	507	9							
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	247	1	4233	3	Y	443	484	0			32
							19	4	487	9							
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	327	1	4188	3	Y	548	553	0			27
							4	4	603	9							
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	285	1	2802	3	Y	339	341	0			25
							13	4	373	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	Y	886	938	0			35
							975	9									
06	2370	X	878	-0-	-1492	-0-	33	1	486	3	Y	326	343	0			18
							359	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	203	1	3162	3	Y	238	245	0			8
							262	9									
09	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	154	1	2373	3	Y	779	746	0			41
							857	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	27807	X	12709	-0-	-15098	-0-	33	1	12436	3	Y	205	201	0			31
							14	4	226	9							
06	22380	X	16618	-0-	-5762	-0-	62	1	16233	3	Y	274	266	0			39
							22	4	301	9							
07	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	47	1	14276	3	Y	142	153	0			28
							54	4	156	9							
08	15841	X	14769	-0-	-1072	-0-	48	1	14302	3	Y	196	203	0			21
							203	4	216	9							
09	15330	X	11910	-0-	-3420	-0-	48	1	11628	3	Y	188	174	0			35
							27	4	207	9							
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	12555	X	10994	-0-	-1561	-0-	931	1	9187	3	Y	786	844	0			46
							11	4	865	9							
06	12150	X	10238	-0-	-1912	-0-	944	1	8737	3	Y	505	511	0			40
							1	4	556	9							
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	801	1	6942	3	Y	487	489	0			38
							6	4	536	9							
08	10974	X	8260	-0-	-2714	-0-	946	1	6815	3	Y	451	459	0			30
							3	4	496	9							
09	10620	X	7750	-0-	-2870	-0-	814	1	6565	3	Y	330	329	0			31
							8	4	363	9							
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	8928	X	4517	-0-	-4411	-0-	114	1	2634	3	Y	1603	1710	0			110
							6	4	1763	9							
06	12930	X	6013	-0-	-6917	-0-	190	1	3887	3	Y	1758	1749	0			119
							2	4	1934	9							
07	11711	X	10834	-0-	-877	-0-	362	1	7304	3	Y	2878	2834	0			163
							2	4	3166	9							
08	11656	X	8092	-0-	-3564	-0-	287	1	5523	3	Y	2070	2110	0			123
							5	4	2277	9							
09	8700	X	3074	-0-	-5626	-0-	234	1	2827	3	Y	8	117	0	4	1	10
							4	4	9	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	378	1	4981	3	Y	663	651	0			84
							53	4	729	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	323	1	4409	3	Y	713	679	0			118
							32	4	784	9							
07	5053	X	2457	-0-	-2596	-0-	114	1	1937	3	Y	362	451	0			29
							8	4	398	9							
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	135	1	8285	3	Y	2256	2370	0	32	1	43
							3	4	2482	9							
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	200	1	7497	3	Y	1645	1561	0	62	1	65
							1	4	1810	9							
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	3	Y	1006	937	0	110	1	24
							1	4	1107	9							
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	363	1	8983	3	Y	2883	2415	0	381	1	111
							1	4	3171	9							
09	8730	X	2086	-0-	-6644	-0-	167	1	1251	3	Y	607	562	0	108	1	48
							668	9									
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	88	1	5384	3	Y	2488	2512	0	34	1	46
							2	4	2737	9							
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	117	1	4410	3	Y	2494	2350	0	94	1	96
							1	4	2743	9							
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	150	1	4403	3	Y	2342	2134	0	247	1	57
							1	4	2576	9							
08	8153	X	5712	-0-	-2441	-0-	131	1	3228	3	Y	2139	1823	0	288	1	85
							2353	9									
09	5820	X	3158	-0-	-2662	-0-	207	1	1545	3	Y	1278	1066	0	207	1	90
							1406	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	10943	X	6735	-0-	-4208	-0-	102	1	5821	3	Y	735	739	0			16
							3	4	809	9							
06	8010	X	2597	-0-	-5413	-0-	52	1	2238	3	Y	279	285	0			10
							307	9									
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	42	1	2268	3	Y	245	246	0			9
							1	4	270	9							
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	197	1	8677	3	Y	876	863	0			22
							1	4	964	9							
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	75	1	2200	3	Y	226	237	0			11
							249	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	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 #: 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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	19	61	0			4
							21	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	576	1	10280	3	Y	2936	2867	0			69
							3230	9									
08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	1059	1	20483	3	Y	4625	4585	0			109
							5088	9									
*09	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	1441	1	15879	3	Y	4268	4263	0			114
							4695	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					114

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
05	16027	X	14733	-0-	-1294	-0-	698	1	12106	3	Y	1753	1790	0	12	1	68
							1	4	1928	9							
06	13230	X	10974	-0-	-2256	-0-	643	1	8556	3	Y	1614	1617	0			65
							1775	9									
07	15510	X	6366	-0-	-9144	-0-	274	1	4895	3	Y	1088	1125	0			28
							1197	9									
08	19933	X	4950	-0-	-14983	-0-	153	1	2954	3	Y	1675	1662	0			41
							1843	9									
09	14400	X	5589	-0-	-8811	-0-	316	1	3481	3	Y	1629	1624	0			46
							1792	9									
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	7967	X	3283	-0-	-4684	-0-	144	1	2493	3	Y	587	619	0	4	1	23
							646	9									
06	7170	X	2065	-0-	-5105	-0-	112	1	1488	3	Y	423	429	0			17
							465	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	2885	3	Y	951	946	0			22
							1046	9									
08	3658	X	188	-0-	-3470	-0-	7	1	139	3	Y	38	60	0			-0-
							42	9									
*09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	2943	3	Y	865	843	0			22
							952	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	17949	X	14892	-0-	-3057	-0-	215	1	12151	3	Y	2292	2292	0			46
							5	4	2521	9							
06	18390	X	9866	-0-	-8524	-0-	185	1	8036	3	Y	1494	1498	0			42
							2	4	1643	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	168	1	9097	3	Y	1468	1466	0			44
							3	4	1615	9							
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	Y	462	495	0			11
							1	4	508	9							
09	2520	X	134	-0-	-2386	-0-	4	1	111	3	Y	17	28	0			-0-
							19	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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 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
05	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	476	1	4319	3	Y	722	709	0	13	1	132
						794	9									
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	401	1	3210	3	Y	458	499	0			91
						504	9									
07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	625	1	4938	3	Y	442	435	0			98
						486	9									
08	4588 X	1511	-0-	-3077	-0-	152	1	1272	3	Y	79	154	0			23
						87	9									
09	4440 X	1924	-0-	-2516	-0-	181	1	1598	3	Y	132	131	0			24
						145	9									
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	126	1			-0-
06	9900 X	1678	-0-	-8222	-0-	133	1	1065	3	Y	436	370	0			66
						480	9									
07	3510 X	2203	-0-	-1307	-0-	181	1	1433	3	Y	535	492	0			109
						589	9									
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	489	1	4116	3	Y	1063	1029	0			143
						1	4	1169	9							
*09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	380	1	3359	3	Y	828	832	0			139
						1	4	911	9							
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					139

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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	33462	-0-	33462	33462	162	1	13555	3	Y	17783	17654	0	108	1	115
						184	4	19561	9							
08	14B2 EXT	27962	-0-	27962	61424	230	1	11679	3	Y	14152	14012	0	152	1	103
						486	4	15567	9							
09	14B2 EXT	23230	-0-	23230	84654	263	1	8732	3	Y	12462	12458	0	33	1	74
						527	4	13708	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84654					Y	NO RPT					74

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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	41749	-0-	41749	41749	195	1	16303	3	Y	22754	22607	0	139	1	146
						222	4	25029	9							
08	14B2 EXT	32686	-0-	32686	74435	254	1	12865	3	Y	17302	17138	0	187	1	123
						535	4	19032	9							
09	14B2 EXT	27568	-0-	27568	102003	287	1	9518	3	Y	15626	15618	0	41	1	90
						574	4	17189	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102003					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11601	-0-	-768	-0-	177	1	10013	3	Y	1279	1285	0			29
							4	4	1407	9							
06	13500	X	9998	-0-	-3502	-0-	180	1	7785	3	Y	1847	1822	0			54
							1	4	2032	9							
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	180	1	9684	3	Y	2162	2147	0			69
							3	4	2378	9							
08	9765	X	4934	-0-	-4831	-0-	89	1	3943	3	Y	819	863	0			25
							1	4	901	9							
09	9450	X	23	-0-	-9427	-0-	1	1	18	3	Y	4	24	0			5
							4	9									
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	17298	X	10300	-0-	-6998	-0-	158	1	8952	3	Y	1078	1148	0			21
							4	4	1186	9							
06	12630	X	12176	-0-	-454	-0-	240	1	10402	3	Y	1393	1378	0			36
							2	4	1532	9							
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	254	1	13690	3	Y	1764	1749	0			51
							4	4	1940	9							
08	14632	X	13376	-0-	-1256	-0-	263	1	11578	3	Y	1394	1413	0			32
							2	4	1533	9							
09	14160	X	11896	-0-	-2264	-0-	344	1	10180	3	Y	1246	1233	0			45
							1	4	1371	9							
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					45

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		35520	-0-	35520	35520	169	1	14178	3	Y	19073	18947	0	116	1	124
							193	4	20980	9							
08	14B2 EXT		28471	-0-	28471	63991	226	1	11520	3	Y	14767	14624	0	159	1	108
							481	4	16244	9							
09	14B2 EXT		19898	-0-	19898	83889	269	1	8887	3	Y	9279	9307	0	25	1	55
							535	4	10207	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	83889					Y	NO RPT					55

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	%	6162	-0-	6162	6162	34	1	2800	3	Y	2991	2954	0	19	1	18
							38	4	3290	9							
08	0	%	14016	-0-	14016	20178	121	1	6135	3	Y	6823	6720	0	73	1	48
							255	4	7505	9							
09	0	%	15592	-0-	15592	35770	185	1	6114	3	Y	8114	8094	0	21	1	47
							368	4	8925	9							
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	35770					Y	NO RPT					47

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	10993	-0-	-4104	-0-	9704	3	1289	9	Y	1172	1177	0			22
06	14610	X	11413	-0-	-3197	-0-	10246	3	1167	9	Y	1061	1055	0			28
07	DLQ G-10		14157	-0-	14157	14157	13028	3	1129	9	Y	1026	1024	0			30
08	30104	X	15947	-0-	-14157	-0-	14829	3	1118	9	Y	1016	1022	0			24
*09	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	12765	3	1135	9	Y	1032	1018	0			38
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 %	33429	-0-	33429	33429	165	1	13774	3	N	17548	17428	0	107	1	114
						187	4	19303	9							
08	0 %	27138	-0-	27138	60567	222	1	11291	3	N	13776	13642	0	149	1	99
						471	4	15154	9							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	60567					N	NO RPT					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	60567					N	NO RPT					99

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

05	3100 N	4838	-0-	1738	1738	892	1	3092	3	Y	776	642	0			313
						854	9									
06	3000 N	3881	-0-	881	2619	647	1	2261	3	Y	875	108	0	599	1	481
						10	4	963	9							
07	3100 N	3252	-0-	152	2771	629	1	1622	3	Y	896	1034	0			343
						15	4	986	9							
08	3100 N	4429	-0-	1329	4100	1235	1	2327	3	Y	778	638	0			483
						11	4	856	9							
*09	3000 N	3612	-0-	612	4712	939	1	2020	3	Y	594	642	0			435
						653	9									
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	1643					Y	NO RPT					435

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 %	35186	-0-	35186	35186	179	1	14967	3	Y	18034	17919	0	110	1	117
						203	4	19837	9							
08	0 %	28859	-0-	28859	64045	241	1	12187	3	Y	14476	14332	0	156	1	105
						507	4	15924	9							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	64045					Y	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	64045					Y	NO RPT					105

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0 %	38493	-0-	38493	38493	191	1	15980	3	Y	20095	19967	0	122	1	131
						217	4	22105	9							
*08	0 %	31028	-0-	31028	69521	250	1	12664	3	Y	15988	15830	0	171	1	118
						527	4	17587	9							
*09	0 %	26028	-0-	26028	95549	281	1	9293	3	Y	14449	14441	0	38	1	88
						560	4	15894	9							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	95549					Y	NO RPT					88

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377 X	4295	-0-	-7082	-0-	196	1	3391	3	Y	644	624	0	4	1	27
						708	9									
06	7680 X	686	-0-	-6994	-0-	39	1	516	3	Y	119	137	0			9
						131	9									
07	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5	0			4
08	1271 X	30	-0-	-1241	-0-	7	3	23	9	Y	21	20	0			5
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	174	1	9851	3	Y	1141	1128	0			22
						4	4	1255	9							
06	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	191	1	8270	3	Y	1074	1067	0			29
						2	4	1181	9							
07	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	163	1	8833	3	Y	1249	1241	0			37
						3	4	1374	9							
08	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	196	1	8620	3	Y	1511	1512	0			36
						1	4	1662	9							
*09	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	271	1	8004	3	Y	1151	1144	0			43
						1	4	1266	9							
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	7440 X	2676	-0-	-4764	-0-	18	1	2339	3	Y	289	301	1			7
						1	4	318	9							
06	4350 X	4081	-0-	-269	-0-	40	1	3737	3	Y	275	246	1			36
						1	4	303	9							
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	83	1	3960	3	Y	543	537	1			42
						6	4	597	9							
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	94	1	3774	3	Y	555	495	1			102
						39	4	611	9							
09	3540 X	1033	-0-	-2507	-0-	9	1	979	3	Y	40	139	1			3
						1	4	44	9							
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0 %	44287	-0-	44287	44287	213	1	17791	3	N	23674	23528	0	144	1	154
						242	4	26041	9							
*08	0 %	31746	-0-	31746	76033	255	1	12968	3	N	16347	16205	0	176	1	120
						541	4	17982	9							
*09	0 %	28984	-0-	28984	105017	305	1	10096	3	N	16340	16319	0	43	1	98
						609	4	17974	9							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105017					N	NO RPT					98

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6628	-0-	6628	6628	36	1	3039	3	Y	3192	3153	0	19	1	21
						42	4	3511	9							
08	14B2 EXT	12267	-0-	12267	18895	100	1	5071	3	Y	6259	6167	0	67	1	46
						211	4	6885	9							
09	14B2 EXT	13032	-0-	13032	31927	153	1	5059	3	Y	6832	6818	0	18	1	42
						305	4	7515	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31927					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

05	9703 X	7720	-0-	-1983	-0-	252	1	6919	3	Y	494	532	0			24
						6	4	543	9							
06	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	575	1	12123	3	Y	973	952	0			45
						1	4	1070	9							
07	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	388	1	9928	3	Y	639	643	0			41
						3	4	703	9							
08	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	395	1	8038	3	Y	895	887	0			49
						2	4	985	9							
*09	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	287	1	6040	3	Y	736	733	0			52
						810	9									
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

05	21142 X	7925	-0-	-13217	-0-	111	1	6302	3	Y	1372	1373	0			27
						3	4	1509	9							
06	20460 X	7876	-0-	-12584	-0-	145	1	6254	3	Y	1342	1333	0			36
						1	4	1476	9							
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	104	1	5647	3	Y	1052	1057	0			31
						2	4	1157	9							
08	14B2 EXT	3330	-0-	3330	3330	61	1	2673	3	Y	542	561	0			12
						596	9									
09	14B2 EXT	712	-0-	712	4042	19	1	559	3	Y	122	131	0			3
						134	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4042					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

05	24211 X	16983	-0-	-7228	-0-	282	1	15972	3	Y	656	682	0			13
						7	4	722	9							
06	23430 X	11717	-0-	-11713	-0-	241	1	10438	3	Y	942	929	0			26
						2	4	1036	9							
07	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	169	1	9103	3	Y	2141	2104	0			63
						3	4	2355	9							
08	17205 X	3240	-0-	-13965	-0-	56	1	2443	3	Y	674	720	0			17
						741	9									
09	16650 X	70	-0-	-16580	-0-	2	1	51	3	Y	15	30	0			2
						17	9									
10	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-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 #: 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
05	20739 X	20116	-0-	-623	-0-	217	1	16274	3	Y	3258	3267	0			47
						41	4	3584	9							
06	20070 X	17219	-0-	-2851	-0-	212	1	13950	3	Y	2779	2781	0			45
						3057	9									
07	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	229	1	13409	3	Y	2466	2459	0			52
						2713	9									
08	T. A.	18427	-0-	18427	18427	380	1	14958	3	Y	2808	2803	0			57
						3089	9									
09	T. A.	6660	-0-	6660	25087	140	1	5230	3	Y	1140	1177	0			20
						36	4	1254	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25087					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

05	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	240	1	13629	3	Y	3191	3390	0			70
						6	4	3510	9							
06	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	327	1	14186	3	Y	645	693	0			22
						3	4	710	9							
07	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	258	1	13910	3	Y	978	968	0			32
						4	4	1076	9							
08	14353 X	13905	-0-	-448	-0-	281	1	12406	3	Y	1105	1108	0			29
						2	4	1216	9							
*09	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	508	1	15044	3	Y	1182	1164	0			47
						2	4	1300	9							
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	49	1	2764	3	Y	767	760	0			16
						1	4	844	9							
06	4710 X	3368	-0-	-1342	-0-	57	1	2462	3	Y	772	766	0			22
						849	9									
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	52	1	2834	3	Y	739	738	0			23
						1	4	813	9							
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	Y	655	661	0			17
						721	9									
*09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	3	Y	650	641	0			26
						715	9									
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

05	6820 X	1615	-0-	-5205	-0-	87	1	1147	3	Y	335	440	0			57
						12	4	369	9							
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
07	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	856	1	14634	3	Y	3551	3339	0			212
						64	4	3906	9							
08	T. A.	14564	-0-	14564	14564	870	1	11117	3	Y	2334	2427	0			119
						10	4	2567	9							
09	T. A.	11414	-0-	11414	25978	881	1	8645	3	Y	1681	1674	0			126
						39	4	1849	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25978					Y	NO RPT					126

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
05	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	129	1	2244	3	Y	1858	1889	0	12	1	72
							2044	9									
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	3	Y	2415	2391	0			96
							2657	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	111	1	1974	3	Y	1933	1981	0			48
							2126	9									
08	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	104	1	2005	3	Y	1525	1537	0			36
							1678	9									
09	3900	X	2497	-0-	-1403	-0-	116	1	1284	3	Y	997	1007	0			26
							1097	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	22134	X	16928	-0-	-5206	-0-	261	1	14816	3	Y	1676	1682	0			30
							7	4	1844	9							
06	21420	X	14374	-0-	-7046	-0-	271	1	11737	3	Y	2149	2123	0			56
							2	4	2364	9							
07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	250	1	13501	3	Y	2427	2413	0			70
							4	4	2670	9							
08	14973	X	14863	-0-	-110	-0-	278	1	12241	3	Y	2129	2151	0			48
							2	4	2342	9							
09	14490	X	12604	-0-	-1886	-0-	346	1	10224	3	Y	1848	1829	0			67
							1	4	2033	9							
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2310	X	58	-0-	-2252	-0-	2	1	24	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	3	Y	1121	1081	0			42
							5	4	1233	9							
08	3100	N	6343	-0-	3243	3243	288	1	4495	3	Y	1418	1407	0			53
							1560	9									
*09	3000	N	5468	-0-	2468	5711	256	1	3954	3	Y	1144	1134	0			63
							1258	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5711					Y	NO RPT					63

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
05	18755	X	15847	-0-	-2908	-0-	247	1	13978	3	Y	1469	1467	0			28
							6	4	1616	9							
06	18150	X	13008	-0-	-5142	-0-	251	1	10856	3	Y	1726	1707	0			47
							2	4	1899	9							
07	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	236	1	12734	3	Y	2456	2430	0			73
							4	4	2702	9							
08	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	316	1	13925	3	Y	2473	2487	0			59
							2	4	2720	9							
*09	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	499	1	14753	3	Y	2474	2440	0			93
							2	4	2721	9							
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	3	Y	1943	1913	0			51
							1	4	2137	9							
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	174	1	4067	3	Y	1824	1824	0			51
							2006	9									
07	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	79	1	2094	3	Y	1313	1327	0			37
							1444	9									
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	Y	1797	1757	0	37	1	40
							1	4	1977	9							
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	166	1	3391	3	Y	784	805	0			19
							2	4	862	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	184	1	10461	3	Y	918	929	0			19
							5	4	1010	9							
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	169	1	7283	3	Y	927	920	0			26
							1	4	1020	9							
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	203	1	10952	3	Y	1928	1896	0			58
							3	4	2121	9							
08	11253	X	8017	-0-	-3236	-0-	150	1	6614	3	Y	1138	1167	0			29
							1	4	1252	9							
09	10890	X	335	-0-	-10555	-0-	10	1	294	3	Y	28	54	0			3
							31	9									
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	72	1	1927	3	N	1506	1485	0			38
							1	4	1657	9							
06	6510	X	3007	-0-	-3503	-0-	80	1	1867	3	N	964	976	0			26
							1060	9									
07	6142	X	2809	-0-	-3333	-0-	75	1	1983	3	N	683	691	0			18
							751	9									
08	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	59	1	1373	3	N	524	520	0	11	1	11
							576	9									
*09	2580	X	1698	-0-	-882	-0-	57	1	1161	3	N	435	437	0			9
							1	4	479	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3854	-0-	-1757	-0-	60	1	1601	3	N	1993	1996	0			50
							1	4	2192	9							
06	5430	X	3665	-0-	-1765	-0-	71	1	1667	3	N	1752	1755	0			47
							1927	9									
07	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	71	1	1893	3	N	1312	1324	0			35
							1443	9									
08	4154	X	2731	-0-	-1423	-0-	71	1	1660	3	N	909	905	0	19	1	20
							1000	9									
*09	4020	X	2265	-0-	-1755	-0-	69	1	1411	3	N	713	718	0			15
							1	4	784	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	17081 X	14939	-0-	-2142	-0-	164	1	12257	3	Y	2261	2255	0			29
						31	4	2487	9							
06	12540 X	12253	-0-	-287	-0-	153	1	10067	3	Y	1848	1850	0			27
						2033	9									
07	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	194	1	11352	3	Y	1924	1914	0			37
						2116	9									
08	T. A.	8942	-0-	8942	8942	188	1	7377	3	Y	1252	1265	0			24
						1377	9									
09	T. A.	143	-0-	143	9085	4	1	134	3	Y	4	28	0			-0-
						1	4	4	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9085					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	21858	-0-	21858	21858	373	1	18015	3	N	3150	22	0	3097	1	113
						5	4	3465	9							
08	DELQ PR	19505	-0-	19505	41363	405	1	16330	3	N	2516	1441	0	1145	1	43
						2	4	2768	9							
*09	DELQ PR	15443	-0-	15443	56806	392	1	12746	3	N	2083	2069	0			57
						14	4	2291	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	56806					N	NO RPT					57

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3598	-0-	3598	3598	42	1	2222	3	Y	1213	1198	0	9	1	31
						1334	9									
08	14B2 EXT	3515	-0-	3515	7113	34	1	1863	3	Y	1471	1462	0			40
						1618	9									
09	14B2 EXT	2200	-0-	2200	9313	30	1	1005	3	Y	1059	1049	0			50
						1165	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9313					Y	NO RPT					50

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	8220	-0-	8220	8220	147	1	7652	3	Y	383	382	0	3	1	11
						421	9									
08	14B2 EXT	4934	-0-	4934	13154	74	1	4100	3	Y	691	682	0			20
						760	9									
09	14B2 EXT	3450	-0-	3450	16604	84	1	2826	3	Y	491	487	0			24
						540	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16604					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 #: 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
*01	0		147087	-0-	147087	150369	178	1	132555	3	Y	12337	12265	0	13	1	60
							783	4	13571	9							
*02	0		77792	-0-	77792	228161	80	1	71309	3	Y	5821	5791	0			90
							6403	9									
03	0		48284	-0-	48284	276445	55	1	44602	3	Y	3164	3203	0			51
							147	4	3480	9							
*04	313991	X	37546	-0-	-276445	-0-	88	1	34439	3	Y	2740	2726	0			65
							5	4	3014	9							
05	122047	X	29236	-0-	-92811	-0-	185	1	26914	3	Y	1942	1968	0			39
							1	4	2136	9							
*06	118110	X	24010	-0-	-94100	-0-	228	1	22279	3	Y	1366	1369	0			36
							1503	9									
*07	122047	X	20969	-0-	-101078	-0-	241	1	19474	3	Y	1133	1136	0			33
							8	4	1246	9							
*08	122047	X	17077	-0-	-104970	-0-	251	1	15780	3	Y	951	954	0			30
							1046	9									
*09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	127	1	11342	3	Y	668	669	0			29
							1	4	735	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
*01	0		118336	-0-	118336	119887	141	1	104524	3	Y	11867	11797	0	13	1	57
							617	4	13054	9							
*02	0		75377	-0-	75377	195264	77	1	68445	3	Y	6232	6193	0			96
							6855	9									
03	0		54092	-0-	54092	249356	63	1	50377	3	Y	3170	3215	0			51
							165	4	3487	9							
*04	287791	X	38435	-0-	-249356	-0-	92	1	36154	3	Y	1985	1990	0			46
							5	4	2184	9							
05	110360	X	30928	-0-	-79432	-0-	197	1	28596	3	Y	1940	1950	0			36
							1	4	2134	9							
*06	106800	X	26076	-0-	-80724	-0-	249	1	24263	3	Y	1422	1423	0			35
							1564	9									
*07	110360	X	25513	-0-	-84847	-0-	294	1	23782	3	Y	1297	1296	0			36
							10	4	1427	9							
*08	110360	X	22260	-0-	-88100	-0-	329	1	20688	3	Y	1130	1130	0			36
							1243	9									
*09	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	208	1	18710	3	Y	980	973	0			43
							2	4	1078	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
*01	0		36280	-0-	36280	36280	40	1	30486	3	Y	5066	5036	0	5	1	25
							181	4	5573	9							
*02	0		45060	-0-	45060	81340	44	1	39129	3	Y	5352	5294	0			83
							5887	9									
03	0		44960	-0-	44960	126300	49	1	38904	3	Y	5345	5341	0			87
							127	4	5880	9							
*04	173704	X	47404	-0-	-126300	-0-	103	1	40662	3	Y	6030	5974	0			143
							6	4	6633	9							
05	49414	X	43556	-0-	-5858	-0-	258	1	37431	3	Y	5333	5371	0			105
							1	4	5866	9							
*06	47820	X	35978	-0-	-11842	-0-	320	1	31164	3	Y	4085	4085	0			105
							4494	9									
*07	49414	X	34550	-0-	-14864	-0-	370	1	29923	3	Y	3859	3854	0			110
							12	4	4245	9							
*08	49414	X	31387	-0-	-18027	-0-	428	1	26870	3	Y	3717	3710	0			117
							4089	9									
*09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	247	1	22251	3	Y	3171	3151	0			137
							3	4	3488	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	12763	-0-	12763	12763	216	1	11151	3	Y	1133	1102	0	22	1	11
						150	4	1246	9							
08	DELQ PR	11979	-0-	11979	24742	189	1	10814	3	Y	698	700	0			9
						208	4	768	9							
*09	DELQ PR	4522	-0-	4522	29264	36	1	3731	3	Y	631	628	0	2	1	10
						61	4	694	9							
10	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	5642					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

*01	0	131827	-0-	131827	133179	153	1	114042	3	Y	15416	15325	0	16	1	77
						674	4	16958	9							
*02	0	93657	-0-	93657	226836	94	1	83731	3	Y	8938	8874	0			141
						9832	9									
03	0	45961	-0-	45961	272797	52	1	42042	3	Y	3390	3473	0			58
						138	4	3729	9							
*04	317786 X	44989	-0-	-272797	-0-	108	1	42485	3	Y	2173	2177	0			54
						6	4	2390	9							
05	108686 X	39155	-0-	-69531	-0-	255	1	37063	3	Y	1669	1688	0			35
						1	4	1836	9							
*06	105180 X	29401	-0-	-75779	-0-	282	1	27502	3	Y	1470	1465	0			40
						1617	9									
*07	108686 X	26688	-0-	-81998	-0-	311	1	25084	3	Y	1166	1170	0			36
						10	4	1283	9							
*08	108686 X	24083	-0-	-84603	-0-	359	1	22538	3	Y	1078	1078	0			36
						1186	9									
*09	20188 X	20188	-0-	-0-	-0-	213	1	19082	3	Y	810	809	0			37
						2	4	891	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

05	14384 X	7330	-0-	-7054	-0-	145	1	6929	3	Y	233	234	0			9
						256	9									
06	13920 X	3266	-0-	-10654	-0-	93	1	2731	3	Y	402	395	0			16
						442	9									
07	14384 X	3651	-0-	-10733	-0-	53	1	3062	3	Y	450	437	0			29
						41	4	495	9							
08	14384 X	4593	-0-	-9791	-0-	96	1	3828	3	Y	606	626	0			9
						2	4	667	9							
09	8310 X	2576	-0-	-5734	-0-	60	1	1914	3	Y	547	548	0			8
						602	9									
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

05	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	225	1	10727	3	Y	603	607	0			28
						663	9									
06	8220 X	8218	-0-	-2	-0-	244	1	7182	3	Y	719	714	0			33
						1	4	791	9							
07	8494 X	6789	-0-	-1705	-0-	103	1	5931	3	Y	615	603	0			45
						78	4	677	9							
08	8494 X	6160	-0-	-2334	-0-	129	1	5112	3	Y	834	862	0			17
						2	4	917	9							
*09	8220 X	5305	-0-	-2915	-0-	141	1	4485	3	Y	617	620	0			14
						679	9									
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
*01	0		150414	-0-	150414	151192	179	1	133477	3	Y	14518	14433	0	15	1	71
							788	4	15970	9							
*02	0		102722	-0-	102722	253914	108	1	96369	3	Y	5677	5660	0			88
							6245	9									
03	0		93893	-0-	93893	347807	110	1	88171	3	Y	4840	4850	0			78
							288	4	5324	9							
*04	393946	X	46139	-0-	-347807	-0-	112	1	43723	3	Y	2089	2117	0			50
							6	4	2298	9							
05	140430	X	38293	-0-	-102137	-0-	250	1	36328	3	Y	1558	1578	0			30
							1	4	1714	9							
*06	135900	X	30352	-0-	-105548	-0-	294	1	28626	3	Y	1302	1299	0			33
							1432	9									
*07	140430	X	24976	-0-	-115454	-0-	292	1	23583	3	Y	993	998	0			28
							9	4	1092	9							
*08	140430	X	22681	-0-	-117749	-0-	339	1	21298	3	Y	949	948	0			29
							1044	9									
*09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	214	1	19213	3	Y	765	761	0			33
							2	4	842	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

05	98673	X	40726	-0-	-57947	-0-	250	1	36863	3	Y	3284	3298	0			63
							1	4	3612	9							
06	95490	X	35349	-0-	-60141	-0-	327	1	31854	3	Y	2880	2870	0			73
							3168	9									
07	98673	X	34753	-0-	-63920	-0-	391	1	31612	3	Y	2488	2491	0			70
							13	4	2737	9							
08	98673	X	28051	-0-	-70622	-0-	407	1	25595	3	Y	1863	1875	0			58
							2049	9									
*09	40800	X	26687	-0-	-14113	-0-	272	1	24445	3	Y	1788	1771	0			75
							3	4	1967	9							
10	40734	X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

*01	0		143524	-0-	143524	146119	171	1	127037	3	Y	14151	14069	0	15	1	69
							750	4	15566	9							
*02	0		90896	-0-	90896	237015	95	1	84685	3	Y	5560	5542	0			87
							6116	9									
03	0		55612	-0-	55612	292627	64	1	51967	3	Y	3100	3136	0			51
							171	4	3410	9							
*04	327989	X	35362	-0-	-292627	-0-	84	1	33165	3	Y	1916	1921	0			46
							5	4	2108	9							
05	118234	X	30700	-0-	-87534	-0-	194	1	28216	3	Y	2081	2086	0			41
							1	4	2289	9							
*06	114420	X	27585	-0-	-86835	-0-	268	1	26130	3	Y	1079	1091	0			29
							1187	9									
*07	118234	X	23608	-0-	-94626	-0-	277	1	22362	3	Y	873	876	0			26
							9	4	960	9							
*08	118234	X	20495	-0-	-97739	-0-	308	1	19350	3	Y	761	762	0			25
							837	9									
*09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	169	1	15226	3	Y	548	549	0			24
							2	4	603	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
*01	0		24777	-0-	24777	24777	25	1	18415	3	Y	5662	5629	0	6	1	27
							109	4	6228	9							
*02	0		44356	-0-	44356	69133	41	1	36272	3	Y	7312	7226	0			113
							8043	9									
03	0		41885	-0-	41885	111018	45	1	35890	3	Y	5303	5329	0			87
							117	4	5833	9							
*04	142212	X	31194	-0-	-111018	-0-	67	1	26385	3	Y	4307	4292	0			102
							4	4	4738	9							
05	48949	X	27510	-0-	-21439	-0-	158	1	22838	3	Y	4104	4126	0			80
							4514	9									
*06	47370	X	23448	-0-	-23922	-0-	203	1	19834	3	Y	3101	3102	0			79
							3411	9									
*07	48949	X	21750	-0-	-27199	-0-	232	1	18683	3	Y	2571	2577	0			73
							7	4	2828	9							
*08	48949	X	18611	-0-	-30338	-0-	250	1	15735	3	Y	2387	2385	0			75
							2626	9									
*09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	153	1	13757	3	Y	2112	2096	0			91
							2	4	2323	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

05	43648	X	30758	-0-	-12890	-0-	175	1	25662	3	Y	4474	4495	0			89
							4921	9									
06	42240	X	27077	-0-	-15163	-0-	232	1	22669	3	Y	3796	3786	0			99
							4176	9									
07	43648	X	21701	-0-	-21947	-0-	226	1	18263	3	Y	2914	2928	0			85
							7	4	3205	9							
08	43648	X	24603	-0-	-19045	-0-	327	1	20543	3	Y	3394	3371	0			108
							3733	9									
*09	30750	X	22338	-0-	-8412	-0-	211	1	18899	3	Y	2933	2913	0			128
							2	4	3226	9							
10	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

05	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	79470	X	-0-	-0-	-79470	-0-					Y	-0-					-0-
07	82119	X	776	-0-	-81343	-0-	9	1	670	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
08	82119	X	24237	-0-	-57882	-0-	332	1	20870	3	Y	2759	2677	0			85
							3035	9									
*09	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	199	1	17823	3	Y	2049	2044	0			90
							2	4	2254	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

05	28148	X	19415	-0-	-8733	-0-	108	1	15846	3	Y	3146	3175	0			63
							3461	9									
06	27240	X	15882	-0-	-11358	-0-	133	1	12970	3	Y	2526	2523	0			66
							2779	9									
07	28148	X	15298	-0-	-12850	-0-	156	1	12605	3	Y	2302	2301	0			67
							5	4	2532	9							
08	28148	X	13958	-0-	-14190	-0-	180	1	11319	3	Y	2235	2230	0			72
							2459	9									
09	23310	X	12897	-0-	-10413	-0-	118	1	10570	3	Y	2007	1991	0			88
							1	4	2208	9							
10	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					88

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
03	0		42088	-0-	42088	178012	49	1	38908	3	Y	2731	2747	0			44
							127	4	3004	9							
04	3178	X	NO RPT	-0-	-3178	174834					Y	NO RPT					44
05	98518	X	NO RPT	-0-	-98518	76316					Y	NO RPT					44
*06	95340	X	NO RPT	-0-	-95340	-0-					Y	NO RPT					44
07	DELQ PR		21729	-0-	21729	21729	249	1	20075	3	Y	1270	1272	0			34
							8	4	1397	9							
08	DELQ PR		18827	-0-	18827	40556	275	1	17301	3	Y	1137	1137	0			34
							1251	9									
*09	DELQ PR		15970	-0-	15970	56526	165	1	14866	3	Y	852	851	0			35
							2	4	937	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56526					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

*01	0		143382	-0-	143382	189636	169	1	126132	3	Y	14851	14828	0	16	1	73
							745	4	16336	9							
*02	0		81775	-0-	81775	271411	84	1	74930	3	Y	6146	6123	0			96
							6761	9									
*03	0		56391	-0-	56391	327802	64	1	51893	3	Y	3876	3909	0			63
							170	4	4264	9							
*04	0		42603	-0-	42603	370405	99	1	38979	3	Y	3199	3186	0			76
							6	4	3519	9							
*05	403353	X	32948	-0-	-370405	-0-	207	1	30019	3	Y	2474	2502	0			48
							1	4	2721	9							
*06	126540	X	28372	-0-	-98168	-0-	265	1	25850	3	Y	2052	2048	0			52
							2257	9									
*07	130758	X	26830	-0-	-103928	-0-	303	1	24465	3	Y	1865	1864	0			53
							10	4	2052	9							
*08	130758	X	25044	-0-	-105714	-0-	362	1	22775	3	Y	1734	1732	0			55
							1907	9									
*09	126540	X	25094	-0-	-101446	-0-	256	1	23033	3	Y	1638	1622	0			71
							3	4	1802	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

05	106547	X	22785	-0-	-83762	-0-	137	1	20186	3	Y	2238	2239	0			44
							2462	9									
06	103110	X	19382	-0-	-83728	-0-	175	1	17060	3	Y	1952	1946	0			50
							2147	9									
07	106547	X	12462	-0-	-94085	-0-	136	1	10958	3	Y	1240	1254	0			36
							4	4	1364	9							
08	106547	X	14333	-0-	-92214	-0-	202	1	12668	3	Y	1330	1324	0			42
							1463	9									
*09	21690	X	13678	-0-	-8012	-0-	138	1	12472	3	Y	969	969	0			42
							2	4	1066	9							
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*01	0		152971	-0-	152971	188038	183	1	136251	3	Y	14302	14264	0	15	1	71
							805	4	15732	9							
*02	0		75715	-0-	75715	263753	79	1	70535	3	Y	4637	4635	0			73
							5101	9									
03	0		48236	-0-	48236	311989	56	1	45264	3	Y	2516	2547	0			42
							148	4	2768	9							
04	0		32305	-0-	32305	344294	77	1	30269	3	Y	1777	1776	0			43
							4	4	1955	9							
*05	370404	X	26110	-0-	-344294	-0-	169	1	24445	3	Y	1360	1376	0			27
							1496	9									
*06	138870	X	19718	-0-	-119152	-0-	189	1	18475	3	Y	958	960	0			25
							1054	9									
*07	143499	X	16364	-0-	-127135	-0-	190	1	15341	3	Y	752	755	0			22
							6	4	827	9							
*08	143499	X	13392	-0-	-130107	-0-	199	1	12519	3	Y	613	615	0			20
							674	9									
*09	138870	X	14257	-0-	-124613	-0-	148	1	13378	3	Y	663	654	0			29
							2	4	729	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
*01	0		129320	-0-	129320	149991	149	1	111491	3	Y	15474	15410	0	16	1	76
							659	4	17021	9							
*02	0		53374	-0-	53374	203365	50	1	44061	3	Y	8421	8366	0			131
							9263	9									
03	0		57342	-0-	57342	260707	64	1	52235	3	Y	4428	4487	0			72
							172	4	4871	9							
04	0		47473	-0-	47473	308180	111	1	43652	3	Y	3367	3360	0			79
							6	4	3704	9							
*05	348584	X	40404	-0-	-308180	-0-	256	1	37237	3	Y	2645	2673	0			51
							1	4	2910	9							
*06	128550	X	32572	-0-	-95978	-0-	308	1	30039	3	Y	2023	2023	0			51
							2225	9									
*07	132835	X	28433	-0-	-104402	-0-	324	1	26206	3	Y	1720	1723	0			48
							11	4	1892	9							
*08	132835	X	25706	-0-	-107129	-0-	376	1	23612	3	Y	1562	1562	0			48
							1718	9									
*09	128550	X	20224	-0-	-108326	-0-	209	1	18756	3	Y	1143	1143	0			48
							2	4	1257	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
*01	0		69296	-0-	69296	82496	180	1	51593	3	Y	15805	15663	0			216
							137	4	17386	9							
*02	0		57148	-0-	57148	139644	196	1	45929	3	Y	10004	10053	0			167
							19	4	11004	9							
03	0		61492	-0-	61492	201136	356	1	52003	3	Y	8298	8322	0			143
							5	4	9128	9							
04	0		71200	-0-	71200	272336	333	1	64805	3	Y	5507	5504	0			146
							4	4	6058	9							
*05	336752	X	64416	-0-	-272336	-0-	1024	1	58089	3	Y	4797	4845	0			98
							26	4	5277	9							
*06	42780	X	33445	-0-	-9335	-0-	640	1	27585	3	Y	4741	4706	0			133
							5	4	5215	9							
*07	44206	X	38027	-0-	-6179	-0-	616	1	33230	3	Y	3792	3807	0			118
							10	4	4171	9							
*08	44206	X	35276	-0-	-8930	-0-	705	1	31053	3	Y	3194	3231	0			81
							5	4	3513	9							
*09	42780	X	28153	-0-	-14627	-0-	831	1	24570	3	Y	2499	2481	0			99
							3	4	2749	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		41634	-0-	41634	55766	123	1	34962	3	Y	5870	5840	0			80
							92	4	6457	9							
*02	0		44909	-0-	44909	100675	172	1	40454	3	Y	3878	3894	0			64
							17	4	4266	9							
03	0		47966	-0-	47966	148641	295	1	43129	3	Y	4125	4119	0			70
							4	4	4538	9							
04	0		42363	-0-	42363	191004	201	1	39046	3	Y	2831	2827	0			74
							2	4	3114	9							
*05	228159	X	37155	-0-	-191004	-0-	593	1	33608	3	Y	2672	2693	0			53
							15	4	2939	9							
*06	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	806	1	34805	3	Y	2444	2430	0			67
							7	4	2688	9							
*07	38037	X	34641	-0-	-3396	-0-	588	1	31672	3	Y	2156	2158	0			65
							9	4	2372	9							
*08	38037	X	32647	-0-	-5390	-0-	682	1	30071	3	Y	1717	1741	0			41
							5	4	1889	9							
*09	36810	X	23621	-0-	-13189	-0-	731	1	21621	3	Y	1151	1148	0			44
							3	4	1266	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		10547	-0-	10547	10547	158	1	8167	3	Y	1920	1881	0	39	1	16
							110	4	2112	9							
08	SHUT IN		7672	-0-	7672	18219	101	1	5754	3	Y	1552	1552	0			16
							110	4	1707	9							
09	SHUT IN		6740	-0-	6740	24959	47	1	4852	3	Y	1602	1591	0	4	1	23
							79	4	1762	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24959					Y	NO RPT					23

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13309	-0-	13309	13309	53	1	10423	3	Y	2575	2528	0	38	1	24
							2833	9									
08	SHUT IN		12410	-0-	12410	25719	50	1	9766	3	Y	2358	2059	0	299	1	24
							2594	9									
09	SHUT IN		8295	-0-	8295	34014	42	1	7252	3	Y	910	866	0	52	1	16
							1001	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	34014					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*01	0		31623	-0-	31623	44475	85	1	24474	3	Y	6363	6338	0			87
							65	4	6999	9							
*02	0		23115	-0-	23115	67590	76	1	17854	3	Y	4707	4716	0			78
							7	4	5178	9							
03	0		22091	-0-	22091	89681	115	1	16802	3	Y	4702	4700	0			80
							2	4	5172	9							
04	0		30333	-0-	30333	120014	128	1	24738	3	Y	4969	4921	0			128
							1	4	5466	9							
*05	152737	X	32723	-0-	-120014	-0-	478	1	27109	3	Y	4658	4693	0			93
							12	4	5124	9							
*06	25410	X	23168	-0-	-2242	-0-	478	1	20615	3	Y	1883	1923	0			53
							4	4	2071	9							
*07	26257	X	14764	-0-	-11493	-0-	245	1	13227	3	Y	1171	1188	0			36
							4	4	1288	9							
*08	26257	X	13419	-0-	-12838	-0-	266	1	11719	3	Y	1302	1307	0			31
							2	4	1432	9							
*09	25410	X	11701	-0-	-13709	-0-	340	1	10060	3	Y	1182	1168	0			45
							1	4	1300	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		14785	-0-	14785	14785	248	1	12768	3	Y	1453	1423	0	29	1	11
							171	4	1598	9							
08	SHUT IN		11346	-0-	11346	26131	171	1	9799	3	Y	1080	1081	0			10
							188	4	1188	9							
09	SHUT IN		8851	-0-	8851	34982	73	1	7690	3	Y	874	871	0	2	1	11
							127	4	961	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	34982					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		12814	-0-	12814	12814	226	1	11638	3	Y	722	709	0	14	1	9
							156	4	794	9							
08	SHUT IN		9421	-0-	9421	22235	154	1	8787	3	Y	284	287	0			6
							168	4	312	9							
09	SHUT IN		7895	-0-	7895	30130	69	1	7179	3	Y	482	477	0	1	1	10
							117	4	530	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	30130					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		56416	-0-	56416	56416	242	1	47882	3	Y	7538	7401	0	114	1	67
							8292	9									
08	SHUT IN		45381	-0-	45381	101797	199	1	39107	3	Y	5523	4835	0	702	1	53
							6075	9									
09	SHUT IN		39950	-0-	39950	141747	201	1	34325	3	Y	4931	4624	0	278	1	82
							5424	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	141747					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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-
10	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

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	33195	-0-	33195	33195	144	1	28495	3	Y	4142	4068	0	63	1	35
						4556	9									
08	SHUT IN	26822	-0-	26822	60017	118	1	23101	3	Y	3275	2865	0	415	1	30
						3603	9									
09	SHUT IN	22798	-0-	22798	82815	113	1	19233	3	Y	3138	2941	0	177	1	50
						3452	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82815					Y	NO RPT					50

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	44668	-0-	44668	44668	189	1	37310	3	Y	6517	6403	0	99	1	58
						7169	9									
08	SHUT IN	42318	-0-	42318	86986	185	1	36387	3	Y	5224	4569	0	664	1	49
						5746	9									
09	SHUT IN	34344	-0-	34344	121330	174	1	29771	3	Y	3999	3757	0	225	1	66
						4399	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	121330					Y	NO RPT					66

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7789 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	88060	-0-	88060	88060	389	1	76920	3	Y	9774	9606	0	149	1	87
						10751	9									
08	SHUT IN	77317	-0-	77317	165377	343	1	67374	3	Y	8727	7624	0	1108	1	82
						9600	9									
09	SHUT IN	60911	-0-	60911	226288	310	1	52928	3	Y	6975	6549	0	393	1	115
						7673	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	226288					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HW RRCID -> 284441 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	167	-0-	167	167	1	1	121	3	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
08	SHUT IN	73	-0-	73	240	54	3	19	9	Y	17	15	0	2	1	-0-
09	SHUT IN	27	-0-	27	267	27	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	13023	-0-	13023	13023	52	1	10311	3	Y	2418	2373	0	37	1	22
						2660	9									
08	SHUT IN	11338	-0-	11338	24361	47	1	9255	3	Y	1851	1620	0	235	1	18
						2036	9									
09	SHUT IN	8475	-0-	8475	32836	43	1	7336	3	Y	996	941	0	56	1	17
						1096	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32836					Y	NO RPT					17

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	73089	-0-	73089	73089	316	1	62370	3	Y	9457	9287	0	143	1	84
						10403	9									
08	SHUT IN	57684	-0-	57684	130773	252	1	49416	3	Y	7287	6376	0	926	1	69
						8016	9									
09	SHUT IN	44996	-0-	44996	175769	225	1	38532	3	Y	5672	5328	0	320	1	93
						6239	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	175769					Y	NO RPT					93

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 7653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	53400	-0-	53400	53400	226	1	44603	3	Y	7792	7656	0	119	1	68
						8571	9									
08	SHUT IN	45804	-0-	45804	99204	199	1	39038	3	Y	5970	5224	0	758	1	56
						6567	9									
09	SHUT IN	31555	-0-	31555	130759	153	1	26219	3	Y	4712	4425	0	266	1	77
						5183	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	130759					Y	NO RPT					77

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	50802	-0-	50802	50802	215	1	42510	3	Y	7343	7215	0	112	1	65
						8077	9									
08	SHUT IN	39590	-0-	39590	90392	170	1	33324	3	Y	5542	4850	0	704	1	53
						6096	9									
09	SHUT IN	32154	-0-	32154	122546	158	1	26995	3	Y	4546	4267	0	256	1	76
						5001	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	122546					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	40	-0-	40	40	29	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	SHUT IN	14	-0-	14	54	14	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	57310	-0-	57310	57310	238	1	47097	3	Y	9068	8897	0	137	1	81
						9975	9									
08	SHUT IN	54432	-0-	54432	111742	237	1	46449	3	Y	7042	6161	0	894	1	68
						7746	9									
09	SHUT IN	45996	-0-	45996	157738	227	1	38840	3	Y	6299	5908	0	355	1	104
						6929	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	157738					Y	NO RPT					104

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	14181	-0-	14181	14181	223	1	11507	3	Y	2088	2045	0	42	1	15
						154	4	2297	9							
08	SHUT IN	18122	-0-	18122	32303	263	1	15027	3	Y	2313	2306	0			22
						288	4	2544	9							
09	SHUT IN	16530	-0-	16530	48833	131	1	13726	3	Y	2225	2211	0	6	1	30
						225	4	2448	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	48833					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

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

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
*01	0	45318	-0-	45318	46061	67	1	34956	3	Y	9309	9196	1			167
						55	4	10240	9							
*02	0	59355	-0-	59355	105416	94	1	48894	3	Y	9416	966	0	8235	1	382
						9	4	10358	9							
*03	164485 X	59069	-0-	-105416	-0-	107	1	52308	3	Y	5815	6047	1			150
						257	4	6397	9							
04	54390 X	53875	-0-	-515	-0-	122	1	47920	3	Y	5301	4970	1			481
						2	4	5831	9							
05	56203 X	47696	-0-	-8507	-0-	97	1	43409	3	Y	3808	4080	1			209
						1	4	4189	9							
*06	54390 X	41385	-0-	-13005	-0-	38096	3	1	4	Y	2989	2941	1			257
						3288	9									
*07	56203 X	35466	-0-	-20737	-0-	158	1	32164	3	Y	2851	2934	1			174
						8	4	3136	9							
*08	56203 X	27898	-0-	-28305	-0-	587	1	23505	3	Y	3460	3463	1			171
						3806	9									
*09	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	879	1	20513	3	Y	2729	2746	1			154
						3002	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*01	0		36806	-0-	36806	37387	55	1	28985	3	Y	7018	6946	1			128
							46	4	7720	9							
*02	0		34585	-0-	34585	71972	56	1	28881	3	Y	5130	530	0	4516	1	212
							5	4	5643	9							
*03	103588	X	31616	-0-	-71972	-0-	57	1	28060	3	Y	3055	3185	1			82
							138	4	3361	9							
04	33750	X	26056	-0-	-7694	-0-	58	1	22873	3	Y	2840	2662	1			260
							1	4	3124	9							
05	34875	X	25362	-0-	-9513	-0-	51	1	22771	3	Y	2309	2440	1			129
							2540	9									
*06	33750	X	22149	-0-	-11601	-0-	20066	3	1	4	Y	1893	1856	1			166
							2082	9									
*07	34875	X	19961	-0-	-14914	-0-	88	1	17962	3	Y	1733	1790	1			109
							5	4	1906	9							
*08	34875	X	21134	-0-	-13741	-0-	481	1	19263	3	Y	1264	1306	1			67
							1390	9									
*09	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	688	1	16049	3	Y	1014	1022	1			59
							1115	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
*01	0		76590	-0-	76590	78536	124	1	64755	3	Y	10554	10458	1			193
							102	4	11609	9							
*02	0		57549	-0-	57549	136085	89	1	46311	3	Y	10127	1040	0	8864	1	416
							9	4	11140	9							
*03	184109	X	48024	-0-	-136085	-0-	83	1	40987	3	Y	6138	6390	1			164
							202	4	6752	9							
04	63810	X	31422	-0-	-32388	-0-	69	1	27136	3	Y	3833	3641	1			356
							1	4	4216	9							
05	65937	X	52999	-0-	-12938	-0-	102	1	45933	3	Y	6330	6354	1			332
							1	4	6963	9							
*06	63810	X	37014	-0-	-26796	-0-	33129	3	3885	9	Y	3532	3548	1			316
*07	65937	X	31756	-0-	-34181	-0-	146	1	29669	3	Y	1757	1951	1			122
							8	4	1933	9							
*08	65937	X	29402	-0-	-36535	-0-	681	1	27259	3	Y	1329	1377	1			74
							1462	9									
*09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	987	1	23021	3	Y	1516	1499	1			91
							1668	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
*01	0		1176	-0-	1176	1196	2	1	1109	3	Y	57	56	1			1
							2	4	63	9							
*02	0		14381	-0-	14381	15577	25	1	13295	3	Y	962	97	0	828	1	38
							3	4	1058	9							
*03	49948	X	34371	-0-	-15577	-0-	68	1	33361	3	Y	707	727	1			18
							164	4	778	9							
*04	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	72	1	28420	3	Y	844	786	1			76
							1	4	928	9							
*05	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	52	1	23721	3	Y	660	702	1			34
							1	4	726	9							
*06	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17894	3	697	9	Y	634	617	1			51
*07	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	71	1	14569	3	Y	610	627	1			34
							4	4	671	9							
*08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	227	1	9111	3	Y	752	752	1			34
							827	9									
*09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	435	1	10140	3	Y	813	805	1			42
							894	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
*01	0		99047	-0-	99047	99047	118	1	87536	3	Y	9888	9829	0	10	1	49
							516	4	10877	9							
*02	0		78167	-0-	78167	177214	79	1	70035	3	Y	7321	7255	0			115
							8053	9									
03	0		82114	-0-	82114	259328	93	1	75331	3	Y	5857	5875	0			97
							247	4	6443	9							
*04	326118	X	66790	-0-	-259328	-0-	156	1	61454	3	Y	4701	4684	0			114
							9	4	5171	9							
05	99758	X	55970	-0-	-43788	-0-	357	1	51848	3	Y	3422	3466	0			70
							1	4	3764	9							
*06	96540	X	41396	-0-	-55144	-0-	396	1	38583	3	Y	2197	2208	0			59
							2417	9									
*07	99758	X	35244	-0-	-64514	-0-	407	1	32871	3	Y	1775	1781	0			53
							13	4	1953	9							
*08	99758	X	30375	-0-	-69383	-0-	449	1	28192	3	Y	1576	1577	0			52
							1734	9									
*09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	258	1	23220	3	Y	1254	1250	0			56
							3	4	1379	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	59498	-0-	59498	59498	246	1	48659	3	Y		9630	9460	0	146	1	87
						10593	9										
08	SHUT IN	49497	-0-	49497	108995	208	1	40771	3	Y		7744	6773	0	983	1	75
						8518	9										
09	SHUT IN	44145	-0-	44145	153140	214	1	36616	3	Y		6650	6239	0	374	1	112
						7315	9										
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	153140						Y	NO RPT					112

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	61506	-0-	61506	61506	267	1	52741	3	Y		7725	7589	0	117	1	67
						8498	9										
08	SHUT IN	48705	-0-	48705	110211	213	1	41924	3	Y		5971	5225	0	759	1	54
						6568	9										
09	SHUT IN	34082	-0-	34082	144293	172	1	29305	3	Y		4186	3937	0	236	1	67
						4605	9										
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	144293						Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	387	1	18428	3	Y	951	948	0			40
						1046	9									
06	10800 X	4712	-0-	-6088	-0-	142	1	4155	3	Y	377	400	0			17
						415	9									
07	11160 X	4477	-0-	-6683	-0-	57	1	3320	3	Y	960	912	0			65
						44	4	1056	9							
08	11160 X	4041	-0-	-7119	-0-	78	1	3091	3	Y	792	842	0			15
						1	4	871	9							
*09	10800 X	3965	-0-	-6835	-0-	98	1	3115	3	Y	684	685	0			14
						752	9									
10	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21867	-0-	21867	21867	396	1	20431	3	Y	696	682	0	14	1	6
						274	4	766	9							
08	SHUT IN	12520	-0-	12520	34387	202	1	11545	3	Y	501	502	0			5
						222	4	551	9							
09	SHUT IN	8914	-0-	8914	43301	79	1	8218	3	Y	439	437	0	1	1	6
						134	4	483	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	43301					Y	NO RPT					6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	13255	-0-	13255	13255	216	1	11119	3	Y	1610	1581	0	33	1	10
						149	4	1771	9							
08	SHUT IN	24864	-0-	24864	38119	269	1	15393	3	Y	8096	8030	0			76
						296	4	8906	9							
09	SHUT IN	16071	-0-	16071	54190	119	1	12444	3	Y	3004	3032	0	8	1	40
						204	4	3304	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54190					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	12909	-0-	12909	12909	204	1	10508	3	Y	1869	1830	0	38	1	13
						141	4	2056	9							
08	SHUT IN	14993	-0-	14993	27902	213	1	12179	3	Y	2152	2145	0			20
						234	4	2367	9							
09	SHUT IN	14571	-0-	14571	42473	105	1	10985	3	Y	3001	2973	0	8	1	40
						180	4	3301	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42473					Y	NO RPT					40

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10597	-0-	10597	10597	157	1	8177	3	Y	2057	2033	0	16	1	55
						2263	9									
08	SHUT IN	10146	-0-	10146	20743	134	1	7376	3	Y	2396	2384	0			67
						2636	9									
09	SHUT IN	8448	-0-	8448	29191	178	1	5972	3	Y	2089	2059	0			97
						2298	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29191					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. N/A

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	5014	-0-	5014	5014	80	1	4576	3	Y	271	253	0			18
						60	4	298	9							
08	SHUT IN	10998	-0-	10998	16012	180	1	7151	3	Y	3331	3291	0			58
						3	4	3664	9							
09	SHUT IN	17854	-0-	17854	33866	400	1	12669	3	Y	4350	4326	0			82
						4785	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	33866					Y	NO RPT					82

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	33365	-0-	33365	33365	566	1	30498	3	Y	2084	2111	0			63
						9	4	2292	9							
08	DELQ PR	29620	-0-	29620	62985	616	1	27189	3	Y	1645	1669	0			39
						5	4	1810	9							
*09	DELQ PR	24234	-0-	24234	87219	745	1	22033	3	Y	1321	1311	0			49
						3	4	1453	9							
10	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	59877					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

*05	13795 X	11873	-0-	-1922	-0-	232	1	11032	3	Y	554	551	0			26
						609	9									
06	13350 X	8017	-0-	-5333	-0-	239	1	7030	3	Y	679	673	0			32
						1	4	747	9							
07	13795 X	6814	-0-	-6981	-0-	105	1	6043	3	Y	533	525	0			40
						80	4	586	9							
08	13795 X	6596	-0-	-7199	-0-	148	1	5866	3	Y	527	554	0			13
						2	4	580	9							
*09	13350 X	6239	-0-	-7111	-0-	172	1	5437	3	Y	573	572	0			14
						630	9									
10	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

05	T. A.	79	-0-	79	79	2	1	63	3	Y	13	12	0			1
						14	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	82 X	3	-0-	-79	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	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

05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	3	Y	72	72	0			7
						2	4	79	9							
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	78	77	0			8
						1	4	86	9							
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1063	3	Y	70	71	0			7
						3	4	77	9							
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	37	1	1195	3	Y	88	88	0			7
						4	4	97	9							
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	85	86	0			6
						3	4	94	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	86	1	2729	3	Y	198	199	0			3
						5	4	218	9							
06	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	70	1	2451	3	Y	186	186	0			3
						4	4	205	9							
07	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	83	1	2708	3	Y	174	174	0			3
						7	4	191	9							
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	89	1	2817	3	Y	194	194	0			3
						7	4	213	9							
*09	3000 N	3051	-0-	51	51	86	1	2743	3	Y	196	195	0			4
						6	4	216	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					4

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	T. A.	91	-0-	91	229	3	1	82	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.	62	-0-	62	291	2	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	8494 X	8110	-0-	-384	-0-	244	1	7691	3	Y	142	141	0			1
						19	4	156	9							
06	8220 X	6515	-0-	-1705	-0-	178	1	6185	3	Y	129	129	0			1
						10	4	142	9							
07	8308 X	5139	-0-	-3169	-0-	149	1	4878	3	Y	88	88	0			1
						15	4	97	9							
08	8122 X	7705	-0-	-417	-0-	231	1	7287	3	Y	150	149	0			2
						22	4	165	9							
*09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	7458	3	Y	159	158	0			3
						19	4	175	9							
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 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
05	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	110	1	3440	3	Y	297	297	0			6
							8	4	327	9							
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	103	1	3614	3	Y	302	302	0			6
							6	4	332	9							
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	117	1	3843	3	Y	324	325	0			5
							12	4	356	9							
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	122	1	3876	3	Y	344	343	0			6
							12	4	378	9							
09	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	106	1	3349	3	Y	313	312	0			7
							7	4	344	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	203	-0-	-2804	-0-	5	1	166	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	27	27	0			2
07	2201	X	302	-0-	-1899	-0-	9	1	293	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	126	1	3987	3	Y	54	54	0			4
							8	4	59	9							
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	116	1	4037	3	Y	78	77	0			5
							8	4	86	9							
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	125	1	4107	3	Y	66	66	0			5
							13	4	73	9							
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	122	1	3859	3	Y	78	78	0			5
							12	4	86	9							
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	123	1	3930	3	Y	113	112	0			6
							10	4	124	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		885	-0-	885	885	26	1	857	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	885					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	112	1	3540	3	Y	92	91	0			2
							8	4	101	9							
06	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	93	1	3274	3	Y	85	85	0			2
							6	4	94	9							
07	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	101	1	3326	3	Y	115	114	0			3
							11	4	127	9							
08	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	109	1	3444	3	Y	122	122	0			3
							10	4	134	9							
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	110	1	3457	3	Y	119	118	0			4
							7	4	131	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	3	Y	107	106	0			4
							2	4	118	9							
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	3	Y	66	66	0			4
							1	4	73	9							
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	3	Y	67	66	0			5
							4	4	74	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	859	3	Y	18	18	0			2
							2	4	20	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	23	22	0			3
							1	4	25	9							
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	965	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	989	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	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 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
05	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	165	1	5179	3	Y	278	279	0			8
							14	4	306	9							
06	5700	X	5329	-0-	-371	-0-	141	1	4908	3	Y	246	247	0			7
							9	4	271	9							
07	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	151	1	4948	3	Y	254	256	0			5
							15	4	279	9							
08	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	148	1	4689	3	Y	261	260	0			6
							13	4	287	9							
09	5670	X	4783	-0-	-887	-0-	137	1	4359	3	Y	251	250	0			7
							11	4	276	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	868	N	213	-0-	-655	-0-	6	1	206	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	838	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	24	1	760	3	Y	13	12	0			2
							1	4	14	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	534	3	Y	406	403	0	1	8	5
							447	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	327	328	0			4
							360	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	393	393	0			4
							432	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	298	299	0			3
							1	4	328	9							
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	175	176	0			2
							193	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	1	1	47	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	53	53	0			-0-
							4	4	58	9							
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	3	Y	83	82	0			1
							3	4	91	9							
10	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 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
05	6386	X	203	-0-	-6183	-0-	6	1	193	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	178	1	5820	3	Y	59	59	0			-0-
							17	4	65	9							
08	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	180	1	5673	3	Y	76	75	0			1
							18	4	84	9							
09	6120	X	5708	-0-	-412	-0-	172	1	5433	3	Y	81	80	0			2
							14	4	89	9							
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	119	1	3744	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	106	1	3698	3	Y	86	86	0			9
							6	4	95	9							
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	106	1	3481	3	Y	169	168	0			10
							11	4	186	9							
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	111	1	3479	3	Y	203	203	0			10
							10	4	223	9							
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	106	1	3359	3	Y	214	213	0			11
							7	4	235	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	152	1	4807	3	Y	311	311	0			3
							12	4	342	9							
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	127	1	4439	3	Y	274	274	0			3
							8	4	301	9							
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	149	1	4856	3	Y	257	258	0			2
							15	4	283	9							
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4752	3	Y	273	273	0			2
							15	4	300	9							
*09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	155	1	4914	3	Y	216	216	0			2
							12	4	238	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

05	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	59	1	1852	3	Y	48	48	0			3
							4	4	53	9							
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	59	1	2057	3	Y	1	1	0			3
							3	4	1	9							
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	66	1	2151	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	3	Y	14	13	0			1
							5	4	15	9							
09	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	55	1	1729	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
10	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 #: 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
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	64	1	2028	3	Y	176	176	0			8
							4	4	194	9							
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	169	168	0			9
							3	4	186	9							
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	3	Y	228	228	0			9
							6	4	251	9							
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	264	263	0			10
							5	4	290	9							
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	290	288	0			12
							4	4	319	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1529	3	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	3	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	3	Y	68	68	0			1
							4	4	75	9							
08	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1328	3	Y	60	59	0			2
							4	4	66	9							
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	Y	76	75	0			3
							4	4	84	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1380	3	Y	51	52	0			2
							2	4	56	9							
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	26	26	0			2
							4	4	29	9							
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	3	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	3	Y	49	48	0			3
							4	4	54	9							
10	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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	847	3	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	860	3	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	17	1	546	3	Y	53	54	0			3
							1	4	58	9							
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
10	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 #: 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
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	86	1	2714	3	Y	74	73	0			8
							5	4	81	9							
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	3	Y	73	74	0			7
							4	4	80	9							
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2463	3	Y	50	51	0			6
							7	4	55	9							
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2811	3	Y	62	61	0			7
							7	4	68	9							
*09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	3	Y	54	55	0			6
							5	4	59	9							
10	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
05	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	36	1	1126	3	Y	37	38	0			9
							2	4	41	9							
06	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	33	1	1122	3	Y	37	36	0			10
							1	4	41	9							
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1650	3	Y	61	61	0			10
							4	4	67	9							
08	3100	N	3712	-0-	612	612	111	1	3479	3	Y	102	101	0			11
							10	4	112	9							
*09	3000	N	4065	-0-	1065	1677	121	1	3814	3	Y	110	110	0			11
							9	4	121	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	146	1	4607	3	Y	180	180	0			18
							12	4	198	9							
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	124	1	4349	3	Y	39	39	0			18
							8	4	43	9							
07	4991	X	4983	-0-	-8	-0-	145	1	4757	3	Y	60	60	0			18
							15	4	66	9							
08	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	131	1	4148	3	Y	47	48	0			17
							13	4	52	9							
09	5040	X	4330	-0-	-710	-0-	131	1	4139	3	Y	45	45	0			17
							10	4	50	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	324	-0-	-2466	-0-	8	1	299	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	60	1	1892	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2021	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	59	1	1881	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	61	1	1962	3	Y	110	109	0			4
							4	4	121	9							
06	2220	N	1779	-0-	-441	-0-	47	1	1644	3	Y	78	79	0			3
							2	4	86	9							
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	3	Y	30	31	0			2
							3	4	33	9							
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	51	1	1620	3	Y	39	38	0			3
							5	4	43	9							
09	1770	N	823	-0-	-947	-0-	25	1	776	3	Y	19	20	0			2
							1	4	21	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	226	1	7125	3	Y	53	54	0			3
							16	4	58	9							
06	7230	X	6640	-0-	-590	-0-	182	1	6389	3	Y	53	53	0			3
							11	4	58	9							
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	199	1	6508	3	Y	56	57	0			2
							19	4	62	9							
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	208	1	6595	3	Y	73	72	0			3
							19	4	80	9							
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	202	1	6414	3	Y	73	73	0			3
							17	4	80	9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	97	1	3088	3	Y	181	181	0			8
							8	4	199	9							
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	84	1	2922	3	Y	161	161	0			8
							6	4	177	9							
07	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	94	1	3081	3	Y	174	174	0			8
							9	4	191	9							
08	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	90	1	2847	3	Y	222	222	0			8
							8	4	244	9							
09	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	86	1	2721	3	Y	224	223	0			9
							6	4	246	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	107	1	3399	3	Y	262	262	0			9
							8	4	288	9							
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	90	1	3157	3	Y	179	179	0			9
							6	4	197	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	96	1	3170	3	Y	214	215	0			8
							10	4	235	9							
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3145	3	Y	250	249	0			9
							8	4	275	9							
09	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	91	1	2876	3	Y	242	242	0			9
							6	4	266	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	31	1	1006	3	Y	77	78	0			2
							2	4	85	9							
06	1440	X	1026	-0-	-414	-0-	27	1	946	3	Y	48	49	0			1
							53	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	987	3	Y	27	27	0			1
							3	4	30	9							
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	29	1	909	3	Y	57	58	0			-0-
							2	4	63	9							
10	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
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	116	1	3624	3	Y	174	173	0			6
							8	4	191	9							
06	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	99	1	3461	3	Y	162	162	0			6
							6	4	178	9							
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	116	1	3835	3	Y	176	176	0			6
							12	4	194	9							
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	121	1	3832	3	Y	226	225	0			7
							12	4	249	9							
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	3744	3	Y	264	261	0			10
							9	4	290	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					-0-
06	16	X	4	-0-	-12	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	131	1	4123	3	Y	197	197	0			11
							10	4	217	9							
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	110	1	3826	3	Y	172	171	0			12
							7	4	189	9							
07	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	120	1	3927	3	Y	172	172	0			12
							12	4	189	9							
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	123	1	3904	3	Y	204	204	0			12
							13	4	224	9							
09	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	123	1	3931	3	Y	226	224	0			14
							10	4	249	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	3	Y	25	25	0			3
							2	4	28	9							
06	870	N	299	-0-	-571	-0-	8	1	265	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1674	X	809	-0-	-865	-0-	17	1	547	3	Y	223	224	0			2
							245	9									
06	2160	X	889	-0-	-1271	-0-	15	1	538	3	Y	305	304	0			3
							336	9									
07	2232	X	936	-0-	-1296	-0-	24	1	763	3	Y	134	136	0			1
							2	4	147	9							
08	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	135	1	4271	3	Y	36	35	0			6
							11	4	40	9							
06	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	120	1	4168	3	Y	76	76	0			6
							8	4	84	9							
07	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	133	1	4333	3	Y	82	81	0			7
							14	4	90	9							
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	137	1	4313	3	Y	86	86	0			7
							13	4	95	9							
09	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	133	1	4208	3	Y	87	86	0			8
							10	4	96	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	89	1	2799	3	Y	197	197	0			5
							5	4	217	9							
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	74	1	2584	3	Y	211	210	0			6
							4	4	232	9							
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	85	1	2805	3	Y	184	185	0			5
							8	4	202	9							
08	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	80	1	2518	3	Y	162	162	0			5
							6	4	178	9							
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2946	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	3	4	9	Y	4	3	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	86	1	2699	3	Y	29	28	0			8
							5	4	32	9							
06	3030	X	2426	-0-	-604	-0-	67	1	2326	3	Y	26	26	0			8
							4	4	29	9							
07	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	80	1	2626	3	Y	23	24	0			7
							7	4	25	9							
08	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	79	1	2506	3	Y	29	28	0			8
							6	4	32	9							
09	2880	X	2017	-0-	-863	-0-	61	1	1927	3	Y	23	24	0			7
							4	4	25	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	175	1	5536	3	Y	295	295	0			4
							14	4	325	9							
06	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	149	1	5205	3	Y	275	274	0			5
							10	4	303	9							
07	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	163	1	5352	3	Y	251	251	0			5
							16	4	276	9							
08	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	163	1	5150	3	Y	256	255	0			6
							15	4	282	9							
*09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	167	1	5290	3	Y	273	272	0			7
							14	4	300	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	146	1	4585	3	Y	27	27	0			3
							12	4	30	9							
06	4830	X	4598	-0-	-232	-0-	127	1	4437	3	Y	24	24	0			3
							8	4	26	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	143	1	4665	3	Y	65	64	0			4
							15	4	72	9							
08	4867	X	2772	-0-	-2095	-0-	82	1	2633	3	Y	45	45	0			4
							7	4	50	9							
09	4680	X	4041	-0-	-639	-0-	121	1	3835	3	Y	69	68	0			5
							9	4	76	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	253	1	7979	3	Y	378	377	0	1	8	4
							19	4	416	9							
06	8790	X	8573	-0-	-217	-0-	226	1	7891	3	Y	402	400	0			6
							14	4	442	9							
07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	245	1	8075	3	Y	406	407	0			5
							24	4	447	9							
08	8897	X	8755	-0-	-142	-0-	253	1	8009	3	Y	426	426	0			5
							24	4	469	9							
09	8580	X	7859	-0-	-721	-0-	231	1	7306	3	Y	276	277	0			4
							18	4	304	9							
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-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
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	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
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	187	1	5897	3	Y	219	218	0			3
							15	4	241	9							
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	190	1	6615	3	Y	241	241	0			3
							12	4	265	9							
07	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	143	1	4714	3	Y	66	68	0			1
							15	4	73	9							
08	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	167	1	5274	3	Y	87	86	0			2
							15	4	96	9							
09	5850	X	4744	-0-	-1106	-0-	137	1	4364	3	Y	211	209	0			4
							11	4	232	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	70	1	2186	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	65	1	2286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	70	1	2329	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	66	1	2086	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	2340	N	2005	-0-	-335	-0-	61	1	1940	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	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
05	13547	X	11547	-0-	-2000	-0-	340	1	10754	3	Y	388	387	0	1	8	10
							26	4	427	9							
06	13470	X	11826	-0-	-1644	-0-	316	1	11067	3	Y	385	385	0			10
							19	4	424	9							
07	13919	X	12640	-0-	-1279	-0-	364	1	11949	3	Y	264	267	0			7
							37	4	290	9							
08	13919	X	12262	-0-	-1657	-0-	365	1	11559	3	Y	277	276	0			8
							33	4	305	9							
09	12270	X	9869	-0-	-2401	-0-	294	1	9298	3	Y	232	231	0			9
							22	4	255	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	83	1	2626	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	73	1	2556	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	79	1	2575	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	80	1	2537	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	81	1	2550	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	92	1	2911	3	Y	142	144	0			3
							7	4	156	9							
06	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	81	1	2848	3	Y	196	196	0			3
							6	4	216	9							
07	3410	X	2285	-0-	-1125	-0-	63	1	2043	3	Y	156	157	0			2
							7	4	172	9							
08	3565	X	1978	-0-	-1587	-0-	56	1	1757	3	Y	145	145	0			2
							5	4	160	9							
09	3450	X	2472	-0-	-978	-0-	69	1	2189	3	Y	190	188	0			4
							5	4	209	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	46	1	1444	3	Y	113	112	0			3
							2	4	124	9							
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	60	1	2112	3	Y	142	141	0			4
							3	4	156	9							
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	44	1	1429	3	Y	75	76	0			3
							4	4	83	9							
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	40	1	1294	3	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	31	1	1016	3	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	61	1	1948	3	Y	141	141	0			8
							4	4	155	9							
06	2130	X	1925	-0-	-205	-0-	50	1	1748	3	Y	113	113	0			8
							3	4	124	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	114	114	0			8
							4	4	125	9							
08	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	51	1	1614	3	Y	146	145	0			9
							5	4	161	9							
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	47	1	1464	3	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	138	1	4372	3	Y	158	160	0			3
							12	4	174	9							
06	4500	X	3863	-0-	-637	-0-	103	1	3593	3	Y	146	146	0			3
							6	4	161	9							
07	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	114	1	3748	3	Y	298	297	0			4
							11	4	328	9							
08	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	111	1	3482	3	Y	287	286	0			5
							10	4	316	9							
09	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	107	1	3404	3	Y	290	289	0			6
							7	4	319	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	52	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	T. A.		25	-0-	25	77	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	448	-0-	-389	-0-	9	1	298	3	Y	128	127	0			3
							141	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	4	6	0			2
							4	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	615	3	Y	228	225	0			5
							1	4	251	9							
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	207	207	0			5
							228	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	779	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	25	1	811	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	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
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1637	3	Y	113	112	0			8
							3	4	124	9							
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1653	3	Y	130	129	0			9
							2	4	143	9							
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	53	1	1721	3	Y	105	105	0			9
							4	4	116	9							
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1692	3	Y	112	112	0			9
							5	4	123	9							
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	56	1	1767	3	Y	158	157	0			10
							4	4	174	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	97	1	3051	3	Y	78	78	0			1
							8	4	86	9							
06	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	92	1	3209	3	Y	81	82	0			-0-
							6	4	89	9							
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	103	1	3391	3	Y	67	67	0			-0-
							11	4	74	9							
08	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	101	1	3213	3	Y	80	80	0			-0-
							8	4	88	9							
09	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	92	1	2931	3	Y	104	104	0			-0-
							6	4	114	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1237	3	Y	52	53	0			-0-
							2	4	57	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	35	1	1256	3	Y	51	51	0			-0-
							1	4	56	9							
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	3	Y	59	59	0			-0-
							4	4	65	9							
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1404	3	Y	69	69	0			-0-
							4	4	76	9							
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	35	1	1113	3	Y	150	149	0			1
							3	4	165	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	226	1	7099	3	Y	735	731	0	1	8	5
							16	4	809	9							
06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	188	1	6563	3	Y	663	662	0	1	8	5
							11	4	729	9							
07	7967	X	1277	-0-	-6690	-0-	34	1	1115	3	Y	114	119	0			-0-
							3	4	125	9							
08	8339	X	6336	-0-	-2003	-0-	175	1	5513	3	Y	574	570	0			4
							17	4	631	9							
09	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	168	1	5314	3	Y	571	570	0			5
							14	4	628	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-
06	151	X	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	116	1	3685	3	Y	143	142	0			10
							8	4	157	9							
06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	102	1	3567	3	Y	175	174	0			11
							6	4	193	9							
07	4061	X	3437	-0-	-624	-0-	96	1	3142	3	Y	172	172	0			11
							10	4	189	9							
08	4061	X	3033	-0-	-1028	-0-	87	1	2764	3	Y	159	159	0			11
							7	4	175	9							
09	3870	X	2756	-0-	-1114	-0-	79	1	2508	3	Y	149	148	0			12
							5	4	164	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	126	1	3994	3	Y	106	108	0			4
							8	4	117	9							
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	120	1	4179	3	Y	104	104	0			4
							8	4	114	9							
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	149	1	4883	3	Y	120	121	0			3
							15	4	132	9							
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	157	1	4958	3	Y	136	135	0			4
							15	4	150	9							
*09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	151	1	4778	3	Y	135	135	0			4
							12	4	149	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	70	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	71	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	T. A.		128	-0-	128	128	4	1	102	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
08	T. A.		19	-0-	19	147	16	3	3	9	Y	3	3	0			3
09	T. A.		76	-0-	76	223	2	1	61	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					4

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
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	53	1	1674	3	Y	129	128	0			3
							3	4	142	9							
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	42	1	1439	3	Y	142	142	0			3
							2	4	156	9							
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	52	1	1707	3	Y	1614	1602	0			15
							4	4	1775	9							
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	3	Y	219	230	0			4
							5	4	241	9							
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1359	3	Y	156	156	0			4
							4	4	172	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	3605	3	Y	447	445	0	1	8	10
							8	4	492	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	97	1	3411	3	Y	454	452	0			12
							6	4	499	9							
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	109	1	3549	3	Y	348	350	0			10
							11	4	383	9							
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	101	1	3171	3	Y	271	271	0			10
							8	4	298	9							
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	102	1	3213	3	Y	324	322	0			12
							7	4	356	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	55	1	1736	3	Y	70	71	0			2
							4	4	77	9							
06	2640	X	2063	-0-	-577	-0-	55	1	1917	3	Y	80	80	0			2
							3	4	88	9							
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	100	1	3289	3	Y	109	108	0			3
							10	4	120	9							
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	68	1	2134	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	812	3	Y	28	28	0			5
							1	4	31	9							
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	25	1	870	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	711	3	Y	2	2	0			5
							2	4	2	9							
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	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
05	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	46	1	1438	3	Y	135	133	0			4
							2	4	149	9							
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1538	3	Y	107	107	0			4
							2	4	118	9							
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	3	Y	29	31	0			2
							4	4	32	9							
08	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	46	1	1496	3	Y	43	42	0			3
							4	4	47	9							
09	1710	N	163	-0-	-1547	-0-	4	1	153	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	117	1	3696	3	Y	129	129	0			6
							8	4	142	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	3	Y	137	137	0			6
							6	4	151	9							
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	103	1	3388	3	Y	89	89	0			6
							11	4	98	9							
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	118	1	3726	3	Y	147	147	0			6
							12	4	162	9							
*09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	161	1	5096	3	Y	213	212	0			7
							13	4	234	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	36	1	1141	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
06	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	32	1	1116	3	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	97	96	0			4
							3	4	107	9							
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	3	Y	114	115	0			3
							4	4	125	9							
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	3	Y	152	150	0			5
							4	4	167	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	92	1	2899	3	Y	246	247	0			6
							8	4	271	9							
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	77	1	2676	3	Y	245	245	0			6
							5	4	270	9							
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	85	1	2801	3	Y	212	213	0			5
							8	4	233	9							
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	88	1	2774	3	Y	228	228	0			5
							7	4	251	9							
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	85	1	2694	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	117	1	3689	3	Y	80	81	0			5
							8	4	88	9							
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	100	1	3492	3	Y	77	77	0			5
							6	4	85	9							
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	136	1	4479	3	Y	103	102	0			6
							14	4	113	9							
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	157	1	4933	3	Y	120	120	0			6
							15	4	132	9							
*09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	151	1	4782	3	Y	121	120	0			7
							12	4	133	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	80	1	2534	3	Y	143	143	0			2
							5	4	157	9							
06	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	70	1	2434	3	Y	136	136	0			2
							4	4	150	9							
07	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	73	1	2370	3	Y	134	135	0			1
							7	4	147	9							
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	76	1	2428	3	Y	145	145	0			1
							6	4	160	9							
09	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	75	1	2331	3	Y	139	138	0			2
							5	4	153	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	34	1	1057	3	Y	72	72	0			9
							2	4	79	9							
06	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	29	1	977	3	Y	74	74	0			9
							1	4	81	9							
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	3	Y	53	54	0			8
							3	4	58	9							
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	32	1	995	3	Y	41	41	0			8
							3	4	45	9							
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	44	43	0			9
							3	4	48	9							
10	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
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	101	1	3193	3	Y	276	277	0			1
							8	4	304	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	89	1	3109	3	Y	223	223	0			1
							6	4	245	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	99	1	3242	3	Y	248	248	0			1
							10	4	273	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	99	1	3126	3	Y	238	238	0			1
							8	4	262	9							
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	248	247	0			2
							6	4	273	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	Y	227	222	0			31
							2	4	250	9							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	3	Y	208	207	0			32
							2	4	229	9							
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	52	1	1706	3	Y	172	171	0	1	8	32
							4	4	189	9							
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	1614	3	Y	202	201	0	1	8	32
							5	4	222	9							
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	3	Y	164	163	0	1	8	32
							4	4	180	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	82	1	2616	3	Y	148	149	0			2
							5	4	163	9							
06	3090	X	2830	-0-	-260	-0-	73	1	2564	3	Y	172	171	0			3
							4	4	189	9							
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	92	1	3005	3	Y	227	227	0			3
							9	4	250	9							
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	98	1	3094	3	Y	251	250	0			4
							8	4	276	9							
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	92	1	2905	3	Y	245	244	0			5
							6	4	270	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	3	Y	235	237	0			1
							5	4	259	9							
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	74	1	2587	3	Y	188	186	0	1	8	2
							4	4	207	9							
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	80	1	2617	3	Y	173	173	0			2
							7	4	190	9							
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	79	1	2479	3	Y	189	189	0			2
							6	4	208	9							
*09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	78	1	2452	3	Y	198	198	0			2
							5	4	218	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	89	X	63	-0-	-26	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	94	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	154	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1481	-0-	-813	-0-	40	1	1287	3	Y	138	137	0			7
							2	4	152	9							
06	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	56	1	1939	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1788	3	Y	-0-	7	0			-0-
							4	4									
08	1488	N	861	-0-	-627	-0-	20	1	623	3	Y	197	194	0	1	8	2
							1	4	217	9							
*09	3000	N	3687	-0-	687	687	55	1	1739	3	Y	1717	1698	0	1	8	20
							4	4	1889	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	687					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	36	1	1124	3	Y	59	59	0			4
							2	4	65	9							
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	35	1	1260	3	Y	68	67	0			5
							1	4	75	9							
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	Y	75	74	0			6
							4	4	83	9							
10	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 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
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	125	1	3918	3	Y	416	415	0	1	8	7
							8	4	458	9							
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	103	1	3636	3	Y	383	382	0			8
							6	4	421	9							
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	95	1	3111	3	Y	333	335	0			6
							10	4	366	9							
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	102	1	3263	3	Y	368	368	0			6
							10	4	405	9							
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	420	418	0			8
							8	4	462	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	120	118	0			11
							4	4	132	9							
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	3	Y	109	109	0			11
							3	4	120	9							
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	3	Y	98	98	0			11
							4	4	108	9							
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	56	1	1798	3	Y	108	107	0			12
							5	4	119	9							
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	61	1	1898	3	Y	117	116	0			13
							4	4	129	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	103	103	0			4
							2	4	113	9							
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	978	3	Y	110	110	0			4
							121	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	3	Y	108	107	0			5
							3	4	119	9							
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	102	103	0			4
							3	4	112	9							
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	3	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
10	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 #: 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
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	44	1	1392	3	Y	45	44	0			5
							2	4	50	9							
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	37	1	1290	3	Y	37	36	0			6
							2	4	41	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1448	3	Y	63	62	0			7
							4	4	69	9							
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	3	Y	87	86	0			8
							4	4	96	9							
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1625	3	Y	95	95	0			8
							4	4	105	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

05	5177	X	3481	-0-	-1696	-0-	100	1	3140	3	Y	212	212	0			2
							8	4	233	9							
06	4920	X	3831	-0-	-1089	-0-	99	1	3475	3	Y	228	227	0			3
							6	4	251	9							
07	5084	X	4566	-0-	-518	-0-	129	1	4194	3	Y	209	209	0	1	8	2
							13	4	230	9							
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	3	Y	265	263	0	1	8	3
							13	4	292	9							
09	3840	X	984	-0-	-2856	-0-	28	1	886	3	Y	62	62	0	1	8	2
							2	4	68	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

05	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	30	1	951	3	Y	28	28	0			4
							2	4	31	9							
06	1500	N	850	-0-	-650	-0-	22	1	802	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	793	3	Y	23	23	0			4
							2	4	25	9							
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	25	1	779	3	Y	29	28	0			5
							2	4	32	9							
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	24	1	745	3	Y	27	28	0			4
							1	4	30	9							
10	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 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
05	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	166	1	5224	3	Y	506	504	0	1	8	3
							14	4	557	9							
06	5730	X	5324	-0-	-406	-0-	135	1	4699	3	Y	438	438	0			3
							8	4	482	9							
07	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	139	1	4561	3	Y	427	428	0			2
							14	4	470	9							
08	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	115	1	3646	3	Y	358	358	0			2
							10	4	394	9							
09	5760	X	4482	-0-	-1278	-0-	123	1	3910	3	Y	400	398	0			4
							9	4	440	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	152	4	1	139	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2540	3	Y	124	124	0			6
							5	4	136	9							
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	3	Y	102	103	0			5
							4	4	112	9							
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2533	3	Y	39	40	0			4
							7	4	43	9							
08	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	76	1	2395	3	Y	-0-	4	0			-0-
							6	4									
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76	1	2392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	91	1	2848	3	Y	150	150	0			12
							6	4	165	9							
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	78	1	2728	3	Y	158	158	0			12
							5	4	174	9							
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	85	1	2793	3	Y	161	160	0			13
							8	4	177	9							
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	86	1	2719	3	Y	169	169	0			13
							7	4	186	9							
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	85	1	2658	3	Y	171	170	0			14
							6	4	188	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	84	1	2643	3	Y	289	290	0			2
							5	4	318	9							
06	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	77	1	2679	3	Y	284	283	0			3
							4	4	312	9							
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	85	1	2805	3	Y	271	272	0			2
							8	4	298	9							
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	91	1	2888	3	Y	257	257	0			2
							8	4	283	9							
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	77	1	2447	3	Y	254	254	0			2
							5	4	279	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	128	1	4030	3	Y	231	231	0			2
							9	4	254	9							
06	5400	X	4394	-0-	-1006	-0-	115	1	4009	3	Y	238	238	0			2
							8	4	262	9							
07	5425	X	4639	-0-	-786	-0-	129	1	4237	3	Y	236	237	0			1
							13	4	260	9							
08	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	131	1	4109	3	Y	240	240	0			1
							13	4	264	9							
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	123	1	3924	3	Y	237	237	0			1
							9	4	261	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1236	3	Y	62	62	0			8
							2	4	68	9							
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1030	3	Y	69	69	0			8
							1	4	76	9							
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	3	Y	82	81	0			9
							4	4	90	9							
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1451	3	Y	87	86	0			10
							4	4	96	9							
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	3	Y	81	82	0			9
							4	4	89	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	61	1	1907	3	Y	153	153	0			4
							4	4	168	9							
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	54	1	1911	3	Y	125	124	0			5
							3	4	138	9							
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	1951	3	Y	122	123	0			4
							5	4	134	9							
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	58	1	1834	3	Y	149	149	0			4
							5	4	164	9							
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	56	1	1770	3	Y	160	159	0			5
							4	4	176	9							
10	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 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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
07	T. A.		160	-0-	160	160	4	1	126	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	T. A.		428	-0-	428	588	10	1	330	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
09	T. A.		53	-0-	53	641	1	1	41	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	641					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	67	1	2130	3	Y	449	448	0	1	8	-0-
							4	4	494	9							
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	61	1	2145	3	Y	437	436	0			1
							3	4	481	9							
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	63	1	2050	3	Y	138	139	0			-0-
							7	4	152	9							
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	3	Y	100	100	0			-0-
							5	4	110	9							
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1879	3	Y	99	99	0			-0-
							4	4	109	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	158	1	5009	3	Y	223	223	0			5
							12	4	245	9							
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	142	1	4956	3	Y	166	165	0			6
							9	4	183	9							
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	163	1	5337	3	Y	177	176	0			7
							16	4	195	9							
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	152	1	4818	3	Y	178	178	0			7
							15	4	196	9							
09	5100	X	4191	-0-	-909	-0-	123	1	3896	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	25358	X	23852	-0-	-1506	-0-	725	1	22874	3	Y	181	181	0			5
							54	4	199	9							
06	24450	X	22488	-0-	-1962	-0-	620	1	21649	3	Y	163	162	0			6
							40	4	179	9							
07	25172	X	22980	-0-	-2192	-0-	676	1	22162	3	Y	69	69	0			6
							66	4	76	9							
08	24397	X	22563	-0-	-1834	-0-	687	1	21721	3	Y	83	83	0			6
							64	4	91	9							
09	23550	X	22585	-0-	-965	-0-	687	1	21750	3	Y	86	86	0			6
							53	4	95	9							
10	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	95	1	3005	3	Y	178	178	0			3
							8	4	196	9							
06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	78	1	2735	3	Y	146	146	0			3
							5	4	161	9							
07	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	83	1	2734	3	Y	147	147	0			3
							7	4	162	9							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	96	1	3044	3	Y	218	217	0			4
							8	4	240	9							
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	2880	3	Y	204	203	0			5
							6	4	224	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	100	1	3138	3	Y	225	226	0			8
							8	4	248	9							
06	3570	X	3168	-0-	-402	-0-	82	1	2895	3	Y	168	168	0			8
							6	4	185	9							
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	104	1	3423	3	Y	165	165	0			8
							11	4	182	9							
08	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	82	1	2587	3	Y	135	135	0			8
							6	4	149	9							
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	107	1	3403	3	Y	218	216	0			10
							7	4	240	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	140	1	4412	3	Y	521	521	0	1	8	2
							12	4	573	9							
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	122	1	4242	3	Y	302	302	0			2
							8	4	332	9							
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	123	1	4044	3	Y	286	286	0			2
							13	4	315	9							
08	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	108	1	3436	3	Y	255	255	0			2
							10	4	281	9							
*09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	157	1	4988	3	Y	414	411	0			5
							12	4	455	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	42	1	1319	3	Y	292	292	0			9
							2	4	321	9							
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	3	Y	256	256	0			9
							1	4	282	9							
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	Y	234	235	0			8
							3	4	257	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	255	255	0			8
							3	4	281	9							
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
10	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 #: 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
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	200	202	0			5
							5	4	220	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	3	Y	157	157	0			5
							3	4	173	9							
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	68	1	2220	3	Y	197	197	0			5
							7	4	217	9							
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	3	Y	207	207	0			5
							5	4	228	9							
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	3	Y	217	216	0			6
							4	4	239	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	101	1	3205	3	Y	173	174	0			6
							8	4	190	9							
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	92	1	3210	3	Y	163	162	0			7
							6	4	179	9							
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3241	3	Y	169	169	0			7
							10	4	186	9							
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	98	1	3101	3	Y	177	178	0			6
							8	4	195	9							
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	98	1	3124	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1023	N	724	-0-	-299	-0-	19	1	580	3	Y	113	113	0			8
							1	4	124	9							
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	21	1	732	3	Y	141	141	0			8
							155	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	3	Y	209	210	0			7
							3	4	230	9							
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	577	3	Y	105	106	0			6
							1	4	116	9							
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	20	1	616	3	Y	117	117	0			6
							129	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	3	Y	172	171	0			2
							4	4	189	9							
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	55	1	1913	3	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	3	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	60	1	1895	3	Y	112	113	0			1
							5	4	123	9							
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	59	1	1887	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
10	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 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
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	104	103	0			6
							2	4	114	9							
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	40	1	1337	3	Y	92	93	0			5
							4	4	101	9							
08	1581	X	840	-0-	-741	-0-	24	1	749	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
09	1530	X	889	-0-	-641	-0-	25	1	791	3	Y	65	66	0			4
							1	4	72	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	127	1	4012	3	Y	374	374	0	1	8	5
							8	4	411	9							
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	118	1	4130	3	Y	387	386	0			6
							8	4	426	9							
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	126	1	4161	3	Y	392	392	0			6
							13	4	431	9							
08	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	102	1	3257	3	Y	323	323	0			6
							10	4	355	9							
09	4620	X	952	-0-	-3668	-0-	26	1	830	3	Y	86	87	0			5
							1	4	95	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	92	1	2934	3	Y	174	174	0			3
							7	4	191	9							
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	92	1	3198	3	Y	194	193	0			4
							6	4	213	9							
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	98	1	3204	3	Y	179	179	0			4
							10	4	197	9							
08	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	86	1	2703	3	Y	142	143	0			3
							7	4	156	9							
09	3390	X	2781	-0-	-609	-0-	81	1	2542	3	Y	139	138	0			4
							5	4	153	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	541	3	Y	202	202	0			11
							222	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	397	3	Y	151	151	0			11
							166	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	183	183	0			11
							201	9									
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	14	1	443	3	Y	118	119	0			10
							130	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	14	1	439	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	3	Y	297	296	0			9
							2	4	327	9							
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	43	1	1489	3	Y	105	106	0			8
							2	4	116	9							
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	56	1	1847	3	Y	67	67	0			8
							4	4	74	9							
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	3	Y	50	51	0			7
							4	4	55	9							
09	1290	N	875	-0-	-415	-0-	26	1	815	3	Y	30	30	0			7
							1	4	33	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	55	1	1708	3	Y	236	236	0			6
							3	4	260	9							
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1530	3	Y	206	205	0			7
							2	4	227	9							
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	52	1	1696	3	Y	231	231	0			7
							4	4	254	9							
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	236	236	0			7
							5	4	260	9							
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1479	3	Y	227	226	0			8
							4	4	250	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

05	6665	X	5702	-0-	-963	-0-	165	1	5202	3	Y	292	292	0			15
							14	4	321	9							
06	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	155	1	5396	3	Y	273	272	0			16
							10	4	300	9							
07	6634	X	5790	-0-	-844	-0-	163	1	5351	3	Y	236	236	0			16
							16	4	260	9							
08	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	155	1	4893	3	Y	234	234	0			16
							15	4	257	9							
09	5850	X	5103	-0-	-747	-0-	148	1	4688	3	Y	232	231	0			17
							12	4	255	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

05	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	141	1	4423	3	Y	192	191	0			6
							12	4	211	9							
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	127	1	4412	3	Y	180	179	0			7
							8	4	198	9							
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	145	1	4754	3	Y	201	200	0			8
							15	4	221	9							
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	148	1	4693	3	Y	211	210	0			9
							13	4	232	9							
09	4740	X	4703	-0-	-37	-0-	133	1	4220	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	85	1	2663	3	Y	140	139	0			12
							5	4	154	9							
06	3390	X	1798	-0-	-1592	-0-	47	1	1670	3	Y	72	73	0			11
							2	4	79	9							
07	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	73	1	2393	3	Y	118	119	0			10
							7	4	130	9							
08	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	70	1	2219	3	Y	118	118	0			10
							5	4	130	9							
09	3150	X	2195	-0-	-955	-0-	63	1	2007	3	Y	110	110	0			10
							4	4	121	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	351	-0-	-331	-0-	9	1	280	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	690	X	385	-0-	-305	-0-	8	1	310	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
07	713	X	430	-0-	-283	-0-	10	1	344	3	Y	69	69	0			4
							76	9									
08	713	X	412	-0-	-301	-0-	10	1	318	3	Y	76	75	0			5
							84	9									
09	690	X	435	-0-	-255	-0-	10	1	334	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2203	3	Y	279	278	0			5
							4	4	307	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	3	Y	149	149	0			5
							2	4	164	9							
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	3	Y	175	174	0			6
							4	4	193	9							
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1997	3	Y	218	217	0			7
							5	4	240	9							
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	52	1	1672	3	Y	193	192	0			8
							4	4	212	9							
10	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
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	299	1	9453	3	Y	465	465	0	1	8	3
							23	4	512	9							
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	269	1	9405	3	Y	453	452	0			4
							18	4	498	9							
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	315	1	10345	3	Y	429	430	0			3
							30	4	472	9							
08	10261	X	9869	-0-	-392	-0-	286	1	9052	3	Y	458	457	0			4
							27	4	504	9							
09	9930	X	9474	-0-	-456	-0-	273	1	8615	3	Y	513	512	0			5
							22	4	564	9							
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	4205	-0-	4205	13085	106	1	3342	3	Y	681	679	0	1	8	4
						8	4	749	9							
06	14B2 EXT	3593	-0-	3593	16678	77	1	2705	3	Y	733	731	0	1	8	5
						5	4	806	9							
07	19515 X	2837	-0-	-16678	-0-	79	1	2607	3	Y	131	135	0			1
						7	4	144	9							
08	4216 X	2631	-0-	-1585	-0-	76	1	2405	3	Y	131	131	0			1
						6	4	144	9							
09	4080 X	2760	-0-	-1320	-0-	74	1	2327	3	Y	322	319	0			4
						5	4	354	9							
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3100 N	3414	-0-	314	866	99	1	3121	3	Y	169	168	0			4
						8	4	186	9							
06	3782 X	2916	-0-	-866	-0-	77	1	2701	3	Y	122	121	0			5
						4	4	134	9							
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	99	1	3228	3	Y	209	210	0			4
						10	4	230	9							
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	84	1	2642	3	Y	181	181	0			4
						7	4	199	9							
*09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2503	3	Y	177	177	0			4
						5	4	195	9							
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3100 N	3133	-0-	33	33	86	1	2726	3	Y	287	287	0			3
						5	4	316	9							
06	1988 N	1955	-0-	-33	-0-	48	1	1689	3	Y	195	195	0			3
						3	4	215	9							
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	1799	3	Y	219	219	0			3
						4	4	241	9							
08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1641	3	Y	216	215	0			4
						5	4	238	9							
*09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	44	1	1388	3	Y	191	190	0			5
						4	4	210	9							
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	88	1	2759	3	Y	136	134	0			3
						5	4	150	9							
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	76	1	2642	3	Y	109	109	0			3
						4	4	120	9							
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	82	1	2694	3	Y	91	91	0			3
						7	4	100	9							
08	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	85	1	2661	3	Y	107	107	0			3
						7	4	118	9							
09	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	81	1	2556	3	Y	106	105	0			4
						6	4	117	9							
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	55	1	1744	3	Y	236	236	0			11
							4	4	260	9							
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	3	Y	174	174	0			11
							1	4	191	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	933	3	Y	132	133	0			10
							2	4	145	9							
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	Y	180	180	0			10
							4	4	198	9							
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	155	154	0			11
							2	4	171	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	122	1	3843	3	Y	157	158	0			5
							8	4	173	9							
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	127	1	4431	3	Y	158	159	0			4
							8	4	174	9							
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	139	1	4548	3	Y	152	152	0			4
							14	4	167	9							
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	141	1	4420	3	Y	165	164	0			5
							13	4	182	9							
09	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	112	1	3515	3	Y	128	128	0			5
							7	4	141	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	3	Y	169	168	0			7
							4	4	186	9							
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	3	Y	150	149	0			8
							3	4	165	9							
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	3	Y	162	162	0			8
							5	4	178	9							
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	3	Y	174	173	0	1	8	8
							5	4	191	9							
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1782	3	Y	172	170	0	1	8	9
							4	4	189	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	110	1	3479	3	Y	267	268	0			3
							8	4	294	9							
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	99	1	3431	3	Y	232	233	0			2
							6	4	255	9							
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3353	3	Y	201	201	0			2
							11	4	221	9							
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	102	1	3256	3	Y	210	210	0			2
							10	4	231	9							
09	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	78	1	2464	3	Y	179	179	0			2
							5	4	197	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	135	1	4231	3	Y	254	254	0			9
							11	4	279	9							
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	116	1	4045	3	Y	222	222	0			9
							8	4	244	9							
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	129	1	4253	3	Y	199	199	0			9
							13	4	219	9							
08	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	132	1	4164	3	Y	195	194	0			10
							13	4	215	9							
09	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	118	1	3742	3	Y	210	209	0			11
							9	4	231	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	46	1	1439	3	Y	156	156	0			9
							3	4	172	9							
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	3	Y	136	136	0			9
							1	4	150	9							
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	3	Y	161	162	0			8
							4	4	177	9							
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	3	Y	151	151	0			8
							4	4	166	9							
09	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	888	3	Y	105	105	0			8
							2	4	116	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	5828	X	5164	-0-	-664	-0-	153	1	4821	3	Y	162	162	0			4
							12	4	178	9							
06	5550	X	4019	-0-	-1531	-0-	107	1	3778	3	Y	115	115	0			4
							7	4	127	9							
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	5157	3	Y	166	165	0			5
							16	4	183	9							
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	153	1	4846	3	Y	163	163	0			5
							15	4	179	9							
09	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	129	1	4063	3	Y	188	186	0			7
							10	4	207	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	38	1	1197	3	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
06	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	37	1	1294	3	Y	27	27	0			-0-
							2	4	30	9							
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	43	1	1401	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	40	1	1246	3	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
*09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	88	1	2777	3	Y	18	17	0	1	8	-0-
							6	4	20	9							
10	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 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
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	137	1	4349	3	Y	211	211	0			1
							11	4	232	9							
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	122	1	4248	3	Y	198	198	0			1
							8	4	218	9							
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	132	1	4322	3	Y	202	203	0			-0-
							13	4	222	9							
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	136	1	4298	3	Y	237	237	0			-0-
							13	4	261	9							
*09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	120	1	3807	3	Y	237	237	0			-0-
							9	4	261	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	775	X	451	-0-	-324	-0-	11	1	365	3	Y	68	69	0			1
							75	9									
06	1380	X	385	-0-	-995	-0-	8	1	288	3	Y	81	80	0			2
							89	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	8	1	260	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	156	1	4930	3	Y	116	115	0			8
							12	4	128	9							
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	128	1	4468	3	Y	108	108	0			8
							8	4	119	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	159	1	5179	3	Y	140	140	0			8
							16	4	154	9							
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	167	1	5263	3	Y	151	150	0			9
							15	4	166	9							
09	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	126	1	3994	3	Y	111	111	0			9
							10	4	122	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
05	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	74	1	2328	3	Y	255	256	0			9
							4	4	281	9							
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	72	1	2502	3	Y	208	207	0			10
							4	4	229	9							
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	78	1	2547	3	Y	277	276	0	1	8	10
							7	4	305	9							
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	80	1	2527	3	Y	230	229	0	1	8	10
							6	4	253	9							
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	3	Y	168	166	0	1	8	11
							4	4	185	9							
10	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 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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1478	3	Y	29	28	0			11
							3	4	32	9							
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	35	1	1228	3	Y	30	30	0			11
							1	4	33	9							
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	3	Y	30	30	0			11
							4	4	33	9							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1436	3	Y	47	48	0			10
							4	4	52	9							
09	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	35	1	1130	3	Y	96	96	0			10
							3	4	106	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	127	1	4007	3	Y	201	203	0			6
							8	4	221	9							
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	110	1	3838	3	Y	242	242	0			6
							8	4	266	9							
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	115	1	3787	3	Y	322	322	0			6
							12	4	354	9							
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	123	1	3907	3	Y	355	355	0			6
							13	4	391	9							
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	120	1	3777	3	Y	356	354	0			8
							9	4	392	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

05	2604	N	1689	-0-	-915	-0-	50	1	1583	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	3	Y	86	86	0			9
							1	4	95	9							
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	75	1	2455	3	Y	47	47	0			9
							7	4	52	9							
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	86	1	2753	3	Y	76	75	0			10
							7	4	84	9							
*09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	Y	76	75	0	1	8	10
							6	4	84	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

05	589	N	479	-0-	-110	-0-	13	1	398	3	Y	62	61	0			1
							68	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	3	Y	164	163	0			2
							3	4	180	9							
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	596	3	Y	103	103	0	1	8	1
							1	4	113	9							
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	Y	115	114	0	1	8	1
							127	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	103	1	3243	3	Y	416	415	0	1	8	11
							8	4	458	9							
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	95	1	3299	3	Y	363	363	0			11
							6	4	399	9							
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	100	1	3298	3	Y	460	459	0			12
							10	4	506	9							
08	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	83	1	2637	3	Y	384	384	0			12
							7	4	422	9							
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	88	1	2779	3	Y	418	416	0			14
							6	4	460	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	147	1	4678	3	Y	209	209	0			3
							12	4	230	9							
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	132	1	4593	3	Y	190	189	0			4
							8	4	209	9							
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	143	1	4660	3	Y	198	198	0			4
							15	4	218	9							
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	145	1	4568	3	Y	214	213	0			5
							13	4	235	9							
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	133	1	4235	3	Y	247	246	0			6
							10	4	272	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	181	1	5693	3	Y	331	331	0			2
							14	4	364	9							
06	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	155	1	5412	3	Y	301	302	0			1
							10	4	331	9							
07	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	165	1	5411	3	Y	301	302	0			-0-
							16	4	331	9							
08	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	171	1	5388	3	Y	321	320	0			1
							16	4	353	9							
09	6030	X	5517	-0-	-513	-0-	158	1	5005	3	Y	311	310	0			2
							12	4	342	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	103	102	0			5
							113	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	93	93	0			5
							102	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	877	3	Y	116	116	0	1	8	4
							2	4	128	9							
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	949	3	Y	127	126	0	1	8	4
							3	4	140	9							
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44	1	1383	3	Y	192	189	0	1	8	6
							4	4	211	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	183	1	5753	3	Y	289	289	0			1
							15	4	318	9							
06	5220	X	4478	-0-	-742	-0-	118	1	4143	3	Y	190	189	0			2
							8	4	209	9							
07	5301	X	4388	-0-	-913	-0-	121	1	3972	3	Y	256	257	0			1
							13	4	282	9							
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	155	1	4917	3	Y	292	291	0			2
							15	4	321	9							
*09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	164	1	5200	3	Y	285	284	0			3
							13	4	314	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1826	3	Y	202	203	0			4
							4	4	222	9							
06	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	51	1	1797	3	Y	143	143	0			4
							3	4	157	9							
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	3	Y	145	144	0	1	8	4
							4	4	160	9							
08	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	52	1	1631	3	Y	141	140	0	1	8	4
							5	4	155	9							
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	3	Y	146	145	0	1	8	4
							4	4	161	9							
10	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
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	67	1	2150	3	Y	29	28	0			7
							4	4	32	9							
06	2610	X	431	-0-	-2179	-0-	11	1	383	3	Y	34	33	0			8
							37	9									
07	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	43	1	1398	3	Y	24	25	0			7
							4	4	26	9							
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	57	1	1816	3	Y	51	50	0			8
							5	4	56	9							
09	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	59	1	1865	3	Y	54	55	0			7
							4	4	59	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	64	1	1997	3	Y	59	58	0			6
							4	4	65	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	61	1	2133	3	Y	115	114	0			7
							3	4	127	9							
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	73	1	2397	3	Y	213	213	0			7
							7	4	234	9							
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2334	3	Y	224	223	0			8
							6	4	246	9							
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2279	3	Y	226	224	0	1	8	9
							5	4	249	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	3	Y	263	263	0			2
							4	4	289	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	3	Y	204	204	0			2
							3	4	224	9							
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	3	Y	233	232	0	1	8	2
							4	4	256	9							
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	3	Y	242	241	0	1	8	2
							5	4	266	9							
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1606	3	Y	237	236	0	1	8	2
							4	4	261	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	19	-0-	-601	-0-	9	3	10	9	Y	9	12	0			3
06	510	X	58	-0-	-452	-0-	33	3	25	9	Y	23	22	0			4
07	186	X	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	4	0			-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	42	1	1355	3	Y	76	76	0			-0-
							2	4	84	9							
06	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	35	1	1200	3	Y	293	291	0			2
							1	4	322	9							
07	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	32	1	1049	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
08	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	30	1	982	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
*09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	3	Y	22	23	0			-0-
							4	4	24	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	152	1	4797	3	Y	276	275	0			8
							12	4	304	9							
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	122	1	4278	3	Y	236	236	0			8
							8	4	260	9							
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	138	1	4516	3	Y	255	256	0			7
							14	4	281	9							
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	142	1	4490	3	Y	303	302	0			8
							13	4	333	9							
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	141	1	4456	3	Y	320	319	0			9
							11	4	352	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	82	1	2580	3	Y	121	121	0			2
							5	4	133	9							
06	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	68	1	2374	3	Y	108	107	0			3
							4	4	119	9							
07	3503	X	2656	-0-	-847	-0-	75	1	2468	3	Y	96	96	0			3
							7	4	106	9							
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	77	1	2449	3	Y	115	115	0			3
							6	4	127	9							
09	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	72	1	2278	3	Y	111	111	0			3
							5	4	122	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	53	1	1673	3	Y	149	150	0			4
							3	4	164	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	52	1	1817	3	Y	206	205	0			5
							3	4	227	9							
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	59	1	1926	3	Y	253	254	0			4
							5	4	278	9							
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	59	1	1849	3	Y	260	259	0			5
							5	4	286	9							
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	1918	3	Y	281	280	0			6
							4	4	309	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	181	1	5706	3	Y	409	408	0	1	8	-0-
							14	4	450	9							
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	153	1	5319	3	Y	339	339	0			-0-
							10	4	373	9							
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	168	1	5507	3	Y	372	372	0			-0-
							16	4	409	9							
08	5797	X	3713	-0-	-2084	-0-	105	1	3338	3	Y	236	236	0			-0-
							10	4	260	9							
09	5610	X	3475	-0-	-2135	-0-	100	1	3168	3	Y	182	182	0			-0-
							7	4	200	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	423	1	13347	3	Y	666	665	0	1	8	1
							31	4	733	9							
06	14010	X	13890	-0-	-120	-0-	367	1	12839	3	Y	600	598	0	1	8	2
							24	4	660	9							
07	14446	X	12459	-0-	-1987	-0-	350	1	11491	3	Y	531	532	0			1
							34	4	584	9							
08	14477	X	10317	-0-	-4160	-0-	302	1	9519	3	Y	426	426	0			1
							27	4	469	9							
09	14010	X	11771	-0-	-2239	-0-	341	1	10793	3	Y	555	553	0			3
							26	4	611	9							
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	110	1	3435	3	Y	239	240	0			3
							8	4	263	9							
06	4800	X	3382	-0-	-1418	-0-	88	1	3053	3	Y	214	214	0			3
							6	4	235	9							
07	4960	X	3961	-0-	-999	-0-	110	1	3640	3	Y	182	182	0			3
							11	4	200	9							
08	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	109	1	3457	3	Y	204	204	0			3
							10	4	224	9							
09	3690	X	3634	-0-	-56	-0-	105	1	3304	3	Y	198	198	0			3
							7	4	218	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	415	1	13083	3	Y	626	626	0	1	8	1
							29	4	689	9							
06	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	352	1	12285	3	Y	476	476	0			1
							23	4	524	9							
07	12803	X	11905	-0-	-898	-0-	338	1	11086	3	Y	407	408	0			-0-
							33	4	448	9							
08	12958	X	10493	-0-	-2465	-0-	308	1	9727	3	Y	391	391	0			-0-
							28	4	430	9							
09	12540	X	11103	-0-	-1437	-0-	323	1	10204	3	Y	501	500	0			1
							25	4	551	9							
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-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
05	6262	X	4797	-0-	-1465	-0-	138	1	4368	3	Y	254	255	0			3
							12	4	279	9							
06	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	116	1	4064	3	Y	211	211	0			3
							8	4	232	9							
07	5766	X	4281	-0-	-1485	-0-	120	1	3937	3	Y	193	194	0			2
							12	4	212	9							
08	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	126	1	3986	3	Y	217	217	0			2
							13	4	239	9							
09	4770	X	4166	-0-	-604	-0-	120	1	3804	3	Y	212	212	0			2
							9	4	233	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
05	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	425	1	13431	3	Y	689	687	0	1	8	4
							31	4	758	9							
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	356	1	12417	3	Y	509	509	0			4
							23	4	560	9							
07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	393	1	12898	3	Y	539	539	0			4
							38	4	593	9							
08	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	441	1	13963	3	Y	564	564	0			4
							41	4	620	9							
*09	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	397	1	12591	3	Y	513	513	0			4
							30	4	564	9							
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	109	108	0			5
							2	4	120	9							
06	990	N	253	-0-	-737	-0-	6	1	219	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	1	2	0			4
							1	9									
08	1023	N	161	-0-	-862	-0-	4	1	149	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	Y	27	27	0			4
							30	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	423	1	13333	3	Y	757	755	0	1	8	4
							31	4	833	9							
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	353	1	12342	3	Y	681	680	0	1	8	4
							23	4	749	9							
07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	384	1	12623	3	Y	585	586	0			3
							37	4	644	9							
08	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	403	1	12724	3	Y	529	528	0			4
							38	4	582	9							
09	12960	X	12554	-0-	-406	-0-	366	1	11593	3	Y	515	515	0			4
							28	4	567	9							
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	52	1	1645	3	Y	336	336	0			-0-
							3	4	370	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	3	Y	314	314	0			-0-
							2	4	345	9							
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	3	Y	336	335	0			1
							4	4	370	9							
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1554	3	Y	329	329	0			1
							4	4	362	9							
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	3	Y	354	352	0			3
							4	4	389	9							
10	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 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
05	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	535	1	16852	3	Y	855	853	0	1	8	2
							40	4	941	9							
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	354	1	12354	3	Y	572	572	0	1	8	1
							23	4	629	9							
07	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	428	1	14060	3	Y	642	642	0			1
							41	4	706	9							
08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	373	1	11789	3	Y	552	553	0			-0-
							35	4	607	9							
*09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	378	1	11955	3	Y	611	610	0			1
							29	4	672	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-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
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	95	1	3006	3	Y	203	203	0			1
							8	4	223	9							
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	79	1	2751	3	Y	182	181	0			2
							5	4	200	9							
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	90	1	2971	3	Y	198	197	0	1	8	2
							9	4	218	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	94	1	2959	3	Y	234	233	0	1	8	2
							8	4	257	9							
*09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	214	213	0	1	8	2
							6	4	235	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	8242	-0-	-17798	-0-	234	1	7387	3	Y	548	552	0	1	8	1
							18	4	603	9							
06	25200	X	12910	-0-	-12290	-0-	330	1	11522	3	Y	944	937	0	1	8	7
							20	4	1038	9							
07	26040	X	13774	-0-	-12266	-0-	375	1	12313	3	Y	954	955	0			6
							37	4	1049	9							
08	24676	X	15797	-0-	-8879	-0-	449	1	14199	3	Y	1006	1005	0			7
							42	4	1107	9							
09	23880	X	12156	-0-	-11724	-0-	345	1	10906	3	Y	798	798	0			7
							27	4	878	9							
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	16721	-0-	-701	-0-	486	1	15357	3	Y	766	766	0	1	8	3
							35	4	843	9							
06	16860	X	16056	-0-	-804	-0-	424	1	14818	3	Y	715	713	0	1	8	4
							27	4	787	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	450	1	14749	3	Y	712	714	0			2
							45	4	783	9							
08	17360	X	16181	-0-	-1179	-0-	473	1	14959	3	Y	641	641	0			2
							44	4	705	9							
09	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	443	1	14026	3	Y	612	611	0			3
							35	4	673	9							
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5766	-0-	-868	-0-	166	1	5236	3	Y	318	318	0			9
							14	4	350	9							
06	6180	X	5973	-0-	-207	-0-	157	1	5466	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
07	6386	X	6238	-0-	-148	-0-	173	1	5698	3	Y	318	318	0			10
							17	4	350	9							
08	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	175	1	5555	3	Y	332	332	0			10
							17	4	365	9							
09	6090	X	5225	-0-	-865	-0-	150	1	4742	3	Y	292	291	0			11
							12	4	321	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	12152	X	11424	-0-	-728	-0-	330	1	10425	3	Y	585	584	0	1	8	3
							25	4	644	9							
06	11760	X	9867	-0-	-1893	-0-	260	1	9096	3	Y	448	448	0			3
							18	4	493	9							
07	11718	X	9590	-0-	-2128	-0-	269	1	8857	3	Y	398	399	0			2
							26	4	438	9							
08	12152	X	9463	-0-	-2689	-0-	276	1	8709	3	Y	411	410	0			3
							26	4	452	9							
09	11760	X	8328	-0-	-3432	-0-	242	1	7658	3	Y	372	371	0			4
							19	4	409	9							
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	13650	-0-	-4485	-0-	394	1	12439	3	Y	716	717	0	1	8	4
							29	4	788	9							
06	17550	X	15847	-0-	-1703	-0-	416	1	14545	3	Y	781	780	0	1	8	4
							27	4	859	9							
07	18135	X	17560	-0-	-575	-0-	494	1	16205	3	Y	739	741	0			2
							48	4	813	9							
08	18135	X	15990	-0-	-2145	-0-	466	1	14715	3	Y	696	696	0			2
							43	4	766	9							
09	17550	X	13814	-0-	-3736	-0-	401	1	12703	3	Y	618	617	0			3
							30	4	680	9							
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-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
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	294	1	9286	3	Y	580	579	0	1	8	2
							22	4	638	9							
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	284	1	9896	3	Y	550	548	0	1	8	3
							18	4	605	9							
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	304	1	9956	3	Y	533	534	0			2
							29	4	586	9							
08	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	314	1	9924	3	Y	542	541	0			3
							30	4	596	9							
09	10020	X	9482	-0-	-538	-0-	273	1	8635	3	Y	502	502	0			3
							22	4	552	9							
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	178	1	5622	3	Y	315	315	0			1
							14	4	347	9							
06	6210	X	5736	-0-	-474	-0-	152	1	5280	3	Y	267	268	0			-0-
							10	4	294	9							
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	171	1	5606	3	Y	273	273	0			-0-
							17	4	300	9							
08	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	173	1	5465	3	Y	283	282	0			1
							17	4	311	9							
09	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	168	1	5348	3	Y	286	285	0			2
							14	4	315	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14446	X	12963	-0-	-1483	-0-	378	1	11928	3	Y	573	571	0	1	8	3
							27	4	630	9							
06	13980	X	12263	-0-	-1717	-0-	325	1	11362	3	Y	505	505	0			3
							20	4	556	9							
07	14229	X	12692	-0-	-1537	-0-	358	1	11738	3	Y	510	510	0			3
							35	4	561	9							
08	13888	X	12361	-0-	-1527	-0-	360	1	11404	3	Y	513	512	0			4
							33	4	564	9							
09	13020	X	11279	-0-	-1741	-0-	331	1	10453	3	Y	427	427	0			4
							25	4	470	9							
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	371	1	11711	3	Y	751	749	0	1	8	2
							27	4	826	9							
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	308	1	10753	3	Y	644	643	0	1	8	2
							19	4	708	9							
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	329	1	10808	3	Y	623	625	0			-0-
							32	4	685	9							
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	343	1	10844	3	Y	633	632	0			1
							32	4	696	9							
09	11250	X	11191	-0-	-59	-0-	321	1	10168	3	Y	615	615	0			1
							25	4	677	9							
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9478	-0-	-597	-0-	275	1	8673	3	Y	464	462	0	1	8	1
							20	4	510	9							
06	9750	X	8595	-0-	-1155	-0-	227	1	7910	3	Y	404	404	0			1
							14	4	444	9							
07	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	258	1	8454	3	Y	238	239	0			-0-
							24	4	262	9							
08	9641	X	9176	-0-	-465	-0-	266	1	8391	3	Y	450	448	0			2
							24	4	495	9							
09	9330	X	7921	-0-	-1409	-0-	229	1	7252	3	Y	384	383	0			3
							18	4	422	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2903	N	2506	-0-	-397	-0-	70	1	2224	3	Y	189	189	0			8
							4	4	208	9							
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	58	1	2050	3	Y	165	165	0			8
							3	4	182	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1926	3	Y	24	26	0			6
							5	4	26	9							
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2011	3	Y	39	40	0			5
							5	4	43	9							
*09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2086	3	Y	31	32	0			4
							4	4	34	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	950	3	Y	133	132	0			7
							2	4	146	9							
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	3	Y	157	156	0			8
							1	4	173	9							
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	3	Y	162	162	0			8
							3	4	178	9							
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	174	174	0			8
							3	4	191	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78	-0-	78	138	2	1	66	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	14B2	EXT	24	-0-	24	162	21	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	29	-0-	29	40	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	45	5	3			Y	-0-					-0-
08	49	X	4	-0-	-45	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	3	Y	98	96	0			2
							1	4	108	9							
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2034	3	Y	373	371	0	1	8	6
							4	4	410	9							
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	46	1	1595	3	Y	197	198	0			5
							2	4	217	9							
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	72	73	0			4
							2	4	79	9							
08	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	34	1	1068	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							
09	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	29	1	901	3	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	262	1	8270	3	Y	308	309	0			3
							19	4	339	9							
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	228	1	7956	3	Y	282	281	0			4
							14	4	310	9							
07	8680	X	8246	-0-	-434	-0-	233	1	7662	3	Y	298	298	0			4
							23	4	328	9							
08	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	227	1	7184	3	Y	302	302	0			4
							22	4	332	9							
09	8400	X	7501	-0-	-899	-0-	219	1	6931	3	Y	303	302	0			5
							18	4	333	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	281	1	8871	3	Y	444	443	0	1	8	1
							20	4	488	9							
06	9690	X	9106	-0-	-584	-0-	241	1	8398	3	Y	412	412	0			1
							14	4	453	9							
07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	284	1	9323	3	Y	190	190	0			1
							29	4	209	9							
08	9672	X	9074	-0-	-598	-0-	272	1	8569	3	Y	189	189	0			1
							25	4	208	9							
09	9360	X	9128	-0-	-232	-0-	273	1	8616	3	Y	197	195	0			3
							22	4	217	9							
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	12952	-0-	-2455	-0-	373	1	11757	3	Y	723	723	0	1	8	1
							27	4	795	9							
06	14910	X	10896	-0-	-4014	-0-	285	1	9944	3	Y	590	588	0	1	8	2
							18	4	649	9							
07	14942	X	7573	-0-	-7369	-0-	211	1	6930	3	Y	374	376	0			-0-
							21	4	411	9							
08	14942	X	9376	-0-	-5566	-0-	269	1	8540	3	Y	493	492	0			1
							25	4	542	9							
09	13320	X	9894	-0-	-3426	-0-	284	1	8990	3	Y	544	543	0			2
							22	4	598	9							
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	13795	X	12352	-0-	-1443	-0-	354	1	11178	3	Y	721	720	0	1	8	4
							27	4	793	9							
06	12900	X	12540	-0-	-360	-0-	329	1	11496	3	Y	632	630	0	1	8	5
							20	4	695	9							
07	12896	X	12334	-0-	-562	-0-	347	1	11381	3	Y	520	522	0			3
							34	4	572	9							
08	12772	X	12626	-0-	-146	-0-	368	1	11633	3	Y	538	537	0			4
							33	4	592	9							
09	12540	X	9521	-0-	-3019	-0-	274	1	8699	3	Y	478	479	0			3
							22	4	526	9							
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14260	X	13685	-0-	-575	-0-	392	1	12366	3	Y	816	815	0	1	8	3
							29	4	898	9							
06	13440	X	11668	-0-	-1772	-0-	306	1	10729	3	Y	558	558	0	1	8	2
							19	4	614	9							
07	13888	X	11612	-0-	-2276	-0-	324	1	10647	3	Y	554	555	0			1
							32	4	609	9							
08	13671	X	11003	-0-	-2668	-0-	316	1	9988	3	Y	608	608	0			1
							30	4	669	9							
*09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	380	1	12032	3	Y	761	758	0			4
							29	4	837	9							
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16141	-0-	-2242	-0-	475	1	14992	3	Y	581	579	0	1	8	2
							35	4	639	9							
06	17280	X	14890	-0-	-2390	-0-	399	1	13910	3	Y	505	505	0			2
							25	4	556	9							
07	16771	X	14878	-0-	-1893	-0-	422	1	13860	3	Y	505	506	0			1
							40	4	556	9							
08	16213	X	12280	-0-	-3933	-0-	360	1	11410	3	Y	434	433	0			2
							33	4	477	9							
09	15630	X	11008	-0-	-4622	-0-	319	1	10088	3	Y	524	524	0			2
							25	4	576	9							
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822551	X	57711	-0-	-764840	-0-	1657	1	52304	3	Y	3299	3295	0	5	8	26
							121	4	3629	9							
06	77070	X	50386	-0-	-26684	-0-	1310	1	45759	3	Y	2942	2938	0	3	8	27
							81	4	3236	9							
07	112220	X	50988	-0-	-61232	-0-	1406	1	46132	3	Y	3012	3016	0	1	8	22
							137	4	3313	9							
08	112220	X	45107	-0-	-67113	-0-	1288	1	40711	3	Y	2717	2719	0			20
							119	4	2989	9							
09	50400	X	16938	-0-	-33462	-0-	478	1	15109	3	Y	1195	1206	0			9
							36	4	1315	9							
10	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	11377	X	5722	-0-	-5655	-0-	172	1	5425	3	Y	101	102	0			2
							14	4	111	9							
06	10410	X	6992	-0-	-3418	-0-	191	1	6655	3	Y	122	121	0			3
							12	4	134	9							
07	10757	X	5715	-0-	-5042	-0-	165	1	5416	3	Y	107	107	0			3
							16	4	118	9							
08	10757	X	6535	-0-	-4222	-0-	195	1	6176	3	Y	132	131	0			4
							19	4	145	9							
09	9720	X	5412	-0-	-4308	-0-	161	1	5114	3	Y	113	113	0			4
							13	4	124	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	531	1	16766	3	Y	644	643	0	1	8	-0-
							40	4	708	9							
06	16770	X	16057	-0-	-713	-0-	430	1	15004	3	Y	542	540	0	1	8	1
							27	4	596	9							
07	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	481	1	15776	3	Y	546	547	0			-0-
							48	4	601	9							
08	18042	X	16651	-0-	-1391	-0-	490	1	15502	3	Y	558	557	0			1
							45	4	614	9							
09	17460	X	14887	-0-	-2573	-0-	437	1	13846	3	Y	517	517	0			1
							35	4	569	9							
10	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	104191	X	37373	-0-	-66818	-0-	1096	1	34580	3	Y	1469	1469	0	2	8	8
							81	4	1616	9							
06	33473	X	33473	-0-	-0-	-0-	891	1	31115	3	Y	1284	1283	0	1	8	8
							55	4	1412	9							
07	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	1037	1	34030	3	Y	1414	1415	0			7
							102	4	1555	9							
08	48484	X	34852	-0-	-13632	-0-	1019	1	32229	3	Y	1372	1371	0			8
							95	4	1509	9							
*09	40050	X	27632	-0-	-12418	-0-	813	1	25718	3	Y	943	946	0			5
							64	4	1037	9							
10	37386	X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	800860	X	49351	-0-	-751509	-0-	1428	1	45026	3	Y	2539	2535	0	4	8	21
							104	4	2793	9							
06	147120	X	43970	-0-	-103150	-0-	1154	1	40289	3	Y	2233	2229	0	2	8	23
							71	4	2456	9							
07	127317	X	42108	-0-	-85209	-0-	1169	1	38377	3	Y	2226	2230	0			19
							113	4	2449	9							
08	127317	X	39695	-0-	-87622	-0-	1141	1	36091	3	Y	2143	2143	0			19
							106	4	2357	9							
09	43980	X	36570	-0-	-7410	-0-	1051	1	33252	3	Y	1986	1982	0	1	8	22
							82	4	2185	9							
10	49352	X	NO RPT	-0-	-49352	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	103974	X	43459	-0-	-60515	-0-	1274	1	40213	3	Y	1707	1705	0	3	8	17
							94	4	1878	9							
06	100620	X	38347	-0-	-62273	-0-	1020	1	35606	3	Y	1508	1506	0	2	8	17
							62	4	1659	9							
07	38792	X	38792	-0-	-0-	-0-	1095	1	35940	3	Y	1501	1506	0			12
							106	4	1651	9							
08	57474	X	35832	-0-	-21642	-0-	1047	1	33133	3	Y	1414	1414	0			12
							97	4	1555	9							
*09	48480	X	33799	-0-	-14681	-0-	986	1	31218	3	Y	1381	1377	0	1	8	15
							76	4	1519	9							
10	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	0	W	40286	-0-	40286	681957	1173	1	37033	3	Y	1812	1809	0	3	8	13
							87	4	1993	9							
06	0	W	34251	-0-	34251	716208	905	1	31580	3	Y	1553	1551	0	2	8	13
							58	4	1708	9							
07	0	W	33305	-0-	33305	749513	932	1	30597	3	Y	1533	1537	0			9
							90	4	1686	9							
08	780253	X	30740	-0-	-749513	-0-	890	1	28182	3	Y	1442	1442	0			9
							82	4	1586	9							
09	30180	X	24631	-0-	-5549	-0-	717	1	22688	3	Y	1063	1064	0			8
							57	4	1169	9							
10	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	799358	X	42385	-0-	-756973	-0-	1237	1	39025	3	Y	1848	1846	0	3	8	16
							90	4	2033	9							
06	164640	X	36906	-0-	-127734	-0-	977	1	34106	3	Y	1602	1601	0	2	8	15
							61	4	1762	9							
07	135749	X	34985	-0-	-100764	-0-	981	1	32190	3	Y	1563	1568	0			10
							95	4	1719	9							
08	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	950	1	30039	3	Y	1495	1495	0			10
							89	4	1645	9							
09	33330	X	30351	-0-	-2979	-0-	880	1	27877	3	Y	1387	1384	0	1	8	12
							68	4	1526	9							
10	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	432	1	13637	3	Y	553	552	0	1	8	-0-
							31	4	608	9							
06	14310	X	13378	-0-	-932	-0-	356	1	12437	3	Y	511	510	0			1
							23	4	562	9							
07	14787	X	10333	-0-	-4454	-0-	292	1	9597	3	Y	377	378	0			-0-
							29	4	415	9							
08	14818	X	9592	-0-	-5226	-0-	281	1	8878	3	Y	369	368	0			1
							27	4	406	9							
09	14340	X	11226	-0-	-3114	-0-	328	1	10383	3	Y	445	444	0			2
							25	4	490	9							
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	7130	X	5346	-0-	-1784	-0-	156	1	4938	3	Y	218	219	0			4
							12	4	240	9							
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	206	1	7190	3	Y	360	359	0			5
							13	4	396	9							
07	7533	X	7106	-0-	-427	-0-	198	1	6497	3	Y	356	358	0			3
							19	4	392	9							
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	233	1	7342	3	Y	426	424	0			5
							22	4	469	9							
*09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	423	421	0			7
							18	4	465	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	95	-0-	-10414	-0-	3	1	89	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	10170	X	6056	-0-	-4114	-0-	157	1	5515	3	Y	340	337	0			3
							10	4	374	9							
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	302	1	9903	3	Y	627	628	0			2
							29	4	690	9							
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	302	1	9545	3	Y	612	612	0			2
							27	4	673	9							
09	10170	X	10025	-0-	-145	-0-	286	1	9056	3	Y	601	601	0			2
							22	4	661	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	369	1	11648	3	Y	1290	1288	0	2	8	8
							27	4	1419	9							
06	14730	X	13150	-0-	-1580	-0-	323	1	11294	3	Y	1375	1370	0	1	8	12
							20	4	1513	9							
07	15221	X	13520	-0-	-1701	-0-	352	1	11577	3	Y	1415	1417	0			10
							34	4	1557	9							
08	15221	X	13103	-0-	-2118	-0-	354	1	11174	3	Y	1402	1401	0			11
							33	4	1542	9							
09	14610	X	12905	-0-	-1705	-0-	346	1	10964	3	Y	1425	1421	0	1	8	14
							27	4	1568	9							
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	15903	X	13306	-0-	-2597	-0-	396	1	12494	3	Y	352	349	0	3	8	4
							29	4	387	9							
06	15360	X	12501	-0-	-2859	-0-	336	1	11735	3	Y	373	372	0			5
							20	4	410	9							
07	14260	X	13527	-0-	-733	-0-	384	1	12581	3	Y	477	477	0			5
							37	4	525	9							
08	13299	X	12054	-0-	-1245	-0-	354	1	11177	3	Y	445	445	0			5
							33	4	490	9							
09	12870	X	12315	-0-	-555	-0-	361	1	11408	3	Y	471	471	0			5
							28	4	518	9							
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	15190	X	14321	-0-	-869	-0-	409	1	12920	3	Y	875	872	0	1	8	2
							29	4	963	9							
06	14700	X	12952	-0-	-1748	-0-	335	1	11722	3	Y	795	794	0	1	8	2
							20	4	875	9							
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	359	1	11791	3	Y	779	779	0			2
							35	4	857	9							
08	11873	X	11037	-0-	-836	-0-	314	1	9947	3	Y	678	679	0			1
							30	4	746	9							
09	11490	X	11286	-0-	-204	-0-	321	1	10151	3	Y	717	716	0			2
							25	4	789	9							
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	478	1	15072	3	Y	697	695	0	1	8	7
							35	4	767	9							
06	13170	X	10759	-0-	-2411	-0-	284	1	9889	3	Y	516	516	0			7
							18	4	568	9							
07	12772	X	9522	-0-	-3250	-0-	263	1	8631	3	Y	549	550	0			6
							24	4	604	9							
08	14074	X	9534	-0-	-4540	-0-	273	1	8626	3	Y	554	553	0			7
							26	4	609	9							
09	13620	X	6980	-0-	-6640	-0-	199	1	6303	3	Y	419	418	0			8
							17	4	461	9							
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	160	1	5023	3	Y	258	259	0			1
							12	4	284	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	120	1	4189	3	Y	377	375	0			3
							8	4	415	9							
07	3100	N	3988	-0-	888	888	106	1	3505	3	Y	333	335	0			1
							11	4	366	9							
08	3731	X	2843	-0-	-888	-0-	79	1	2483	3	Y	250	250	0			1
							6	4	275	9							
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	3	Y	302	300	0			3
							6	4	332	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	459	1	14497	3	Y	997	992	0	2	8	3
							34	4	1097	9							
06	14190	X	12239	-0-	-1951	-0-	321	1	11221	3	Y	616	617	0	1	8	1
							19	4	678	9							
07	14198	X	11148	-0-	-3050	-0-	308	1	10109	3	Y	637	638	0			-0-
							30	4	701	9							
08	15128	X	10963	-0-	-4165	-0-	313	1	9911	3	Y	645	644	0			1
							29	4	710	9							
09	14640	X	10764	-0-	-3876	-0-	310	1	9785	3	Y	585	585	0			1
							25	4	644	9							
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-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
05	17360	X	14615	-0-	-2745	-0-	432	1	13628	3	Y	476	474	0	1	8	9
							31	4	524	9							
06	15570	X	13652	-0-	-1918	-0-	366	1	12771	3	Y	446	445	0			10
							24	4	491	9							
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	394	1	12932	3	Y	434	434	0			10
							38	4	477	9							
08	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	382	1	12068	3	Y	405	404	0			11
							36	4	446	9							
09	9540	X	5217	-0-	-4323	-0-	153	1	4856	3	Y	178	180	0			9
							12	4	196	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	15841	X	13788	-0-	-2053	-0-	400	1	12635	3	Y	658	658	0	1	8	3
							29	4	724	9							
06	15330	X	12872	-0-	-2458	-0-	340	1	11854	3	Y	598	596	0	1	8	4
							20	4	658	9							
07	15686	X	14785	-0-	-901	-0-	415	1	13634	3	Y	633	636	0			1
							40	4	696	9							
08	15686	X	14303	-0-	-1383	-0-	416	1	13146	3	Y	638	637	0			2
							39	4	702	9							
09	14490	X	13679	-0-	-811	-0-	399	1	12620	3	Y	573	573	0			2
							30	4	630	9							
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	16585	X	15203	-0-	-1382	-0-	440	1	13913	3	Y	744	743	0	1	8	9
							32	4	818	9							
06	15990	X	14522	-0-	-1468	-0-	384	1	13412	3	Y	638	638	0	1	8	8
							24	4	702	9							
07	15872	X	14492	-0-	-1380	-0-	408	1	13415	3	Y	572	573	0			7
							40	4	629	9							
08	15810	X	14419	-0-	-1391	-0-	420	1	13295	3	Y	604	605	0			6
							40	4	664	9							
09	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	415	1	13121	3	Y	625	624	0			7
							32	4	688	9							
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	24955	X	24253	-0-	-702	-0-	706	1	22261	3	Y	1122	1121	0	2	8	2
							52	4	1234	9							
06	24150	X	22563	-0-	-1587	-0-	596	1	20829	3	Y	1002	1001	0	1	8	2
							36	4	1102	9							
07	24955	X	22817	-0-	-2138	-0-	640	1	20992	3	Y	1019	1020	0			1
							64	4	1121	9							
08	24955	X	22575	-0-	-2380	-0-	657	1	20759	3	Y	998	997	0			2
							61	4	1098	9							
09	23580	X	21788	-0-	-1792	-0-	633	1	20015	3	Y	992	991	0			3
							49	4	1091	9							
10	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	252	1	7956	3	Y	432	431	0	1	8	7
							19	4	475	9							
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	222	1	7764	3	Y	404	403	0			8
							13	4	444	9							
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	253	1	8299	3	Y	379	379	0			8
							24	4	417	9							
08	7409	X	6671	-0-	-738	-0-	194	1	6148	3	Y	282	283	0			7
							19	4	310	9							
*09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	229	1	7231	3	Y	356	354	0			9
							18	4	392	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	27032	X	23879	-0-	-3153	-0-	695	1	21909	3	Y	1113	1112	0	2	8	8
							51	4	1224	9							
06	25920	X	22184	-0-	-3736	-0-	587	1	20524	3	Y	943	942	0	1	8	8
							36	4	1037	9							
07	25885	X	22848	-0-	-3037	-0-	643	1	21131	3	Y	918	918	0			8
							64	4	1010	9							
08	24676	X	22468	-0-	-2208	-0-	656	1	20746	3	Y	914	914	0			8
							61	4	1005	9							
09	23370	X	21650	-0-	-1720	-0-	631	1	19989	3	Y	892	890	0			10
							49	4	981	9							
10	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6735	-0-	-364	-0-	196	1	6177	3	Y	315	315	0			7
							15	4	347	9							
06	6720	X	5203	-0-	-1517	-0-	137	1	4802	3	Y	232	232	0			7
							9	4	255	9							
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	183	1	6033	3	Y	252	252	0			7
							18	4	277	9							
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	201	1	6342	3	Y	250	250	0			7
							19	4	275	9							
09	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	182	1	5744	3	Y	245	245	0			7
							14	4	270	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	297	1	9400	3	Y	243	244	0			1
							22	4	267	9							
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	252	1	8775	3	Y	241	241	0			1
							18	4	265	9							
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	272	1	8914	3	Y	226	226	0			1
							26	4	249	9							
08	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	263	1	8308	3	Y	231	232	0			-0-
							24	4	254	9							
*09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	267	1	8451	3	Y	231	229	0			2
							22	4	254	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	274	1	8664	3	Y	231	231	0			5
							20	4	254	9							
06	7470	X	7403	-0-	-67	-0-	200	1	6998	3	Y	175	174	0			6
							12	4	193	9							
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	261	1	8565	3	Y	168	169	0			5
							24	4	185	9							
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	232	1	7335	3	Y	154	154	0			5
							22	4	169	9							
09	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	200	1	6324	3	Y	139	138	0			6
							17	4	153	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10419	-0-	-307	-0-	295	1	9308	3	Y	722	721	0	1	8	4
							22	4	794	9							
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	259	1	9014	3	Y	676	676	0	1	8	3
							18	4	744	9							
07	10230	X	9907	-0-	-323	-0-	272	1	8905	3	Y	640	642	0			1
							26	4	704	9							
08	10478	X	9762	-0-	-716	-0-	276	1	8739	3	Y	655	653	0			3
							26	4	721	9							
09	10140	X	8345	-0-	-1795	-0-	237	1	7483	3	Y	551	552	0			2
							19	4	606	9							
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	315	1	9948	3	Y	809	808	0	1	8	-0-
							24	4	890	9							
06	11880	X	10502	-0-	-1378	-0-	265	1	9253	3	Y	878	875	0	1	8	2
							18	4	966	9							
07	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	288	1	9443	3	Y	905	907	0			-0-
							29	4	996	9							
08	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	295	1	9326	3	Y	922	921	0			1
							27	4	1014	9							
09	10860	X	8977	-0-	-1883	-0-	249	1	7905	3	Y	730	730	0			1
							20	4	803	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	25420	X	23696	-0-	-1724	-0-	700	1	22095	3	Y	773	771	0	1	8	1
							51	4	850	9							
06	24330	X	22547	-0-	-1783	-0-	604	1	21130	3	Y	706	706	0	1	8	-0-
							36	4	777	9							
07	25110	X	23273	-0-	-1837	-0-	664	1	21804	3	Y	673	673	0			-0-
							65	4	740	9							
08	24738	X	22467	-0-	-2271	-0-	663	1	20950	3	Y	721	721	0			-0-
							61	4	793	9							
09	23400	X	21578	-0-	-1822	-0-	635	1	20083	3	Y	737	735	0			2
							49	4	811	9							
10	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	639	1	20161	3	Y	626	625	0	1	8	1
							46	4	689	9							
06	22920	X	20155	-0-	-2765	-0-	543	1	18949	3	Y	573	570	0	1	8	3
							33	4	630	9							
07	22568	X	21040	-0-	-1528	-0-	602	1	19742	3	Y	580	582	0			1
							58	4	638	9							
08	22568	X	19397	-0-	-3171	-0-	573	1	18129	3	Y	584	583	0			2
							53	4	642	9							
09	21420	X	18988	-0-	-2432	-0-	560	1	17728	3	Y	598	598	0			2
							42	4	658	9							
10	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	16198	-0-	-3363	-0-	476	1	15037	3	Y	591	589	0	1	8	4
							35	4	650	9							
06	17760	X	15555	-0-	-2205	-0-	420	1	14643	3	Y	423	424	0			3
							27	4	465	9							
07	17639	X	15538	-0-	-2101	-0-	444	1	14601	3	Y	409	410	0			2
							43	4	450	9							
08	17484	X	16579	-0-	-905	-0-	492	1	15550	3	Y	447	446	0			3
							45	4	492	9							
09	16500	X	15167	-0-	-1333	-0-	450	1	14231	3	Y	410	408	0			5
							35	4	451	9							
10	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	33170	X	28535	-0-	-4635	-0-	842	1	26553	3	Y	981	978	0	2	8	4
							61	4	1079	9							
06	30990	X	27105	-0-	-3885	-0-	726	1	25360	3	Y	886	885	0	1	8	4
							44	4	975	9							
07	31124	X	27689	-0-	-3435	-0-	786	1	25829	3	Y	907	907	0			4
							76	4	998	9							
08	30039	X	26944	-0-	-3095	-0-	792	1	25027	3	Y	955	953	0			6
							74	4	1051	9							
09	28350	X	26061	-0-	-2289	-0-	765	1	24207	3	Y	936	934	0			8
							59	4	1030	9							
10	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	26536	X	23275	-0-	-3261	-0-	688	1	21737	3	Y	727	726	0	1	8	2
							50	4	800	9							
06	24840	X	21805	-0-	-3035	-0-	587	1	20501	3	Y	619	618	0	1	8	2
							36	4	681	9							
07	25668	X	22627	-0-	-3041	-0-	647	1	21217	3	Y	635	637	0			-0-
							64	4	699	9							
08	25110	X	21936	-0-	-3174	-0-	648	1	20501	3	Y	660	659	0			1
							61	4	726	9							
09	23400	X	20692	-0-	-2708	-0-	610	1	19316	3	Y	654	654	0			1
							47	4	719	9							
10	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	590	1	18632	3	Y	463	461	0	1	8	6
							43	4	509	9							
06	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	525	1	18342	3	Y	435	434	0			7
							32	4	479	9							
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	572	1	18763	3	Y	451	451	0			7
							55	4	496	9							
08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	585	1	18481	3	Y	461	460	0			8
							55	4	507	9							
*09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	568	1	17984	3	Y	446	446	0			8
							43	4	491	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	92	1	2931	3	Y	77	77	0			2
							7	4	85	9							
06	5130	X	2182	-0-	-2948	-0-	59	1	2057	3	Y	57	58	0			1
							3	4	63	9							
07	5301	X	2341	-0-	-2960	-0-	66	1	2167	3	Y	92	92	0			1
							7	4	101	9							
08	4774	X	1652	-0-	-3122	-0-	48	1	1514	3	Y	78	79	0			-0-
							4	4	86	9							
09	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	21	1	678	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29264	X	28977	-0-	-287	-0-	864	1	27272	3	Y	706	705	0	1 8		-0-
							64	4	777	9							
06	28320	X	27082	-0-	-1238	-0-	735	1	25672	3	Y	573	570	0	1 8		2
							45	4	630	9							
07	29264	X	27898	-0-	-1366	-0-	802	1	26363	3	Y	596	597	0			1
							77	4	656	9							
08	29264	X	27035	-0-	-2229	-0-	806	1	25498	3	Y	597	597	0			1
							74	4	657	9							
09	28320	X	26758	-0-	-1562	-0-	792	1	25083	3	Y	746	744	0			3
							62	4	821	9							
10	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12636	-0-	-1221	-0-	372	1	11723	3	Y	467	466	0	1 8		-0-
							27	4	514	9							
06	13110	X	12071	-0-	-1039	-0-	323	1	11281	3	Y	406	406	0			-0-
							20	4	447	9							
07	13547	X	11773	-0-	-1774	-0-	334	1	10985	3	Y	384	384	0			-0-
							32	4	422	9							
08	13547	X	11456	-0-	-2091	-0-	338	1	10648	3	Y	398	397	0			1
							32	4	438	9							
09	12900	X	11208	-0-	-1692	-0-	329	1	10411	3	Y	403	401	0			3
							25	4	443	9							
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	409	1	12893	3	Y	478	477	0	1 8		2
							29	4	526	9							
06	12810	X	10741	-0-	-2069	-0-	287	1	10019	3	Y	379	378	0			3
							18	4	417	9							
07	13237	X	11901	-0-	-1336	-0-	332	1	10874	3	Y	603	602	0			4
							32	4	663	9							
08	13857	X	13337	-0-	-520	-0-	384	1	12113	3	Y	731	730	0			5
							36	4	804	9							
09	13410	X	10639	-0-	-2771	-0-	305	1	9651	3	Y	598	599	0			4
							25	4	658	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10546	-0-	-490	-0-	309	1	9754	3	Y	418	417	0	1 8		3
							23	4	460	9							
06	11190	X	9465	-0-	-1725	-0-	252	1	8809	3	Y	351	351	0			3
							18	4	386	9							
07	11563	X	8491	-0-	-3072	-0-	241	1	7893	3	Y	304	305	0			2
							23	4	334	9							
08	11563	X	9045	-0-	-2518	-0-	266	1	8399	3	Y	324	323	0			3
							24	4	356	9							
09	10980	X	7724	-0-	-3256	-0-	227	1	7167	3	Y	284	284	0			3
							18	4	312	9							
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15412	-0-	-615	-0-	449	1	14147	3	Y	712	711	0	1	8	1
							33	4	783	9							
06	15510	X	14133	-0-	-1377	-0-	375	1	13111	3	Y	566	564	0	1	8	2
							24	4	623	9							
07	16027	X	14516	-0-	-1511	-0-	408	1	13395	3	Y	612	612	0			2
							40	4	673	9							
08	16027	X	14583	-0-	-1444	-0-	424	1	13413	3	Y	642	642	0			2
							40	4	706	9							
09	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	405	1	12810	3	Y	609	608	0			3
							30	4	670	9							
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	358	1	11293	3	Y	700	698	0	1	8	9
							27	4	770	9							
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	310	1	10846	3	Y	643	642	0	1	8	9
							19	4	707	9							
07	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	335	1	11005	3	Y	658	660	0			7
							33	4	724	9							
08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	348	1	10976	3	Y	633	633	0			7
							33	4	696	9							
*09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	294	1	9321	3	Y	676	675	0			8
							22	4	744	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	242	1	7664	3	Y	608	608	0	1	8	5
							19	4	669	9							
06	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	259	1	9031	3	Y	627	624	0	1	8	7
							18	4	690	9							
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	245	1	8081	3	Y	552	552	0	2	8	5
							24	4	607	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	229	1	7251	3	Y	595	595	0			5
							22	4	655	9							
*09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	229	1	7252	3	Y	617	618	0			4
							18	4	679	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9255	-0-	-1657	-0-	253	1	7996	3	Y	897	895	0	1	8	6
							19	4	987	9							
06	9570	X	8939	-0-	-631	-0-	223	1	7775	3	Y	844	842	0	1	8	7
							13	4	928	9							
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	259	1	8480	3	Y	916	916	0			7
							24	4	1008	9							
08	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	241	1	7616	3	Y	997	995	0			9
							23	4	1097	9							
09	8970	X	8473	-0-	-497	-0-	226	1	7152	3	Y	979	977	0			11
							18	4	1077	9							
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3713	3	Y	166	166	0			4
							8	4	183	9							
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	97	1	3358	3	Y	111	112	0			3
							6	4	122	9							
07	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	83	1	2712	3	Y	105	105	0			3
							8	4	116	9							
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	117	1	3715	3	Y	174	174	0			3
							12	4	191	9							
09	3900	X	2898	-0-	-1002	-0-	85	1	2665	3	Y	129	130	0			2
							6	4	142	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	22103	X	20215	-0-	-1888	-0-	602	1	19008	3	Y	509	507	0	1	8	4
							45	4	560	9							
06	20970	X	19023	-0-	-1947	-0-	515	1	17967	3	Y	463	462	0			5
							32	4	509	9							
07	20398	X	19445	-0-	-953	-0-	557	1	18313	3	Y	474	474	0			5
							54	4	521	9							
08	20398	X	19133	-0-	-1265	-0-	569	1	17976	3	Y	487	487	0			5
							52	4	536	9							
09	19740	X	18123	-0-	-1617	-0-	537	1	17024	3	Y	473	473	0			5
							42	4	520	9							
10	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	205	1	6450	3	Y	533	531	0	1	8	6
							16	4	586	9							
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	170	1	5899	3	Y	458	457	0			7
							10	4	504	9							
07	6789	X	5150	-0-	-1639	-0-	141	1	4625	3	Y	336	337	0			6
							14	4	370	9							
08	6789	X	3899	-0-	-2890	-0-	107	1	3387	3	Y	359	359	0			6
							10	4	395	9							
09	6570	X	5584	-0-	-986	-0-	147	1	4649	3	Y	705	702	0			9
							12	4	776	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	470	1	14822	3	Y	333	335	0			4
							34	4	366	9							
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	399	1	13955	3	Y	298	299	0			3
							25	4	328	9							
07	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	428	1	14082	3	Y	308	308	0			3
							41	4	339	9							
08	14446	X	13112	-0-	-1334	-0-	391	1	12370	3	Y	285	285	0			3
							37	4	314	9							
*09	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	435	1	13740	3	Y	389	386	0			6
							34	4	428	9							
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16492	-0-	-186	-0-	486	1	15360	3	Y	555	553	0	1	8	6
							35	4	611	9							
06	16140	X	15180	-0-	-960	-0-	406	1	14193	3	Y	504	503	0			7
							27	4	554	9							
07	16678	X	16068	-0-	-610	-0-	458	1	15018	3	Y	496	498	0			5
							46	4	546	9							
08	16678	X	15355	-0-	-1323	-0-	453	1	14316	3	Y	494	493	0			6
							43	4	543	9							
09	15990	X	14797	-0-	-1193	-0-	437	1	13821	3	Y	458	459	0			5
							35	4	504	9							
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	19158	X	15610	-0-	-3548	-0-	455	1	14362	3	N	691	689	0	1	8	7
							33	4	760	9							
06	18060	X	15327	-0-	-2733	-0-	408	1	14237	3	N	595	594	0	1	8	7
							27	4	655	9							
07	18197	X	16779	-0-	-1418	-0-	478	1	15711	3	N	493	495	0			5
							48	4	542	9							
08	17670	X	15117	-0-	-2553	-0-	446	1	14080	3	N	500	499	0			6
							41	4	550	9							
09	16560	X	15088	-0-	-1472	-0-	443	1	14042	3	N	516	515	0			7
							35	4	568	9							
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					7

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
05	14663	X	13854	-0-	-809	-0-	409	1	12884	3	Y	484	482	0	1	8	2
							29	4	532	9							
06	14460	X	12361	-0-	-2099	-0-	331	1	11583	3	Y	388	388	0			2
							20	4	427	9							
07	14942	X	12221	-0-	-2721	-0-	348	1	11443	3	Y	360	361	0			1
							34	4	396	9							
08	14942	X	7969	-0-	-6973	-0-	236	1	7466	3	Y	223	224	0			-0-
							22	4	245	9							
09	14460	X	9312	-0-	-5148	-0-	270	1	8584	3	Y	396	393	0			3
							22	4	436	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-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
05	18104	X	16709	-0-	-1395	-0-	491	1	15512	3	Y	610	609	0	1	8	3
							35	4	671	9							
06	16830	X	15384	-0-	-1446	-0-	412	1	14385	3	Y	509	509	0			3
							27	4	560	9							
07	17081	X	15734	-0-	-1347	-0-	448	1	14700	3	Y	492	493	0			2
							45	4	541	9							
08	17453	X	14982	-0-	-2471	-0-	441	1	13960	3	Y	491	490	0			3
							41	4	540	9							
09	16890	X	14514	-0-	-2376	-0-	427	1	13495	3	Y	508	507	0			4
							33	4	559	9							
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	12522	-0-	-4249	-0-	368	1	11620	3	Y	461	459	0	1	8	2
							27	4	507	9							
06	15780	X	12434	-0-	-3346	-0-	327	1	11448	3	Y	581	578	0	1	8	4
							20	4	639	9							
07	15717	X	12840	-0-	-2877	-0-	364	1	11915	3	Y	478	480	0			2
							35	4	526	9							
08	15717	X	12529	-0-	-3188	-0-	367	1	11592	3	Y	488	487	0			3
							33	4	537	9							
09	12420	X	11415	-0-	-1005	-0-	334	1	10576	3	Y	436	435	0			4
							25	4	480	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	11563	X	6079	-0-	-5484	-0-	171	1	5357	3	Y	488	483	0	1	8	7
							14	4	537	9							
06	11190	X	6692	-0-	-4498	-0-	167	1	5855	3	Y	600	596	0	1	8	10
							10	4	660	9							
07	11563	X	8070	-0-	-3493	-0-	218	1	7122	3	Y	644	646	0			8
							22	4	708	9							
08	11563	X	7962	-0-	-3601	-0-	223	1	7028	3	Y	626	626	0			8
							22	4	689	9							
*09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	224	1	7094	3	Y	532	534	0			6
							18	4	585	9							
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14787	X	14350	-0-	-437	-0-	424	1	13390	3	Y	459	460	0	1	8	2
							31	4	505	9							
06	14430	X	12216	-0-	-2214	-0-	327	1	11428	3	Y	401	400	0			3
							20	4	441	9							
07	14911	X	13861	-0-	-1050	-0-	388	1	12760	3	Y	614	612	0			5
							38	4	675	9							
08	14911	X	13699	-0-	-1212	-0-	400	1	12623	3	Y	580	581	0			4
							38	4	638	9							
09	14340	X	12794	-0-	-1546	-0-	372	1	11762	3	Y	574	574	0			4
							29	4	631	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	15996	X	8202	-0-	-7794	-0-	241	1	7599	3	Y	312	312	0			1
							19	4	343	9							
06	15300	X	8200	-0-	-7100	-0-	205	1	7162	3	Y	745	739	0	1	8	6
							13	4	820	9							
07	15252	X	8239	-0-	-7013	-0-	229	1	7549	3	Y	398	403	0			1
							23	4	438	9							
08	14477	X	8244	-0-	-6233	-0-	237	1	7522	3	Y	420	420	0			1
							23	4	462	9							
09	8190	X	7287	-0-	-903	-0-	213	1	6736	3	Y	291	290	0			2
							18	4	320	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6355	X	4500	-0-	-1855	-0-	128	1	4036	3	Y	297	298	0			3
							9	4	327	9							
06	6000	X	5158	-0-	-842	-0-	134	1	4668	3	Y	316	315	0			4
							8	4	348	9							
07	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	150	1	4946	3	Y	338	339	0			3
							15	4	372	9							
08	6107	X	4911	-0-	-1196	-0-	139	1	4395	3	Y	331	330	0			4
							13	4	364	9							
09	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	141	1	4442	3	Y	379	378	0			5
							12	4	417	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-
10	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

05	7564	X	6632	-0-	-932	-0-	162	1	5142	3	Y	1195	1193	0	2	8		19
							13	4	1315	9								
06	8010	X	6967	-0-	-1043	-0-	156	1	5447	3	Y	1231	1229	0	1	8		20
							10	4	1354	9								
07	8277	X	6894	-0-	-1383	-0-	173	1	5692	3	Y	920	927	0				13
							17	4	1012	9								
08	8277	X	8163	-0-	-114	-0-	213	1	6767	3	Y	1057	1056	0				14
							20	4	1163	9								
09	7110	X	5242	-0-	-1868	-0-	140	1	4431	3	Y	599	603	0				10
							12	4	659	9								
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT						10

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

05	15500	X	15326	-0-	-174	-0-	464	1	14634	3	Y	176	175	0			2
							34	4	194	9							
06	15000	X	14237	-0-	-763	-0-	391	1	13643	3	Y	163	162	0			3
							24	4	179	9							
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	410	1	13450	3	Y	369	368	0			4
							40	4	406	9							
08	15500	X	13922	-0-	-1578	-0-	410	1	12995	3	Y	435	434	0			5
							38	4	479	9							
09	15000	X	13329	-0-	-1671	-0-	392	1	12432	3	Y	432	431	0			6
							30	4	475	9							
10	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	187	1	5925	3	Y	115	115	0			5
							15	4	127	9							
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	154	1	5397	3	Y	100	101	0			4
							10	4	110	9							
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	178	1	5840	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	125	124	0			5
							19	4	138	9							
*09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	174	1	5541	3	Y	123	122	0			6
							14	4	135	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	297	1	9338	3	Y	1237	1236	0	2	8	8
							22	4	1361	9							
06	9900	X	9843	-0-	-57	-0-	234	1	8187	3	Y	1280	1276	0	1	8	11
							14	4	1408	9							
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	271	1	8900	3	Y	1215	1218	0			8
							26	4	1337	9							
08	11005	X	9976	-0-	-1029	-0-	262	1	8293	3	Y	1270	1268	0			10
							24	4	1397	9							
09	10650	X	10298	-0-	-352	-0-	281	1	8911	3	Y	985	986	0			9
							22	4	1084	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	5177	X	4491	-0-	-686	-0-	125	1	3915	3	Y	403	402	0	1	8	2
							8	4	443	9							
06	5910	X	4089	-0-	-1821	-0-	103	1	3608	3	Y	338	338	0			2
							6	4	372	9							
07	6107	X	3993	-0-	-2114	-0-	111	1	3650	3	Y	201	203	0			-0-
							11	4	221	9							
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	368	1	11630	3	Y	831	823	0	2	8	6
							33	4	914	9							
*09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	243	1	7704	3	Y	163	167	0	1	8	1
							20	4	179	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	410	1	12928	3	Y	860	859	0	1	8	6
							29	4	946	9							
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	327	1	11405	3	Y	713	713	0	1	8	5
							20	4	784	9							
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	372	1	12207	3	Y	751	752	0			4
							37	4	826	9							
08	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	378	1	11929	3	Y	713	712	0			5
							35	4	784	9							
*09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	357	1	11317	3	Y	727	726	0			6
							28	4	800	9							
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	12862	-0-	-2886	-0-	349	1	11020	3	Y	1333	1331	0	2	8	4
							27	4	1466	9							
06	15240	X	12088	-0-	-3152	-0-	302	1	10521	3	Y	1133	1133	0	1	8	3
							19	4	1246	9							
07	12400	X	11504	-0-	-896	-0-	303	1	9937	3	Y	1123	1126	0			-0-
							29	4	1235	9							
08	12400	X	11855	-0-	-545	-0-	320	1	10138	3	Y	1242	1239	0			3
							31	4	1366	9							
09	12000	X	10183	-0-	-1817	-0-	276	1	8743	3	Y	1038	1038	0			3
							22	4	1142	9							
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	20212	X	19782	-0-	-430	-0-	556	1	17565	3	Y	1472	1470	0	2	8	8
							42	4	1619	9							
06	19560	X	18546	-0-	-1014	-0-	476	1	16619	3	Y	1292	1291	0	1	8	8
							30	4	1421	9							
07	20212	X	19067	-0-	-1145	-0-	517	1	16927	3	Y	1430	1432	0			6
							50	4	1573	9							
08	20212	X	19002	-0-	-1210	-0-	533	1	16871	3	Y	1407	1406	0			7
							50	4	1548	9							
09	19200	X	19156	-0-	-44	-0-	537	1	16980	3	Y	1452	1447	0	1	8	11
							42	4	1597	9							
10	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	6076	X	1142	-0-	-4934	-0-	25	1	808	3	Y	280	281	0			1
							1	4	308	9							
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	229	1	8003	3	Y	571	566	0	1	8	5
							14	4	628	9							
07	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	131	1	4315	3	Y	208	212	0			1
							13	4	229	9							
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	135	1	4291	3	Y	255	254	0			2
							13	4	281	9							
09	5880	X	4240	-0-	-1640	-0-	122	1	3854	3	Y	232	231	0			3
							9	4	255	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
05	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	196	1	6202	3	Y	965	960	0	2	8	4
							15	4	1062	9							
06	7830	X	6173	-0-	-1657	-0-	148	1	5158	3	Y	779	780	0	1	8	2
							10	4	857	9							
07	8091	X	6766	-0-	-1325	-0-	171	1	5622	3	Y	869	869	0			2
							17	4	956	9							
08	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	165	1	5223	3	Y	829	829	0			2
							15	4	912	9							
09	7380	X	3122	-0-	-4258	-0-	82	1	2574	3	Y	418	420	0			-0-
							6	4	460	9							
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	24924	X	21830	-0-	-3094	-0-	658	1	20771	3	Y	321	321	0			3
							48	4	353	9							
06	23340	X	20314	-0-	-3026	-0-	556	1	19417	3	Y	279	278	0			4
							34	4	307	9							
07	23870	X	20669	-0-	-3201	-0-	600	1	19697	3	Y	285	286	0			3
							58	4	314	9							
08	23250	X	20296	-0-	-2954	-0-	611	1	19298	3	Y	300	300	0			3
							57	4	330	9							
09	21420	X	19339	-0-	-2081	-0-	580	1	18387	3	Y	296	294	0			5
							46	4	326	9							
10	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	17329	X	13489	-0-	-3840	-0-	404	1	12748	3	Y	280	281	0			1
							29	4	308	9							
06	16350	X	13163	-0-	-3187	-0-	358	1	12489	3	Y	266	265	0			2
							23	4	293	9							
07	15376	X	12894	-0-	-2482	-0-	372	1	12201	3	Y	258	259	0			1
							37	4	284	9							
08	15779	X	12888	-0-	-2891	-0-	384	1	12164	3	Y	276	275	0			2
							36	4	304	9							
09	15270	X	11561	-0-	-3709	-0-	345	1	10908	3	Y	255	254	0			3
							27	4	281	9							
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	30721	X	26490	-0-	-4231	-0-	796	1	25093	3	Y	493	492	0	1	8	-0-
							59	4	542	9							
06	28980	X	25152	-0-	-3828	-0-	685	1	23917	3	Y	461	460	0			1
							43	4	507	9							
07	28892	X	26508	-0-	-2384	-0-	770	1	25244	3	Y	382	383	0			-0-
							74	4	420	9							
08	28117	X	26489	-0-	-1628	-0-	798	1	25219	3	Y	362	362	0			-0-
							74	4	398	9							
09	26070	X	25087	-0-	-983	-0-	755	1	23882	3	Y	355	354	0			1
							59	4	391	9							
10	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	26582	-0-	-1380	-0-	800	1	25241	3	Y	438	437	0	1	8	2
							59	4	482	9							
06	25680	X	24835	-0-	-845	-0-	678	1	23667	3	Y	407	406	0			3
							42	4	448	9							
07	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	736	1	24137	3	Y	410	411	0			2
							72	4	451	9							
08	26815	X	24837	-0-	-1978	-0-	745	1	23557	3	Y	423	422	0			3
							70	4	465	9							
09	25950	X	23810	-0-	-2140	-0-	714	1	22577	3	Y	420	418	0			5
							57	4	462	9							
10	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31093	X	25147	-0-	-5946	-0-	758	1	23890	3	Y	402	401	0	1	8	6
							57	4	442	9							
06	28680	X	23286	-0-	-5394	-0-	637	1	22221	3	Y	353	353	0			6
							40	4	388	9							
07	28861	X	28524	-0-	-337	-0-	832	1	27312	3	Y	271	273	0			4
							82	4	298	9							
08	27528	X	26328	-0-	-1200	-0-	796	1	25161	3	Y	270	270	0			4
							74	4	297	9							
09	25230	X	24642	-0-	-588	-0-	745	1	23551	3	Y	262	261	0			5
							58	4	288	9							
10	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-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
05	29171	X	25507	-0-	-3664	-0-	767	1	24204	3	Y	435	434	0	1	8	2
							57	4	479	9							
06	26910	X	23974	-0-	-2936	-0-	654	1	22843	3	Y	396	395	0			3
							41	4	436	9							
07	27373	X	25558	-0-	-1815	-0-	745	1	24448	3	Y	266	268	0			1
							72	4	293	9							
08	26784	X	25612	-0-	-1172	-0-	773	1	24455	3	Y	284	283	0			2
							72	4	312	9							
09	25410	X	24189	-0-	-1221	-0-	730	1	23096	3	Y	278	277	0			3
							57	4	306	9							
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2294	X	620	-0-	-1674	-0-	17	1	552	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	2220	X	1405	-0-	-815	-0-	35	1	1238	3	Y	119	118	0			1
							1	4	131	9							
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	3	Y	203	203	0			1
							7	4	223	9							
08	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	62	1	1981	3	Y	213	212	0			2
							5	4	234	9							
09	2220	X	1339	-0-	-881	-0-	37	1	1154	3	Y	131	132	0			1
							4	4	144	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	1853	1849	0	3	8	6
							27	4	2038	9							
06	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	313	1	10938	3	Y	2027	2020	0	2	8	11
							19	4	2230	9							
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	311	1	10201	3	Y	1553	1561	0			3
							30	4	1708	9							
08	11997	X	9877	-0-	-2120	-0-	259	1	8222	3	Y	1247	1247	0			3
							24	4	1372	9							
09	11610	X	5722	-0-	-5888	-0-	151	1	4743	3	Y	742	744	0			1
							12	4	816	9							
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	352	1	11104	3	Y	1085	1085	0	2	8	1
							27	4	1194	9							
06	13170	X	12860	-0-	-310	-0-	324	1	11329	3	Y	1079	1076	0	1	8	3
							20	4	1187	9							
07	13051	X	12940	-0-	-111	-0-	346	1	11355	3	Y	1095	1098	0			-0-
							34	4	1205	9							
08	13051	X	12431	-0-	-620	-0-	344	1	10875	3	Y	1073	1072	0			1
							32	4	1180	9							
09	12630	X	9133	-0-	-3497	-0-	250	1	7942	3	Y	837	837	0			1
							20	4	921	9							
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8618	X	7850	-0-	-768	-0-	215	1	6797	3	Y	747	746	0	1	8	6
							16	4	822	9							
06	8340	X	7550	-0-	-790	-0-	188	1	6560	3	Y	719	718	0	1	8	6
							11	4	791	9							
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	212	1	6945	3	Y	652	654	0			4
							21	4	717	9							
08	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	183	1	5777	3	Y	592	592	0			4
							19	4	651	9							
09	7110	X	5368	-0-	-1742	-0-	147	1	4658	3	Y	501	501	0			4
							12	4	551	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	8866	X	4076	-0-	-4790	-0-	107	1	3360	3	Y	546	549	0	1	8	3
							8	4	601	9							
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	405	1	14124	3	Y	937	931	0	1	8	8
							27	4	1031	9							
07	7688	X	6580	-0-	-1108	-0-	170	1	5595	3	Y	725	730	0			3
							17	4	798	9							
08	6696	X	4598	-0-	-2098	-0-	121	1	3792	3	Y	612	613	0			2
							12	4	673	9							
09	13500	X	4080	-0-	-9420	-0-	111	1	3508	3	Y	413	413	0			2
							7	4	454	9							
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	297	1	9335	3	Y	1089	1091	0	2	8	1
							22	4	1198	9							
06	9600	X	9349	-0-	-251	-0-	216	1	7512	3	Y	1462	1454	0	2	8	7
							13	4	1608	9							
07	9424	X	8645	-0-	-779	-0-	222	1	7270	3	Y	1028	1034	0			1
							22	4	1131	9							
08	9920	X	6852	-0-	-3068	-0-	183	1	5796	3	Y	776	777	0			-0-
							19	4	854	9							
09	9600	X	3010	-0-	-6590	-0-	80	1	2541	3	Y	349	349	0			-0-
							5	4	384	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	186	1	5841	3	Y	490	488	0	1	8	5
							15	4	539	9							
06	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	153	1	5345	3	Y	653	649	0	1	8	8
							10	4	718	9							
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	194	1	6363	3	Y	588	590	0			6
							19	4	647	9							
08	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	183	1	5805	3	Y	512	512	0			6
							19	4	563	9							
09	6360	X	3099	-0-	-3261	-0-	80	1	2519	3	Y	450	452	0			4
							5	4	495	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	19220	X	16805	-0-	-2415	-0-	494	1	15581	3	Y	631	630	0	1	8	-0-
							36	4	694	9							
06	18150	X	15089	-0-	-3061	-0-	403	1	14060	3	Y	546	544	0	1	8	1
							25	4	601	9							
07	18135	X	17284	-0-	-851	-0-	491	1	16114	3	Y	574	574	0	1	8	-0-
							48	4	631	9							
08	18445	X	16800	-0-	-1645	-0-	495	1	15634	3	Y	569	567	0	1	8	1
							45	4	626	9							
09	17850	X	7037	-0-	-10813	-0-	208	1	6540	3	Y	246	246	0	1	8	-0-
							18	4	271	9							
10	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	373	1	11738	3	Y	835	835	0	1	8	2
							27	4	919	9							
06	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	287	1	10013	3	Y	674	674	0	1	8	1
							18	4	741	9							
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	301	1	9870	3	Y	713	713	0			1
							29	4	784	9							
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	333	1	10521	3	Y	806	804	0			3
							32	4	887	9							
*09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	314	1	9949	3	Y	741	741	0			3
							25	4	815	9							
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	35676	-0-	-1338	-0-	1051	1	33152	3	Y	1270	1269	0	2	8	1
							76	4	1397	9							
06	35820	X	33463	-0-	-2357	-0-	894	1	31241	3	Y	1155	1154	0	1	8	1
							57	4	1271	9							
07	37014	X	34271	-0-	-2743	-0-	971	1	31903	3	Y	1184	1185	0			-0-
							95	4	1302	9							
08	37014	X	33426	-0-	-3588	-0-	981	1	31049	3	Y	1185	1184	0			1
							92	4	1304	9							
09	35040	X	31804	-0-	-3236	-0-	933	1	29517	3	Y	1166	1163	0			4
							71	4	1283	9							
10	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	349	1	11028	3	Y	586	583	0	1	8	3
							27	4	645	9							
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	299	1	10443	3	Y	664	661	0	1	8	5
							19	4	730	9							
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	312	1	10258	3	Y	466	469	0			2
							30	4	513	9							
08	12059	X	10976	-0-	-1083	-0-	319	1	10096	3	Y	483	483	0			2
							30	4	531	9							
09	11670	X	10781	-0-	-889	-0-	315	1	9964	3	Y	434	433	0			3
							25	4	477	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	20243	X	17700	-0-	-2543	-0-	514	1	16212	3	Y	850	846	0	1	8	6
							39	4	935	9							
06	18900	X	17270	-0-	-1630	-0-	455	1	15879	3	Y	825	823	0	1	8	7
							28	4	908	9							
07	19530	X	17829	-0-	-1701	-0-	498	1	16347	3	Y	851	852	0			6
							48	4	936	9							
08	19189	X	17057	-0-	-2132	-0-	493	1	15600	3	Y	835	835	0			6
							45	4	919	9							
09	18450	X	13625	-0-	-4825	-0-	393	1	12439	3	Y	694	694	0			6
							30	4	763	9							
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	25885	X	22054	-0-	-3831	-0-	645	1	20344	3	Y	925	924	0	2	8	3
							47	4	1018	9							
06	23820	X	21322	-0-	-2498	-0-	565	1	19736	3	Y	896	894	0	1	8	4
							35	4	986	9							
07	24521	X	21215	-0-	-3306	-0-	596	1	19565	3	Y	905	908	0			1
							58	4	996	9							
08	23436	X	20048	-0-	-3388	-0-	582	1	18402	3	Y	917	916	0			2
							55	4	1009	9							
09	22020	X	19379	-0-	-2641	-0-	561	1	17767	3	Y	916	913	0			5
							43	4	1008	9							
10	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	20119	X	17370	-0-	-2749	-0-	522	1	16457	3	Y	320	320	0			-0-
							39	4	352	9							
06	19500	X	17859	-0-	-1641	-0-	486	1	16973	3	Y	335	335	0			-0-
							31	4	369	9							
07	20150	X	16546	-0-	-3604	-0-	478	1	15699	3	Y	292	292	0			-0-
							48	4	321	9							
08	20150	X	17977	-0-	-2173	-0-	539	1	17029	3	Y	326	325	0			1
							50	4	359	9							
09	18150	X	14092	-0-	-4058	-0-	423	1	13385	3	Y	228	228	0			1
							33	4	251	9							
10	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	247	1	7769	3	Y	406	405	0	1	8	2
							19	4	447	9							
06	8580	X	8165	-0-	-415	-0-	196	1	6854	3	Y	1003	995	0	1	8	9
							12	4	1103	9							
07	8866	X	7611	-0-	-1255	-0-	213	1	7005	3	Y	337	345	0			1
							22	4	371	9							
08	8494	X	7615	-0-	-879	-0-	222	1	7016	3	Y	323	323	0			1
							22	4	355	9							
09	8220	X	7148	-0-	-1072	-0-	208	1	6586	3	Y	305	304	0			2
							18	4	336	9							
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	720	1	22705	3	Y	772	769	0	1	8	5
							54	4	849	9							
06	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	668	1	23366	3	Y	829	826	0	1	8	7
							41	4	912	9							
07	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	735	1	24090	3	Y	873	874	0			6
							72	4	960	9							
08	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	739	1	23380	3	Y	873	873	0			6
							69	4	960	9							
09	23760	X	23468	-0-	-292	-0-	689	1	21784	3	Y	856	856	0			6
							53	4	942	9							
10	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	33635	X	27914	-0-	-5721	-0-	822	1	25937	3	Y	995	992	0	2	8	3
							60	4	1095	9							
06	32220	X	27531	-0-	-4689	-0-	735	1	25677	3	Y	976	973	0	1	8	5
							45	4	1074	9							
07	30535	X	27467	-0-	-3068	-0-	780	1	25577	3	Y	940	941	0			4
							76	4	1034	9							
08	29574	X	27121	-0-	-2453	-0-	798	1	25213	3	Y	942	942	0			4
							74	4	1036	9							
09	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	770	1	24357	3	Y	942	940	0			6
							59	4	1036	9							
10	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	43741	X	12386	-0-	-31355	-0-	364	1	11471	3	Y	476	474	0	1	8	1
							27	4	524	9							
06	42090	X	12083	-0-	-30007	-0-	320	1	11208	3	Y	487	485	0			3
							19	4	536	9							
07	39959	X	12661	-0-	-27298	-0-	356	1	11687	3	Y	531	532	0			2
							34	4	584	9							
08	36797	X	11831	-0-	-24966	-0-	344	1	10882	3	Y	521	519	0			4
							32	4	573	9							
*09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	370	1	11719	3	Y	558	557	0			5
							29	4	614	9							
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	33387	X	23913	-0-	-9474	-0-	700	1	22080	3	Y	984	977	0	2	8	5
							51	4	1082	9							
06	31860	X	19309	-0-	-12551	-0-	509	1	17798	3	Y	883	882	0	1	8	5
							31	4	971	9							
07	31651	X	19188	-0-	-12463	-0-	537	1	17596	3	Y	912	914	0			3
							52	4	1003	9							
08	27714	X	18288	-0-	-9426	-0-	529	1	16728	3	Y	892	892	0			3
							50	4	981	9							
09	23130	X	16390	-0-	-6740	-0-	472	1	14957	3	Y	841	840	0			4
							36	4	925	9							
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	333	1	10524	3	Y	401	401	0	1	8	5
							25	4	441	9							
06	10410	X	9686	-0-	-724	-0-	260	1	9069	3	Y	308	308	0			5
							18	4	339	9							
07	10416	X	8912	-0-	-1504	-0-	255	1	8350	3	Y	257	260	0			2
							24	4	283	9							
08	13857	X	9198	-0-	-4659	-0-	272	1	8584	3	Y	287	286	0			3
							26	4	316	9							
09	13410	X	8418	-0-	-4992	-0-	249	1	7897	3	Y	229	229	0			3
							20	4	252	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	25234	X	19770	-0-	-5464	-0-	581	1	18332	3	Y	740	736	0	1	8	3
							43	4	814	9							
06	23550	X	16185	-0-	-7365	-0-	433	1	15110	3	Y	559	558	0	1	8	3
							27	4	615	9							
07	23250	X	16995	-0-	-6255	-0-	478	1	15707	3	Y	693	695	0			1
							48	4	762	9							
08	19778	X	15942	-0-	-3836	-0-	463	1	14648	3	Y	716	716	0			1
							43	4	788	9							
09	19140	X	13038	-0-	-6102	-0-	379	1	12000	3	Y	573	574	0			-0-
							29	4	630	9							
10	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	38192	X	33062	-0-	-5130	-0-	973	1	30689	3	Y	1206	1202	0	2	8	5
							73	4	1327	9							
06	35220	X	31047	-0-	-4173	-0-	829	1	28958	3	Y	1099	1098	0	1	8	5
							51	4	1209	9							
07	35650	X	31582	-0-	-4068	-0-	895	1	29368	3	Y	1119	1120	0			4
							88	4	1231	9							
08	35433	X	31059	-0-	-4374	-0-	910	1	28825	3	Y	1128	1127	0			5
							83	4	1241	9							
09	32940	X	29718	-0-	-3222	-0-	870	1	27552	3	Y	1116	1114	0			7
							68	4	1228	9							
10	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	434	1	13712	3	Y	884	883	0	1	8	9
							31	4	972	9							
06	13710	X	12231	-0-	-1479	-0-	320	1	11193	3	Y	635	635	0	1	8	8
							19	4	699	9							
07	14167	X	11093	-0-	-3074	-0-	310	1	10173	3	Y	527	529	0			6
							30	4	580	9							
08	14167	X	12306	-0-	-1861	-0-	355	1	11263	3	Y	595	593	0	1	8	7
							33	4	655	9							
09	13710	X	11366	-0-	-2344	-0-	328	1	10387	3	Y	569	568	0	1	8	7
							25	4	626	9							
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	19393	-0-	-1408	-0-	566	1	17864	3	Y	836	837	0	1	8	6
							43	4	920	9							
06	21060	X	16696	-0-	-4364	-0-	443	1	15454	3	Y	702	703	0	1	8	4
							27	4	772	9							
07	21762	X	17532	-0-	-4230	-0-	494	1	16245	3	Y	677	679	0			2
							48	4	745	9							
08	21762	X	16996	-0-	-4766	-0-	496	1	15725	3	Y	664	664	0	1	8	1
							45	4	730	9							
09	20040	X	17283	-0-	-2757	-0-	504	1	15971	3	Y	698	695	0	1	8	3
							40	4	768	9							
10	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	718	1	22655	3	Y	1218	1215	0	2	8	4
							54	4	1340	9							
06	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	608	1	21235	3	Y	1099	1098	0	1	8	4
							37	4	1209	9							
07	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	643	1	21089	3	Y	980	982	0			2
							64	4	1078	9							
08	22785	X	22469	-0-	-316	-0-	655	1	20702	3	Y	955	953	0	1	8	3
							61	4	1051	9							
09	22050	X	20348	-0-	-1702	-0-	592	1	18729	3	Y	892	890	0	1	8	4
							46	4	981	9							
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	547	1	17249	3	Y	859	858	0	1	8	9
							41	4	945	9							
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	459	1	16064	3	Y	777	777	0	1	8	8
							29	4	855	9							
07	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	481	1	15766	3	Y	795	797	0			6
							48	4	875	9							
08	16957	X	16032	-0-	-925	-0-	466	1	14774	3	Y	681	681	0			6
							43	4	749	9							
09	16410	X	15188	-0-	-1222	-0-	443	1	14006	3	Y	640	638	0	1	8	7
							35	4	704	9							
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	657	1	20747	3	Y	1050	1048	0	2	8	7
							48	4	1155	9							
06	21540	X	20742	-0-	-798	-0-	549	1	19180	3	Y	890	890	0	1	8	6
							34	4	979	9							
07	22258	X	20260	-0-	-1998	-0-	573	1	18796	3	Y	760	762	0			4
							55	4	836	9							
08	22599	X	19943	-0-	-2656	-0-	585	1	18499	3	Y	731	732	0			3
							55	4	804	9							
09	21870	X	19100	-0-	-2770	-0-	559	1	17706	3	Y	721	720	0	1	8	3
							42	4	793	9							
10	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	23560	X	5565	-0-	-17995	-0-	162	1	5098	3	Y	266	266	0			-0-
							12	4	293	9							
06	24270	X	12876	-0-	-11394	-0-	341	1	11910	3	Y	550	545	0	1	8	4
							20	4	605	9							
07	25079	X	12685	-0-	-12394	-0-	358	1	11725	3	Y	516	517	0			3
							34	4	568	9							
08	25079	X	11563	-0-	-13516	-0-	338	1	10654	3	Y	490	490	0			3
							32	4	539	9							
09	12870	X	10329	-0-	-2541	-0-	300	1	9511	3	Y	449	450	0			2
							24	4	494	9							
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	30039	X	23570	-0-	-6469	-0-	696	1	21962	3	Y	783	781	0	1	8	1
							51	4	861	9							
06	28170	X	21066	-0-	-7104	-0-	565	1	19706	3	Y	691	691	0	1	8	-0-
							35	4	760	9							
07	29109	X	20181	-0-	-8928	-0-	573	1	18828	3	Y	659	659	0			-0-
							55	4	725	9							
08	29109	X	19268	-0-	-9841	-0-	567	1	17931	3	Y	654	653	0			1
							51	4	719	9							
09	22800	X	16317	-0-	-6483	-0-	481	1	15194	3	Y	549	549	0			1
							38	4	604	9							
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-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
05	32674	X	28524	-0-	-4150	-0-	821	1	25891	3	Y	1593	1590	0	2	8	11
							60	4	1752	9							
06	30540	X	26771	-0-	-3769	-0-	703	1	24533	3	Y	1356	1355	0	1	8	11
							43	4	1492	9							
07	30721	X	27331	-0-	-3390	-0-	762	1	25032	3	Y	1330	1332	0			9
							74	4	1463	9							
08	29853	X	22185	-0-	-7668	-0-	641	1	20260	3	Y	1114	1115	0			8
							59	4	1225	9							
09	28110	X	16535	-0-	-11575	-0-	478	1	15161	3	Y	782	784	0			6
							36	4	860	9							
10	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	25575	X	21893	-0-	-3682	-0-	638	1	20134	3	Y	977	976	0	2	8	3
							46	4	1075	9							
06	23790	X	20446	-0-	-3344	-0-	542	1	18936	3	Y	850	849	0	1	8	3
							33	4	935	9							
07	23870	X	21474	-0-	-2396	-0-	606	1	19856	3	Y	867	869	0			1
							58	4	954	9							
08	23405	X	21057	-0-	-2348	-0-	615	1	19424	3	Y	874	873	0			2
							57	4	961	9							
09	21960	X	20903	-0-	-1057	-0-	608	1	19260	3	Y	898	896	0			4
							47	4	988	9							
10	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	12090	X	9472	-0-	-2618	-0-	276	1	8696	3	Y	436	434	0	1	8	5
							20	4	480	9							
06	11280	X	9256	-0-	-2024	-0-	241	1	8414	3	Y	534	532	0			7
							14	4	587	9							
07	11594	X	9094	-0-	-2500	-0-	257	1	8419	3	Y	358	362	0			3
							24	4	394	9							
08	10292	X	9137	-0-	-1155	-0-	267	1	8437	3	Y	372	371	0			4
							24	4	409	9							
09	9270	X	8954	-0-	-316	-0-	260	1	8258	3	Y	377	375	0			6
							21	4	415	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	181	1	5714	3	Y	521	516	0	1	8	8
							14	4	573	9							
06	7620	X	5370	-0-	-2250	-0-	141	1	4902	3	Y	289	290	0			7
							9	4	318	9							
07	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	212	1	6955	3	Y	430	430	0			7
							21	4	473	9							
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	266	1	8417	3	Y	548	546	0			9
							24	4	603	9							
*09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	233	1	7363	3	Y	420	420	0			9
							18	4	462	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	18360	-0-	-3216	-0-	537	1	16957	3	Y	751	749	0	1	8	4
							40	4	826	9							
06	19680	X	17319	-0-	-2361	-0-	461	1	16075	3	Y	685	685	0	1	8	3
							29	4	754	9							
07	19685	X	17853	-0-	-1832	-0-	501	1	16429	3	Y	795	796	0			2
							48	4	875	9							
08	18662	X	15251	-0-	-3411	-0-	440	1	13934	3	Y	760	760	0			2
							41	4	836	9							
09	17940	X	14484	-0-	-3456	-0-	417	1	13214	3	Y	746	745	0			3
							32	4	821	9							
10	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	21464	-0-	-2158	-0-	617	1	19460	3	Y	1219	1218	0	2	8	6
							46	4	1341	9							
06	22860	X	20238	-0-	-2622	-0-	533	1	18619	3	Y	958	959	0	1	8	4
							32	4	1054	9							
07	23560	X	20846	-0-	-2714	-0-	586	1	19234	3	Y	881	881	0			4
							57	4	969	9							
08	23374	X	20998	-0-	-2376	-0-	611	1	19331	3	Y	908	908	0			4
							57	4	999	9							
09	21750	X	19226	-0-	-2524	-0-	560	1	17713	3	Y	828	827	0			5
							42	4	911	9							
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	198	1	6222	3	Y	328	327	0			6
							15	4	361	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	188	1	6593	3	Y	607	603	0	1	8	9
							12	4	668	9							
07	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	192	1	6289	3	Y	269	274	0			4
							19	4	296	9							
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	207	1	6542	3	Y	307	307	0			4
							19	4	338	9							
09	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	210	1	6658	3	Y	323	322	0			5
							18	4	355	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	21452	X	18656	-0-	-2796	-0-	541	1	17097	3	Y	889	889	0	1	8	6
							40	4	978	9							
06	19830	X	18199	-0-	-1631	-0-	474	1	16564	3	Y	1028	1024	0	1	8	9
							30	4	1131	9							
07	20367	X	18464	-0-	-1903	-0-	520	1	17059	3	Y	758	762	0			5
							51	4	834	9							
08	19747	X	18514	-0-	-1233	-0-	539	1	17063	3	Y	784	785	0			4
							50	4	862	9							
09	18870	X	16245	-0-	-2625	-0-	472	1	14954	3	Y	712	712	0			4
							36	4	783	9							
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	15903	X	14453	-0-	-1450	-0-	429	1	13527	3	Y	424	423	0	1	8	2
							31	4	466	9							
06	15000	X	13605	-0-	-1395	-0-	366	1	12818	3	Y	361	361	0			2
							24	4	397	9							
07	14694	X	12759	-0-	-1935	-0-	365	1	11975	3	Y	347	347	0	1	8	1
							37	4	382	9							
08	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	408	1	12912	3	Y	453	450	0	1	8	3
							38	4	498	9							
09	13980	X	10230	-0-	-3750	-0-	300	1	9514	3	Y	356	354	0	1	8	4
							24	4	392	9							
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	5899	-0-	-5447	-0-	157	1	4953	3	Y	706	707	0	1	8	2
							12	4	777	9							
06	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	608	1	21278	3	Y	1482	1470	0	2	8	12
							37	4	1630	9							
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	358	1	11741	3	Y	816	825	0			3
							35	4	898	9							
08	10850	X	5292	-0-	-5558	-0-	138	1	4370	3	Y	701	700	0			4
							13	4	771	9							
09	23550	X	4277	-0-	-19273	-0-	119	1	3761	3	Y	353	354	0			3
							9	4	388	9							
10	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	16027	X	9894	-0-	-6133	-0-	282	1	8902	3	Y	627	623	0	1	8	7
							20	4	690	9							
06	15510	X	10028	-0-	-5482	-0-	259	1	9033	3	Y	653	651	0	1	8	8
							18	4	718	9							
07	16027	X	11059	-0-	-4968	-0-	306	1	10044	3	Y	617	619	0			6
							30	4	679	9							
08	14756	X	10590	-0-	-4166	-0-	303	1	9583	3	Y	615	615	0			6
							27	4	677	9							
*09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	369	1	11658	3	Y	736	733	0			9
							28	4	810	9							
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	222	1	6996	3	Y	606	603	0	1	8	8
							16	4	667	9							
06	8610	X	7549	-0-	-1061	-0-	187	1	6536	3	Y	741	738	0	1	8	10
							11	4	815	9							
07	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	199	1	6557	3	Y	518	521	0			7
							19	4	570	9							
08	8463	X	6967	-0-	-1496	-0-	195	1	6175	3	Y	525	524	0			8
							19	4	578	9							
09	8160	X	6903	-0-	-1257	-0-	193	1	6108	3	Y	532	532	0			8
							17	4	585	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	12586	X	9466	-0-	-3120	-0-	254	1	8037	3	Y	1051	1048	0	2	8	9
							19	4	1156	9							
06	11580	X	9665	-0-	-1915	-0-	220	1	7693	3	Y	1581	1572	0	2	8	16
							13	4	1739	9							
07	11501	X	9269	-0-	-2232	-0-	245	1	8064	3	Y	851	862	0			5
							24	4	936	9							
08	11501	X	9166	-0-	-2335	-0-	252	1	7952	3	Y	853	853	0			5
							24	4	938	9							
09	10560	X	8791	-0-	-1769	-0-	238	1	7532	3	Y	911	908	0			8
							19	4	1002	9							
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532	1	16808	3	Y	485	483	0	1	8	2
							40	4	534	9							
06	14040	X	13244	-0-	-796	-0-	358	1	12532	3	Y	301	302	0			1
							23	4	331	9							
07	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	424	1	13954	3	Y	438	437	0			2
							40	4	482	9							
08	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	537	1	16993	3	Y	586	584	0			4
							50	4	645	9							
09	14610	X	14372	-0-	-238	-0-	423	1	13400	3	Y	469	470	0			3
							33	4	516	9							
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	429	1	13547	3	Y	332	332	0			-0-
							31	4	365	9							
06	13500	X	12924	-0-	-576	-0-	350	1	12234	3	Y	288	287	0			1
							23	4	317	9							
07	13950	X	13644	-0-	-306	-0-	392	1	12873	3	Y	310	310	0			1
							38	4	341	9							
08	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	394	1	12460	3	Y	313	313	0			1
							37	4	344	9							
09	13500	X	12949	-0-	-551	-0-	386	1	12215	3	Y	290	289	0			2
							29	4	319	9							
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-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
05	21235	X	11533	-0-	-9702	-0-	329	1	10380	3	Y	726	719	0	1	8	6
							25	4	799	9							
06	20550	X	12372	-0-	-8178	-0-	304	1	10624	3	Y	1295	1287	0	1	8	13
							19	4	1425	9							
07	21173	X	13281	-0-	-7892	-0-	368	1	12066	3	Y	736	744	0			5
							37	4	810	9							
08	20708	X	12547	-0-	-8161	-0-	360	1	11375	3	Y	708	708	0			5
							33	4	779	9							
09	12360	X	6751	-0-	-5609	-0-	194	1	6127	3	Y	375	376	0			4
							17	4	413	9							
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	25789	-0-	-9737	-0-	746	1	23525	3	Y	1330	1328	0	2	8	8
							55	4	1463	9							
06	34080	X	26220	-0-	-7860	-0-	682	1	23809	3	Y	1533	1527	0	2	8	12
							43	4	1686	9							
07	33821	X	27186	-0-	-6635	-0-	752	1	24702	3	Y	1508	1513	0			7
							73	4	1659	9							
08	32271	X	22262	-0-	-10009	-0-	637	1	20178	3	Y	1262	1262	0			7
							59	4	1388	9							
09	26220	X	3758	-0-	-22462	-0-	109	1	3454	3	Y	171	177	0			1
							7	4	188	9							
10	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46314	X	2958	-0-	-43356	-0-	85	1	2666	3	Y	184	174	0	9	8	2
							5	4	202	9							
06	42480	X	17811	-0-	-24669	-0-	455	1	15863	3	Y	1332	1319	0	1	8	14
							28	4	1465	9							
07	41912	X	17106	-0-	-24806	-0-	477	1	15621	3	Y	873	879	0			8
							48	4	960	9							
08	37975	X	15889	-0-	-22086	-0-	459	1	14501	3	Y	805	806	0			7
							43	4	886	9							
09	17820	X	14095	-0-	-3725	-0-	406	1	12846	3	Y	739	740	0			6
							30	4	813	9							
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	30101	X	22988	-0-	-7113	-0-	667	1	21051	3	Y	1111	1110	0	2	8	4
							48	4	1222	9							
06	26250	X	20776	-0-	-5474	-0-	547	1	19103	3	Y	994	992	0	1	8	5
							33	4	1093	9							
07	25792	X	20949	-0-	-4843	-0-	586	1	19202	3	Y	1004	1007	0			2
							57	4	1104	9							
08	25792	X	19934	-0-	-5858	-0-	577	1	18228	3	Y	977	976	0			3
							54	4	1075	9							
09	24090	X	19905	-0-	-4185	-0-	574	1	18199	3	Y	987	985	0			5
							46	4	1086	9							
10	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	25451	X	20557	-0-	-4894	-0-	598	1	18861	3	Y	959	957	0	2	8	9
							43	4	1055	9							
06	23340	X	18967	-0-	-4373	-0-	498	1	17406	3	Y	938	935	0	1	8	11
							31	4	1032	9							
07	24118	X	19691	-0-	-4427	-0-	546	1	17916	3	Y	1069	1071	0			9
							53	4	1176	9							
08	23188	X	15094	-0-	-8094	-0-	428	1	13553	3	Y	975	975	0			9
							40	4	1073	9							
09	21300	X	384	-0-	-20916	-0-	11	1	343	3	Y	27	30	0	1	8	5
							30	9									
10	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-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
05	29295	X	23023	-0-	-6272	-0-	675	1	21294	3	Y	914	911	0	1	8	2
							49	4	1005	9							
06	26550	X	21298	-0-	-5252	-0-	566	1	19787	3	Y	827	825	0	1	8	3
							35	4	910	9							
07	26660	X	20886	-0-	-5774	-0-	587	1	19296	3	Y	860	861	0			2
							57	4	946	9							
08	24645	X	18826	-0-	-5819	-0-	549	1	17347	3	Y	799	799	0			2
							51	4	879	9							
09	22950	X	17166	-0-	-5784	-0-	502	1	15857	3	Y	698	697	0			3
							39	4	768	9							
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39246	X	31170	-0-	-8076	-0-	891	1	28121	3	Y	1903	1901	0	3	8	17
							65	4	2093	9							
06	35220	X	28705	-0-	-6515	-0-	745	1	26022	3	Y	1720	1717	0	2	8	18
							46	4	1892	9							
07	34658	X	28200	-0-	-6458	-0-	773	1	25379	3	Y	1793	1797	0			14
							76	4	1972	9							
08	33356	X	19394	-0-	-13962	-0-	550	1	17395	3	Y	1271	1274	0			11
							51	4	1398	9							
09	31050	X	73	-0-	-30977	-0-	2	1	64	3	Y	6	15	0	1	8	1
							7	9									
10	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	18631	X	11571	-0-	-7060	-0-	340	1	10740	3	Y	423	421	0	1	8	6
							26	4	465	9							
06	15450	X	11122	-0-	-4328	-0-	298	1	10377	3	Y	389	388	0			7
							19	4	428	9							
07	15097	X	10781	-0-	-4316	-0-	305	1	10028	3	Y	380	380	0			7
							30	4	418	9							
08	13020	X	9763	-0-	-3257	-0-	286	1	9053	3	Y	361	361	0			7
							27	4	397	9							
09	11190	X	9770	-0-	-1420	-0-	286	1	9053	3	Y	372	370	0			9
							22	4	409	9							
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14260	X	1741	-0-	-12519	-0-	50	1	1571	3	N	106	106	0			4
							3	4	117	9							
06	13710	X	11965	-0-	-1745	-0-	310	1	10848	3	N	716	709	0	1	8	10
							19	4	788	9							
07	13671	X	7644	-0-	-6027	-0-	205	1	6705	3	N	649	652	0			7
							20	4	714	9							
08	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	333	1	10529	3	N	745	745	0			7
							32	4	820	9							
*09	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	345	1	10885	3	N	766	765	0			8
							27	4	843	9							
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					8

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
05	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	22230	X	21511	-0-	-719	-0-	561	1	19603	3	N	1194	1181	0	1	8	12
							34	4	1313	9							
07	22258	X	14377	-0-	-7881	-0-	398	1	13081	3	N	780	786	0			6
							40	4	858	9							
08	22103	X	11783	-0-	-10320	-0-	338	1	10691	3	N	656	657	0			5
							32	4	722	9							
09	21510	X	16448	-0-	-5062	-0-	459	1	14543	3	N	1283	1274	0			14
							35	4	1411	9							
10	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					14

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
05	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					N	-0-	4	0			-0-
06	20970 X	9694	-0-	-11276	-0-	248	1	8667	3	N	693	685	0	1	8	7
						17	4	762	9							
07	21390 X	7608	-0-	-13782	-0-	206	1	6773	3	N	554	557	0			4
						20	4	609	9							
08	20708 X	641	-0-	-20067	-0-	16	1	513	3	N	102	104	0			2
						112	9									
09	13920 X	1170	-0-	-12750	-0-	27	1	862	3	N	254	252	0			4
						2	4	279	9							
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					4

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
05	20181 X	17179	-0-	-3002	-0-	512	1	16157	3	Y	428	428	0	1	8	4
						39	4	471	9							
06	19530 X	18216	-0-	-1314	-0-	493	1	17220	3	Y	429	428	0			5
						31	4	472	9							
07	19096 X	15586	-0-	-3510	-0-	448	1	14696	3	Y	361	362	0			4
						45	4	397	9							
08	20088 X	14539	-0-	-5549	-0-	433	1	13680	3	Y	351	351	0			4
						40	4	386	9							
09	19440 X	11256	-0-	-8184	-0-	335	1	10602	3	Y	267	266	0			5
						25	4	294	9							
10	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	29636 X	20683	-0-	-8953	-0-	617	1	19439	3	Y	528	527	0	1	8	6
						46	4	581	9							
06	28680 X	16592	-0-	-12088	-0-	448	1	15666	3	Y	409	410	0			5
						28	4	450	9							
07	26319 X	18094	-0-	-8225	-0-	519	1	17040	3	Y	440	441	0			4
						51	4	484	9							
08	24366 X	15713	-0-	-8653	-0-	466	1	14754	3	Y	409	408	0			5
						43	4	450	9							
09	22980 X	16513	-0-	-6467	-0-	492	1	15590	3	Y	356	355	0			6
						39	4	392	9							
10	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	24614 X	22602	-0-	-2012	-0-	651	1	20505	3	N	1272	1268	0	5	8	7
						47	4	1399	9							
06	21360 X	18045	-0-	-3315	-0-	465	1	16241	3	N	1190	1188	0	1	8	8
						30	4	1309	9							
07	20181 X	16330	-0-	-3851	-0-	447	1	14652	3	N	1078	1081	0			5
						45	4	1186	9							
08	22599 X	16131	-0-	-6468	-0-	450	1	14216	3	N	1293	1291	0			7
						43	4	1422	9							
09	21870 X	15434	-0-	-6436	-0-	433	1	13715	3	N	1139	1138	0			8
						33	4	1253	9							
10	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	12996	-0-	-4147	-0-	370	1	11684	3	N	832	829	0	1	8	6
							27	4	915	9							
06	15240	X	13126	-0-	-2114	-0-	343	1	11971	3	N	719	719	0	1	8	5
							21	4	791	9							
07	15624	X	12063	-0-	-3561	-0-	335	1	10993	3	N	638	642	0			1
							33	4	702	9							
08	15221	X	10371	-0-	-4850	-0-	298	1	9426	3	N	564	564	0			1
							27	4	620	9							
09	13140	X	9607	-0-	-3533	-0-	276	1	8715	3	N	540	540	0			1
							22	4	594	9							
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	16194	-0-	-2623	-0-	469	1	14791	3	N	818	817	0	4	8	1
							34	4	900	9							
06	17400	X	16292	-0-	-1108	-0-	437	1	15277	3	N	501	502	0			-0-
							27	4	551	9							
07	16771	X	7386	-0-	-9385	-0-	189	1	6204	3	N	885	883	0			2
							19	4	974	9							
08	16182	X	11748	-0-	-4434	-0-	311	1	9825	3	N	1439	1432	0			9
							29	4	1583	9							
09	16290	X	13426	-0-	-2864	-0-	353	1	11179	3	N	1696	1690	0	1	8	14
							28	4	1866	9							
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					14

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
05	23157	X	4018	-0-	-19139	-0-	113	1	3566	3	N	301	308	0			1
							8	4	331	9							
06	22410	X	12621	-0-	-9789	-0-	320	1	11183	3	N	999	990	0	1	8	9
							19	4	1099	9							
07	23157	X	12112	-0-	-11045	-0-	322	1	10549	3	N	1099	1101	0			7
							32	4	1209	9							
08	20987	X	13577	-0-	-7410	-0-	384	1	12109	3	N	953	953	0			7
							36	4	1048	9							
09	20040	X	13357	-0-	-6683	-0-	376	1	11938	3	N	922	920	0			9
							29	4	1014	9							
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	13357	-0-	-16093	-0-	362	1	11429	3	Y	1399	1399	0	2	8	8
							27	4	1539	9							
06	26400	X	19271	-0-	-7129	-0-	459	1	16014	3	Y	2517	2500	0	3	8	22
							29	4	2769	9							
07	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	501	1	16421	3	Y	1789	1802	0			9
							48	4	1968	9							
08	18352	X	16390	-0-	-1962	-0-	448	1	14169	3	Y	1574	1574	0			9
							42	4	1731	9							
09	19260	X	14441	-0-	-4819	-0-	393	1	12439	3	Y	1435	1433	0	1	8	10
							30	4	1579	9							
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	23250	X	19002	-0-	-4248	-0-	550	1	17357	3	Y	957	955	0	2	8	3
							42	4	1053	9							
06	21000	X	19597	-0-	-1403	-0-	518	1	18089	3	Y	871	871	0	1	8	2
							32	4	958	9							
07	20987	X	17114	-0-	-3873	-0-	481	1	15756	3	Y	754	755	0	1	8	-0-
							48	4	829	9							
08	20987	X	17554	-0-	-3433	-0-	510	1	16130	3	Y	788	787	0			1
							47	4	867	9							
09	19590	X	15165	-0-	-4425	-0-	441	1	13964	3	Y	659	659	0			1
							35	4	725	9							
10	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	21111	X	16720	-0-	-4391	-0-	492	1	15520	3	Y	612	614	0	1	8	7
							35	4	673	9							
06	19080	X	3334	-0-	-15746	-0-	89	1	3110	3	Y	117	120	0			4
							6	4	129	9							
07	17360	X	15178	-0-	-2182	-0-	424	1	13905	3	Y	735	731	0			8
							40	4	809	9							
08	20212	X	12224	-0-	-7988	-0-	354	1	11203	3	Y	576	578	0			6
							33	4	634	9							
09	19560	X	12482	-0-	-7078	-0-	366	1	11571	3	Y	470	472	0			4
							28	4	517	9							
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	20243	X	20048	-0-	-195	-0-	591	1	18642	3	Y	702	701	0	1	8	4
							43	4	772	9							
06	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	633	1	22117	3	Y	805	803	0	1	8	5
							40	4	886	9							
07	18631	X	15710	-0-	-2921	-0-	443	1	14525	3	Y	636	639	0			2
							42	4	700	9							
08	20057	X	11701	-0-	-8356	-0-	339	1	10741	3	Y	535	535	0			2
							32	4	589	9							
09	22800	X	12130	-0-	-10670	-0-	351	1	11121	3	Y	574	574	0			2
							27	4	631	9							
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	23374	X	3542	-0-	-19832	-0-	92	1	2892	3	Y	501	501	0	1	8	4
							7	4	551	9							
06	19830	X	7247	-0-	-12583	-0-	114	1	3994	3	Y	2846	2817	0	3	8	30
							8	4	3131	9							
07	6975	X	5700	-0-	-1275	-0-	135	1	4422	3	Y	1026	1049	0			7
							14	4	1129	9							
08	6975	X	5577	-0-	-1398	-0-	135	1	4290	3	Y	1035	1035	0			7
							13	4	1139	9							
*09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	202	1	6416	3	Y	1627	1619	0	1	8	14
							17	4	1790	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	20150	X	9448	-0-	-10702	-0-	251	1	7917	3	Y	1146	1149	0	2	8	8
							19	4	1261	9							
06	19500	X	1776	-0-	-17724	-0-	31	1	1103	3	Y	583	586	0	1	8	4
							1	4	641	9							
07	20150	X	2655	-0-	-17495	-0-	66	1	2182	3	Y	364	357	0	9	8	2
							7	4	400	9							
08	20150	X	8796	-0-	-11354	-0-	243	1	7682	3	Y	771	767	0			6
							23	4	848	9							
09	15990	X	7461	-0-	-8529	-0-	202	1	6395	3	Y	770	769	0			7
							17	4	847	9							
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	31248	X	2813	-0-	-28435	-0-	72	1	2274	3	Y	421	428	0	1	8	2
							4	4	463	9							
06	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	77	79	0			-0-
07	7750	X	2662	-0-	-5088	-0-	60	1	1964	3	Y	575	571	0			4
							5	4	633	9							
08	9176	X	1285	-0-	-7891	-0-	26	1	830	3	Y	388	389	0			3
							2	4	427	9							
09	8880	X	2584	-0-	-6296	-0-	65	1	2040	3	Y	432	431	0			4
							4	4	475	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	17329	X	7982	-0-	-9347	-0-	229	1	7216	3	N	474	473	0	1	8	-0-
							16	4	521	9							
06	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	397	1	13843	3	N	997	989	0	1	8	7
							25	4	1097	9							
07	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	414	1	13607	3	N	1214	1214	0			7
							40	4	1335	9							
08	14446	X	13228	-0-	-1218	-0-	370	1	11689	3	N	1032	1033	0			6
							34	4	1135	9							
09	15360	X	9786	-0-	-5574	-0-	273	1	8634	3	N	779	781	0			4
							22	4	857	9							
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					4

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
05	27063	X	6887	-0-	-20176	-0-	202	1	6365	3	Y	276	277	0			-0-
							16	4	304	9							
06	24420	X	18196	-0-	-6224	-0-	484	1	16911	3	Y	700	696	0	1	8	3
							31	4	770	9							
07	24428	X	16323	-0-	-8105	-0-	461	1	15104	3	Y	647	650	0			-0-
							46	4	712	9							
08	23591	X	13362	-0-	-10229	-0-	394	1	12469	3	Y	419	419	0			-0-
							38	4	461	9							
09	19440	X	12363	-0-	-7077	-0-	365	1	11555	3	Y	377	377	0			-0-
							28	4	415	9							
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	13299	X	6666	-0-	-6633	-0-	192	1	6056	3	Y	366	367	0	1	8	1
							15	4	403	9							
06	12870	X	93	-0-	-12777	-0-	3	1	86	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	12834	X	1019	-0-	-11815	-0-	29	1	933	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
08	9517	X	5097	-0-	-4420	-0-	147	1	4665	3	Y	247	246	0			2
							13	4	272	9							
09	9210	X	6561	-0-	-2649	-0-	190	1	6007	3	Y	315	314	0			3
							17	4	347	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-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
05	52886	X	21389	-0-	-31497	-0-	609	1	19224	3	Y	1373	1379	0	2	8	4
							46	4	1510	9							
06	47730	X	23520	-0-	-24210	-0-	612	1	21377	3	Y	1357	1353	0	1	8	7
							38	4	1493	9							
07	48484	X	25132	-0-	-23352	-0-	690	1	22658	3	Y	1561	1564	0			4
							67	4	1717	9							
08	48484	X	31417	-0-	-17067	-0-	890	1	28161	3	Y	2076	2070	0			10
							82	4	2284	9							
09	33330	X	31098	-0-	-2232	-0-	878	1	27814	3	Y	2125	2119	0	1	8	15
							68	4	2338	9							
10	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	30411	X	19920	-0-	-10491	-0-	591	1	18657	3	Y	572	570	0	1	8	4
							43	4	629	9							
06	26610	X	18972	-0-	-7638	-0-	515	1	17955	3	Y	427	427	0			4
							32	4	470	9							
07	24893	X	19999	-0-	-4894	-0-	577	1	18925	3	Y	402	404	0			2
							55	4	442	9							
08	21700	X	14429	-0-	-7271	-0-	430	1	13614	3	Y	314	314	0			2
							40	4	345	9							
09	19500	X	7471	-0-	-12029	-0-	223	1	7044	3	Y	169	170	0			1
							18	4	186	9							
10	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	19809	X	16241	-0-	-3568	-0-	484	1	15274	3	Y	407	406	0	1	8	6
							35	4	448	9							
06	19170	X	13502	-0-	-5668	-0-	366	1	12784	3	Y	298	299	0			5
							24	4	328	9							
07	16213	X	11623	-0-	-4590	-0-	335	1	11007	3	Y	225	227	0			3
							33	4	248	9							
08	16213	X	12902	-0-	-3311	-0-	385	1	12186	3	Y	268	267	0			4
							36	4	295	9							
09	15690	X	10982	-0-	-4708	-0-	328	1	10369	3	Y	236	236	0			4
							25	4	260	9							
10	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	36146	X	25504	-0-	-10642	-0-	756	1	23827	3	Y	785	783	0	1	8	7
							57	4	864	9							
06	31080	X	22994	-0-	-8086	-0-	619	1	21620	3	Y	650	648	0	1	8	8
							40	4	715	9							
07	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	680	1	22336	3	Y	507	509	0			6
							66	4	558	9							
08	22506	X	21537	-0-	-969	-0-	643	1	20340	3	Y	448	448	0			6
							61	4	493	9							
09	21780	X	21661	-0-	-119	-0-	646	1	20450	3	Y	467	467	0			6
							51	4	514	9							
10	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-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-
10	0	X	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

05	30287	X	23795	-0-	-6492	-0-	697	1	21985	3	Y	965	964	0	2	8	3
							51	4	1062	9							
06	25860	X	22224	-0-	-3636	-0-	591	1	20653	3	Y	858	858	0	1	8	2
							36	4	944	9							
07	26226	X	22001	-0-	-4225	-0-	621	1	20389	3	Y	845	845	0			2
							61	4	930	9							
08	26226	X	21614	-0-	-4612	-0-	631	1	19987	3	Y	852	853	0			1
							59	4	937	9							
09	24060	X	19330	-0-	-4730	-0-	564	1	17856	3	Y	788	788	0			1
							43	4	867	9							
10	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

05	47616	X	35198	-0-	-12418	-0-	1036	1	32668	3	Y	1290	1288	0	2	8	4
							75	4	1419	9							
06	42780	X	31924	-0-	-10856	-0-	852	1	29748	3	Y	1155	1153	0	1	8	5
							53	4	1271	9							
07	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	901	1	29589	3	Y	1155	1157	0			3
							88	4	1271	9							
08	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	909	1	28729	3	Y	1151	1150	0			4
							83	4	1266	9							
*09	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	844	1	26704	3	Y	1077	1075	0			6
							66	4	1185	9							
10	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	31868	X	20504	-0-	-11364	-0-	601	1	18956	3	Y	820	821	0	1	8	5
							45	4	902	9							
06	28170	X	17824	-0-	-10346	-0-	476	1	16582	3	Y	669	669	0	1	8	4
							30	4	736	9							
07	27156	X	19815	-0-	-7341	-0-	561	1	18421	3	Y	708	710	0			2
							54	4	779	9							
08	23591	X	19843	-0-	-3748	-0-	585	1	18464	3	Y	672	673	0			1
							55	4	739	9							
09	21450	X	18894	-0-	-2556	-0-	557	1	17624	3	Y	610	610	0			1
							42	4	671	9							
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	41478	X	21094	-0-	-20384	-0-	623	1	19649	3	Y	705	703	0	1	8	2
							46	4	776	9							
06	29670	X	18514	-0-	-11156	-0-	494	1	17279	3	Y	645	643	0	1	8	3
							31	4	710	9							
07	25017	X	18019	-0-	-6998	-0-	507	1	16655	3	Y	734	736	0			1
							50	4	807	9							
08	21886	X	16048	-0-	-5838	-0-	466	1	14777	3	Y	693	693	0			1
							43	4	762	9							
09	21180	X	15079	-0-	-6101	-0-	441	1	13944	3	Y	599	599	0			1
							35	4	659	9							
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	40083	X	29348	-0-	-10735	-0-	866	1	27334	3	Y	985	983	0	2	8	6
							64	4	1084	9							
06	36570	X	26761	-0-	-9809	-0-	716	1	25032	3	Y	882	881	0	1	8	6
							43	4	970	9							
07	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	758	1	24862	3	Y	878	880	0			4
							73	4	966	9							
08	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	751	1	23734	3	Y	865	864	0			5
							71	4	952	9							
*09	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	762	1	24100	3	Y	867	866	0	1	8	5
							59	4	954	9							
10	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	37510	X	26083	-0-	-11427	-0-	771	1	24340	3	Y	832	831	0	1	8	3
							57	4	915	9							
06	32220	X	23463	-0-	-8757	-0-	629	1	21976	3	Y	744	742	0	1	8	4
							40	4	818	9							
07	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	661	1	21685	3	Y	744	746	0			2
							65	4	818	9							
08	22630	X	22182	-0-	-448	-0-	653	1	20665	3	Y	730	731	0			1
							61	4	803	9							
09	21900	X	19079	-0-	-2821	-0-	560	1	17727	3	Y	682	682	0			1
							42	4	750	9							
10	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	40827	X	28339	-0-	-12488	-0-	835	1	26368	3	Y	977	976	0	2	8	4
							61	4	1075	9							
06	35880	X	25501	-0-	-10379	-0-	682	1	23815	3	Y	874	874	0	1	8	3
							43	4	961	9							
07	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	720	1	23637	3	Y	885	886	0			2
							71	4	974	9							
08	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	778	1	24601	3	Y	943	942	0			3
							73	4	1037	9							
*09	39605	X	39605	-0-	-0-	-0-	1161	1	36726	3	Y	1480	1472	0	1	8	10
							90	4	1628	9							
10	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	28985	X	16779	-0-	-12206	-0-	474	1	14939	3	Y	1211	1211	0	2	8	7
							34	4	1332	9							
06	26040	X	14674	-0-	-11366	-0-	375	1	13092	3	Y	1075	1074	0	1	8	7
							24	4	1183	9							
07	24087	X	15163	-0-	-8924	-0-	428	1	14056	3	Y	580	584	0			3
							41	4	638	9							
08	20863	X	15972	-0-	-4891	-0-	463	1	14631	3	Y	759	757	0			5
							43	4	835	9							
09	17550	X	14667	-0-	-2883	-0-	419	1	13246	3	Y	881	877	0			9
							33	4	969	9							
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14446	X	9141	-0-	-5305	-0-	269	1	8491	3	Y	329	330	0			3
							19	4	362	9							
06	12480	X	8333	-0-	-4147	-0-	224	1	7801	3	Y	267	266	0			4
							14	4	294	9							
07	12896	X	7639	-0-	-5257	-0-	221	1	7242	3	Y	140	141	0			3
							22	4	154	9							
08	10974	X	6486	-0-	-4488	-0-	194	1	6135	3	Y	125	125	0			3
							19	4	138	9							
09	9390	X	6878	-0-	-2512	-0-	198	1	6294	3	Y	335	332	0			6
							17	4	369	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	24521	X	15649	-0-	-8872	-0-	444	1	14003	3	Y	1063	1064	0	2	8	-0-
							33	4	1169	9							
06	21210	X	13974	-0-	-7236	-0-	362	1	12606	3	Y	893	891	0	1	8	1
							24	4	982	9							
07	18507	X	12799	-0-	-5708	-0-	361	1	11841	3	Y	511	512	0			-0-
							35	4	562	9							
08	18104	X	13228	-0-	-4876	-0-	385	1	12203	3	Y	549	548	0			1
							36	4	604	9							
09	17190	X	11909	-0-	-5281	-0-	347	1	10972	3	Y	512	511	0			2
							27	4	563	9							
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	9734	X	5838	-0-	-3896	-0-	166	1	5223	3	Y	395	393	0	1	8	6
							14	4	435	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	174	1	6048	3	Y	307	307	0			6
							10	4	338	9							
07	7099	X	5158	-0-	-1941	-0-	146	1	4817	3	Y	164	166	0			4
							15	4	180	9							
08	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	102	1	3242	3	Y	122	122	0			4
							10	4	134	9							
09	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	126	1	3975	3	Y	156	155	0			5
							10	4	172	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	12166	-0-	-7178	-0-	350	1	11057	3	Y	665	663	0	1	8	3
							27	4	732	9							
06	17640	X	10881	-0-	-6759	-0-	284	1	9895	3	Y	622	620	0	1	8	4
							18	4	684	9							
07	12183	X	9983	-0-	-2200	-0-	276	1	9063	3	Y	561	562	0			3
							27	4	617	9							
08	12183	X	11599	-0-	-584	-0-	334	1	10577	3	Y	596	596	0			3
							32	4	656	9							
09	11790	X	7923	-0-	-3867	-0-	225	1	7105	3	Y	523	524	0			2
							18	4	575	9							
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-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
05	10261	X	6661	-0-	-3600	-0-	194	1	6132	3	Y	291	291	0			3
							15	4	320	9							
06	9930	X	5479	-0-	-4451	-0-	146	1	5092	3	Y	211	210	0			4
							9	4	232	9							
07	8649	X	4823	-0-	-3826	-0-	139	1	4547	3	Y	112	113	0			3
							14	4	123	9							
08	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	117	1	3715	3	Y	107	107	0			3
							12	4	118	9							
09	6450	X	3880	-0-	-2570	-0-	116	1	3637	3	Y	107	107	0			3
							9	4	118	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	18941	X	13915	-0-	-5026	-0-	389	1	12263	3	Y	1123	1120	0	2	8	6
							28	4	1235	9							
06	18330	X	12624	-0-	-5706	-0-	323	1	11305	3	Y	887	886	0	1	8	6
							20	4	976	9							
07	18197	X	12401	-0-	-5796	-0-	338	1	11056	3	Y	885	885	0			6
							33	4	974	9							
08	15717	X	12684	-0-	-3033	-0-	358	1	11304	3	Y	899	897	0			8
							33	4	989	9							
09	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	335	1	10589	3	Y	819	819	0			8
							25	4	901	9							
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	33356	X	11624	-0-	-21732	-0-	323	1	10200	3	Y	978	978	0	2	8	5
							25	4	1076	9							
06	31050	X	12581	-0-	-18469	-0-	314	1	10979	3	Y	1154	1150	0	1	8	8
							19	4	1269	9							
07	23870	X	12615	-0-	-11255	-0-	338	1	11116	3	Y	1025	1028	0			5
							33	4	1128	9							
08	23870	X	15563	-0-	-8307	-0-	430	1	13606	3	Y	1352	1347	0	2	8	8
							40	4	1487	9							
09	23100	X	16106	-0-	-6994	-0-	444	1	14059	3	Y	1425	1419	0	2	8	12
							35	4	1568	9							
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	20801	X	12545	-0-	-8256	-0-	339	1	10732	3	Y	1316	1315	0	2	8	5
							26	4	1448	9							
06	19320	X	11256	-0-	-8064	-0-	271	1	9440	3	Y	1388	1384	0	1	8	8
							18	4	1527	9							
07	18817	X	10507	-0-	-8310	-0-	292	1	9571	3	Y	559	566	0			1
							29	4	615	9							
08	17453	X	11174	-0-	-6279	-0-	289	1	9164	3	Y	1540	1532	0			9
							27	4	1694	9							
09	14070	X	9690	-0-	-4380	-0-	245	1	7779	3	Y	1496	1493	0	1	8	11
							20	4	1646	9							
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	14508	X	12866	-0-	-1642	-0-	383	1	12073	3	Y	348	347	0	1	8	3
							27	4	383	9							
06	14220	X	13050	-0-	-1170	-0-	352	1	12258	3	Y	379	378	0			4
							23	4	417	9							
07	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	352	1	11533	3	Y	735	733	0			6
							34	4	809	9							
08	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	378	1	11938	3	Y	435	437	0			4
							35	4	479	9							
*09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	325	1	10319	3	Y	338	338	0			4
							25	4	372	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	16058	X	9612	-0-	-6446	-0-	272	1	8556	3	Y	695	695	0	1	8	3
							19	4	765	9							
06	15510	X	8477	-0-	-7033	-0-	216	1	7515	3	Y	666	665	0	1	8	3
							13	4	733	9							
07	14880	X	9276	-0-	-5604	-0-	262	1	8593	3	Y	361	364	0			-0-
							24	4	397	9							
08	13361	X	9664	-0-	-3697	-0-	275	1	8685	3	Y	616	614	0			2
							26	4	678	9							
09	11310	X	9488	-0-	-1822	-0-	269	1	8526	3	Y	610	608	0	1	8	3
							22	4	671	9							
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	51367	X	19010	-0-	-32357	-0-	556	1	17548	3	Y	785	786	0	1	8	4
							42	4	864	9							
06	32100	X	16932	-0-	-15168	-0-	451	1	15719	3	Y	667	665	0	1	8	5
							28	4	734	9							
07	28985	X	17816	-0-	-11169	-0-	503	1	16526	3	Y	672	674	0			3
							48	4	739	9							
08	24986	X	16606	-0-	-8380	-0-	486	1	15367	3	Y	644	643	0			4
							45	4	708	9							
*09	20580	X	15445	-0-	-5135	-0-	450	1	14225	3	Y	668	668	0			4
							35	4	735	9							
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	78058	X	25797	-0-	-52261	-0-	754	1	23784	3	Y	1093	1093	0	2	8	5
							57	4	1202	9							
06	37170	X	22617	-0-	-14553	-0-	603	1	21030	3	Y	862	861	0	1	8	5
							36	4	948	9							
07	33170	X	21883	-0-	-11287	-0-	617	1	20283	3	Y	839	842	0			2
							60	4	923	9							
08	31217	X	20139	-0-	-11078	-0-	589	1	18622	3	Y	794	794	0			2
							55	4	873	9							
*09	27870	X	18130	-0-	-9740	-0-	528	1	16706	3	Y	776	775	0			3
							42	4	854	9							
10	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	60791	X	19409	-0-	-41382	-0-	571	1	17994	3	Y	728	726	0	1	8	8
							43	4	801	9							
06	31860	X	17486	-0-	-14374	-0-	466	1	16287	3	Y	639	638	0	1	8	8
							30	4	703	9							
07	28365	X	18013	-0-	-10352	-0-	511	1	16741	3	Y	646	647	0			7
							50	4	711	9							
08	24800	X	15939	-0-	-8861	-0-	467	1	14777	3	Y	593	592	0			8
							43	4	652	9							
*09	21480	X	16371	-0-	-5109	-0-	478	1	15123	3	Y	667	666	0			9
							36	4	734	9							
10	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	60171	X	24046	-0-	-36125	-0-	706	1	22255	3	Y	939	937	0	2	8	9
							52	4	1033	9							
06	58230	X	21266	-0-	-36964	-0-	566	1	19779	3	Y	805	804	0	1	8	9
							35	4	886	9							
07	60171	X	22534	-0-	-37637	-0-	637	1	20920	3	Y	831	832	0			8
							63	4	914	9							
08	28334	X	21572	-0-	-6762	-0-	631	1	19982	3	Y	818	818	0			8
							59	4	900	9							
09	25530	X	19700	-0-	-5830	-0-	576	1	18228	3	Y	773	773	0			8
							46	4	850	9							
10	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	34875	X	15020	-0-	-19855	-0-	437	1	13784	3	Y	698	697	0	1	8	8
							31	4	768	9							
06	33750	X	16820	-0-	-16930	-0-	444	1	15502	3	Y	770	768	0	1	8	9
							27	4	847	9							
07	34875	X	15686	-0-	-19189	-0-	438	1	14394	3	Y	738	741	0			6
							42	4	812	9							
08	20491	X	14251	-0-	-6240	-0-	412	1	13032	3	Y	699	699	0			6
							38	4	769	9							
09	18450	X	13958	-0-	-4492	-0-	404	1	12777	3	Y	679	679	0			6
							30	4	747	9							
10	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	70866	X	25740	-0-	-45126	-0-	751	1	23676	3	Y	1143	1142	0	2	8	6
							56	4	1257	9							
06	68580	X	23354	-0-	-45226	-0-	621	1	21651	3	Y	947	948	0	1	8	4
							40	4	1042	9							
07	70866	X	23768	-0-	-47098	-0-	670	1	22008	3	Y	931	933	0			2
							66	4	1024	9							
08	28923	X	22228	-0-	-6695	-0-	650	1	20534	3	Y	894	894	0			2
							61	4	983	9							
09	26850	X	20861	-0-	-5989	-0-	608	1	19251	3	Y	868	867	0			3
							47	4	955	9							
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	70773	X	23547	-0-	-47226	-0-	682	1	21539	3	Y	1160	1159	0	2	8	6
							50	4	1276	9							
06	68490	X	24055	-0-	-44435	-0-	633	1	22110	3	Y	1156	1154	0	1	8	7
							40	4	1272	9							
07	70773	X	22194	-0-	-48579	-0-	623	1	20461	3	Y	954	959	0			2
							61	4	1049	9							
08	27435	X	19597	-0-	-7838	-0-	571	1	18024	3	Y	863	864	0			1
							53	4	949	9							
09	24150	X	18156	-0-	-5994	-0-	529	1	16752	3	Y	757	756	0			2
							42	4	833	9							
10	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	81902	X	26623	-0-	-55279	-0-	778	1	24549	3	Y	1126	1126	0	2	8	6
							57	4	1239	9							
06	79260	X	23380	-0-	-55880	-0-	621	1	21692	3	Y	934	933	0	1	8	6
							40	4	1027	9							
07	81902	X	22792	-0-	-59110	-0-	643	1	21093	3	Y	902	904	0			4
							64	4	992	9							
08	31310	X	21646	-0-	-9664	-0-	631	1	19990	3	Y	878	878	0			4
							59	4	966	9							
09	27720	X	19626	-0-	-8094	-0-	570	1	18058	3	Y	866	865	0			5
							45	4	953	9							
10	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	64232	X	20884	-0-	-43348	-0-	611	1	19305	3	Y	838	838	0	1	8	3
							46	4	922	9							
06	62160	X	18586	-0-	-43574	-0-	494	1	17282	3	Y	708	708	0	1	8	2
							31	4	779	9							
07	64232	X	17928	-0-	-46304	-0-	507	1	16644	3	Y	662	663	0			1
							49	4	728	9							
08	25482	X	17001	-0-	-8481	-0-	499	1	15744	3	Y	648	648	0			1
							45	4	713	9							
09	22110	X	15789	-0-	-6321	-0-	461	1	14607	3	Y	623	622	0			2
							36	4	685	9							
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-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
05	59675	X	19573	-0-	-40102	-0-	574	1	18091	3	Y	786	785	0	1	8	4
							43	4	865	9							
06	57750	X	9409	-0-	-48341	-0-	250	1	8747	3	Y	359	361	0			2
							17	4	395	9							
07	59675	X	15257	-0-	-44418	-0-	432	1	14159	3	Y	568	566	0			4
							41	4	625	9							
08	20491	X	18556	-0-	-1935	-0-	542	1	17169	3	Y	723	721	0			6
							50	4	795	9							
09	18930	X	15975	-0-	-2955	-0-	468	1	14799	3	Y	611	612	0			5
							36	4	672	9							
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	69936	X	22843	-0-	-47093	-0-	668	1	21089	3	Y	943	943	0	2	8	6
							49	4	1037	9							
06	67680	X	20631	-0-	-47049	-0-	549	1	19181	3	Y	788	788	0	1	8	5
							34	4	867	9							
07	69936	X	20138	-0-	-49798	-0-	569	1	18695	3	Y	745	747	0			3
							54	4	820	9							
08	25668	X	18639	-0-	-7029	-0-	546	1	17260	3	Y	711	710	0			4
							51	4	782	9							
*09	23610	X	17256	-0-	-6354	-0-	504	1	15952	3	Y	691	690	0			5
							40	4	760	9							
10	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	60970	X	34680	-0-	-26290	-0-	908	1	28676	3	Y	4573	4569	0	7	8	39
							66	4	5030	9							
06	70350	X	29881	-0-	-40469	-0-	711	1	24852	3	Y	3886	3882	0	4	8	39
							43	4	4275	9							
07	72695	X	28141	-0-	-44554	-0-	705	1	23129	3	Y	3852	3859	0	1	8	31
							70	4	4237	9							
08	25887	X	25887	-0-	-0-	-0-	680	1	21483	3	Y	3327	3328	0	1	8	29
							64	4	3660	9							
09	36930	X	23544	-0-	-13386	-0-	616	1	19511	3	Y	3064	3059	0	2	8	32
							47	4	3370	9							
10	34689	X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	270686	X	21925	-0-	-248761	-0-	587	1	18528	3	Y	2515	2507	0	4	8	20
							43	4	2767	9							
06	42510	X	19183	-0-	-23327	-0-	469	1	16376	3	Y	2098	2096	0	2	8	20
							30	4	2308	9							
07	43927	X	18015	-0-	-25912	-0-	484	1	15907	3	Y	1433	1443	0			10
							48	4	1576	9							
08	43927	X	17889	-0-	-26038	-0-	499	1	15752	3	Y	1448	1447	0			11
							45	4	1593	9							
*09	42510	X	14795	-0-	-27715	-0-	412	1	13042	3	Y	1190	1190	0			11
							32	4	1309	9							
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	367036	X	35146	-0-	-331890	-0-	940	1	29670	3	Y	4061	4051	0	6	8	34
							69	4	4467	9							
06	47610	X	31264	-0-	-16346	-0-	771	1	26915	3	Y	3208	3208	0	3	8	31
							49	4	3529	9							
07	49197	X	30664	-0-	-18533	-0-	805	1	26415	3	Y	3061	3069	0	1	8	22
							77	4	3367	9							
08	49197	X	29053	-0-	-20144	-0-	789	1	24955	3	Y	2941	2940	0	1	8	22
							74	4	3235	9							
*09	47610	X	25924	-0-	-21686	-0-	704	1	22263	3	Y	2640	2636	0	1	8	25
							53	4	2904	9							
10	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	44547	X	16759	-0-	-27788	-0-	468	1	14779	3	Y	1344	1344	0	2	8	9
							34	4	1478	9							
06	43110	X	15250	-0-	-27860	-0-	385	1	13460	3	Y	1255	1253	0	1	8	10
							24	4	1381	9							
07	44547	X	14730	-0-	-29817	-0-	394	1	12952	3	Y	1224	1228	0			6
							38	4	1346	9							
08	44547	X	12702	-0-	-31845	-0-	352	1	11125	3	Y	1084	1084	0			6
							33	4	1192	9							
09	15240	X	10984	-0-	-4256	-0-	310	1	9790	3	Y	781	783	0			4
							25	4	859	9							
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	0		23111	-0-	23111	266219	590	1	18605	3	Y	3521	3510	0	5	8	31
							43	4	3873	9							
06	286738	X	20519	-0-	-266219	-0-	484	1	16879	3	Y	2841	2840	0	3	8	29
							31	4	3125	9							
07	39525	X	19958	-0-	-19567	-0-	511	1	16778	3	Y	2381	2392	0			18
							50	4	2619	9							
08	39525	X	17875	-0-	-21650	-0-	474	1	14973	3	Y	2167	2170	0			15
							44	4	2384	9							
09	38250	X	15783	-0-	-22467	-0-	416	1	13171	3	Y	1967	1965	0	1	8	16
							32	4	2164	9							
10	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	0		30123	-0-	30123	339167	807	1	25427	3	Y	3481	3477	0	5	8	27
							60	4	3829	9							
06	365596	X	26429	-0-	-339167	-0-	641	1	22374	3	Y	3067	3064	0	3	8	27
							40	4	3374	9							
07	63085	X	25182	-0-	-37903	-0-	651	1	21361	3	Y	2824	2831	0	1	8	19
							64	4	3106	9							
08	63085	X	23523	-0-	-39562	-0-	640	1	20220	3	Y	2367	2370	0			16
							59	4	2604	9							
09	61050	X	21159	-0-	-39891	-0-	574	1	18142	3	Y	2179	2176	0	1	8	18
							46	4	2397	9							
10	63085	X	NO RPT	-0-	-63085	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	0		39041	-0-	39041	459480	1017	1	32090	3	Y	5326	5324	0	8	8	44
							75	4	5859	9							
06	491370	X	31890	-0-	-459480	-0-	761	1	26581	3	Y	4090	4091	0	4	8	39
							49	4	4499	9							
07	82553	X	31096	-0-	-51457	-0-	782	1	25693	3	Y	4132	4139	0	1	8	31
							76	4	4545	9							
08	82553	X	29995	-0-	-52558	-0-	779	1	24650	3	Y	4084	4080	0	1	8	34
							74	4	4492	9							
09	79890	X	26967	-0-	-52923	-0-	696	1	22052	3	Y	3787	3780	0	2	8	39
							53	4	4166	9							
10	82553	X	NO RPT	-0-	-82553	-0-					Y	NO RPT					39

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		20481	-0-	20481	301136	540	1	17039	3	Y	2602	2609	0	4	8	25
							40	4	2862	9							
06	319760	X	18624	-0-	-301136	-0-	401	1	13982	3	Y	3833	3812	0	4	8	42
							25	4	4216	9							
07	49600	X	18114	-0-	-31486	-0-	443	1	14546	3	Y	2802	2819	0	1	8	24
							43	4	3082	9							
08	49600	X	16264	-0-	-33336	-0-	420	1	13253	3	Y	2319	2323	0			20
							40	4	2551	9							
09	48000	X	13120	-0-	-34880	-0-	369	1	11652	3	Y	974	984	0			10
							28	4	1071	9							
10	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0		39585	-0-	39585	595665	1142	1	36043	3	Y	2105	2102	0	3	8	16
							84	4	2316	9							
06	631102	X	35437	-0-	-595665	-0-	929	1	32449	3	Y	1819	1817	0	2	8	16
							58	4	2001	9							
07	81871	X	34785	-0-	-47086	-0-	968	1	31765	3	Y	1779	1783	0			12
							95	4	1957	9							
08	81871	X	32878	-0-	-48993	-0-	947	1	29949	3	Y	1721	1721	0			12
							89	4	1893	9							
09	79230	X	30240	-0-	-48990	-0-	868	1	27503	3	Y	1637	1635	0	1	8	13
							68	4	1801	9							
10	81871	X	NO RPT	-0-	-81871	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 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
05	0		20058	-0-	20058	336389	584	1	18423	3	Y	916	916	0	1	8	2
							43	4	1008	9							
06	354764	X	18375	-0-	-336389	-0-	486	1	16968	3	Y	809	809	0	1	8	1
							31	4	890	9							
07	58032	X	16948	-0-	-41084	-0-	474	1	15590	3	Y	760	761	0			-0-
							48	4	836	9							
08	58032	X	15683	-0-	-42349	-0-	454	1	14369	3	Y	743	742	0			1
							43	4	817	9							
09	56160	X	15426	-0-	-40734	-0-	447	1	14130	3	Y	740	739	0			2
							35	4	814	9							
10	58032	X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		72029	-0-	72029	626589	1984	1	62593	3	Y	6643	6639	0	10	8	60
							145	4	7307	9							
06	SHUT IN		64286	-0-	64286	690875	1617	1	56466	3	Y	5547	5543	0	5	8	59
							101	4	6102	9							
07	SHUT IN		61863	-0-	61863	752738	1647	1	54078	3	Y	5434	5445	0	1	8	47
							161	4	5977	9							
08	810177	X	57439	-0-	-752738	-0-	1584	1	50079	3	Y	5117	5116	0	1	8	47
							147	4	5629	9							
*09	149520	X	53243	-0-	-96277	-0-	1462	1	46307	3	Y	4873	4864	0	2	8	54
							114	4	5360	9							
10	154504	X	NO RPT	-0-	-154504	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	SHUT IN	74635	-0-	74635	622433	2100	1	66235	3	Y	5588	5587	0	8	8	47
						153	4	6147	9							
06	SHUT IN	66506	-0-	66506	688939	1715	1	59914	3	Y	4337	4337	0	4	8	43
						106	4	4771	9							
07	SHUT IN	62548	-0-	62548	751487	1716	1	56290	3	Y	3976	3987	0	1	8	31
						168	4	4374	9							
08	808411 X	56924	-0-	-751487	-0-	1616	1	51114	3	Y	3675	3675	0	1	8	30
						151	4	4043	9							
*09	146940 X	51471	-0-	-95469	-0-	1458	1	46121	3	Y	3435	3429	0	2	8	34
						113	4	3779	9							
10	151838 X	NO RPT	-0-	-151838	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	SHUT IN	69557	-0-	69557	573903	1927	1	60782	3	Y	6097	6089	0	9	8	53
						141	4	6707	9							
06	SHUT IN	62209	-0-	62209	636112	1578	1	55147	3	Y	4897	4894	0	5	8	51
						97	4	5387	9							
07	SHUT IN	59943	-0-	59943	696055	1614	1	52968	3	Y	4731	4742	0	1	8	39
						157	4	5204	9							
08	750934 X	54879	-0-	-696055	-0-	1530	1	48370	3	Y	4396	4394	0	1	8	40
						143	4	4836	9							
09	134640 X	42154	-0-	-92486	-0-	1172	1	37077	3	Y	3466	3467	0	2	8	37
						92	4	3813	9							
10	139128 X	NO RPT	-0-	-139128	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	SHUT IN	34501	-0-	34501	34501	848	1	26546	3	Y	6403	6002	0	326	8	75
						64	4	7043	9							
04	SHUT IN	104700	-0-	104700	139201	2851	1	86378	3	Y	13905	13805	0	61	8	114
						175	4	15296	9							
05	SHUT IN	77822	-0-	77822	217023	2085	1	65796	3	Y	8898	8918	0	13	8	81
						153	4	9788	9							
06	SHUT IN	57530	-0-	57530	274553	1396	1	48775	3	Y	6610	6615	0	6	8	70
						88	4	7271	9							
07	SHUT IN	49379	-0-	49379	323932	1253	1	41105	3	Y	6272	6287	0	2	8	53
						122	4	6899	9							
08	SHUT IN	44990	-0-	44990	368922	1187	1	37531	3	Y	5601	5603	0	2	8	49
						111	4	6161	9							
*09	413243 X	44321	-0-	-368922	-0-	1172	1	37120	3	Y	5397	5386	0	3	8	57
						92	4	5937	9							
10	101184 X	NO RPT	-0-	-101184	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	SHUT IN	57731	-0-	57731	496421	1610	1	50788	3	Y	4742	4739	0	7	8	43
						117	4	5216	9							
06	SHUT IN	51087	-0-	51087	547508	1307	1	45671	3	Y	3663	3663	0	4	8	39
						80	4	4029	9							
07	SHUT IN	48611	-0-	48611	596119	1319	1	43323	3	Y	3492	3500	0	1	8	30
						128	4	3841	9							
08	640719 X	44600	-0-	-596119	-0-	1254	1	39648	3	Y	3255	3254	0	1	8	30
						117	4	3581	9							
*09	112680 X	42009	-0-	-70671	-0-	1182	1	37380	3	Y	3049	3043	0	2	8	34
						93	4	3354	9							
10	116436 X	NO RPT	-0-	-116436	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	SHUT IN	31281	-0-	31281	31281	770	1	24149	3	Y	5730	5322	0	341	8	67
						59	4	6303	9							
04	SHUT IN	98890	-0-	98890	130171	2662	1	80653	3	Y	14012	13895	0	69	8	115
						162	4	15413	9							
05	SHUT IN	80090	-0-	80090	210261	2116	1	66780	3	Y	10035	10045	0	15	8	90
						155	4	11039	9							
06	SHUT IN	63787	-0-	63787	274048	1529	1	53422	3	Y	7948	7946	0	7	8	85
						93	4	8743	9							
07	SHUT IN	55553	-0-	55553	329601	1389	1	45623	3	Y	7641	7657	0	3	8	66
						136	4	8405	9							
*08	370369 X	40768	-0-	-329601	-0-	1105	1	34951	3	Y	4191	4218	0	1	8	38
						102	4	4610	9							
09	90300 X	40396	-0-	-49904	-0-	1093	1	34617	3	Y	4183	4172	0	2	8	47
						85	4	4601	9							
10	93310 X	NO RPT	-0-	-93310	-0-					Y	NO RPT					47

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	96131 X	NO RPT	-0-	-96131	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	219	1	2138	3	Y	141	141	0			8
							155	9									
06	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	146	1	2171	3	Y	121	117	0			12
							133	9									
07	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	129	1	2103	3	Y	115	109	0			18
							127	9									
08	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	224	1	2124	3	Y	138	137	0			19
							152	9									
09	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	205	1	2027	3	Y	128	137	0			10
							141	9									
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	229	1	2154	3	Y	123	115	0			18
							135	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	878	2	158	9	N	144					478
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	808	2	109	9	N	99	185	1			392
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	2	68	9	N	62					454
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	180	1			274
09	930	N	439	-0-	-491	-0-	342	2	97	9	N	88					362
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	850	2	164	9	N	149					511

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	180	1	2043	3	Y	41	40	0	1	8	1
							128	4	45	9							
06	1980	N	580	-0-	-1400	-0-	33	1	458	3	Y	52	13	0	40	8	-0-
							32	4	57	9							
07	2356	N	301	-0-	-2055	-0-	7	1	111	3	Y	165	157	0	2	8	6
							1	4	182	9							
08	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	3	1	41	3	Y	36	38	0	2	8	2
							1	4	40	9							
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	370	322	0	40	8	10
							25	4	407	9							
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	871	808	0	40	8	33
							5	4	958	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

05	1426	X	616	-0-	-810	-0-	12	1	238	3	Y	299	296	0			8
							37	4	329	9							
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	247	237	0	13	1	5
							174	4	272	9							
07	1426	X	700	-0-	-726	-0-	39	1	619	3	Y	13	17	0			1
							28	4	14	9							
08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1049	3	Y	1	1	0			1
							70	4	1	9							
09	5940	X	1511	-0-	-4429	-0-	108	1	1324	3	Y	29	29	0			1
							47	4	32	9							
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	84	1	1675	3	Y	101	99	1			3
							260	4	111	9							
06	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	115	1	1844	3	Y	146	138	0	8	1	3
							62	4	161	9							
07	6014	X	336	-0-	-5678	-0-	18	1	284	3	Y	19	21	0			1
							13	4	21	9							
08	6014	X	148	-0-	-5866	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
09	5820	X	3267	-0-	-2553	-0-	210	1	2580	3	Y	350	345	0			5
							92	4	385	9							
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	30	34	0			1

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	59	-0-	-1741	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1860	X	146	-0-	-1714	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	19	19	0			-0-
							48	4	21	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	446	1	8895	3	Y	4	4	0			-0-
							1382	4	4	9							
06	2640	X	972	-0-	-1668	-0-	55	1	887	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	2449	X	213	-0-	-2236	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	9703	X	496	-0-	-9207	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	9390	X	104	-0-	-9286	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9703	X	1648	-0-	-8055	-0-	89	1	1421	3	Y	42	41	0			1
							92	4	46	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

05	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	701	1	14003	3	N	3065	3044	0			81
							2176	4	3372	9							
06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	883	1	14166	3	N	3103	2955	0	167	1	62
							476	4	3413	9							
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	987	1	15625	3	N	3324	3301	0	22	1	63
							718	4	3656	9							
08	19530	X	18232	-0-	-1298	-0-	943	1	13097	3	N	3014	2965	0	54	1	58
							877	4	3315	9							
09	18900	X	15884	-0-	-3016	-0-	926	1	11389	3	N	2875	2891	0			42
							406	4	3163	9							
*10	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	905	1	14508	3	N	3483	3454	0			71
							943	4	3831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611 X	28723	-0-	-7888	-0-	977	1	19496	3	N	4746	4693	0			122
						3029	4	5221	9							
06	35430 X	24632	-0-	-10798	-0-	1145	1	18382	3	N	4079	3898	0	220	1	83
						618	4	4487	9							
07	36611 X	27224	-0-	-9387	-0-	1275	1	20175	3	N	4406	4375	0	30	1	84
						927	4	4847	9							
08	35061 X	25457	-0-	-9604	-0-	1269	1	17631	3	N	4887	4792	0	86	1	93
						1181	4	5376	9							
09	28680 X	22185	-0-	-6495	-0-	1280	1	15734	3	N	4191	4220	0			64
						561	4	4610	9							
10	28737 X	22305	-0-	-6432	-0-	992	1	15908	3	N	3974	3955	0			83
						1034	4	4371	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	86	1	100	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	93	-0-	-297	-0-	30	1	63	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	15	1	16	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	232	-0-	232	263	120	1	112	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	155	-0-	155	418	139	1	16	3	Y	-0-		-0-
*10	511 N	93	-0-	-418	-0-	38	1	55	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

05	341 N	248	-0-	-93	-0-	115	1	133	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	65	1	137	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	109	-0-	109	109	52	1	57	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	232	-0-	232	341	120	1	112	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	155	-0-	155	496	139	1	16	3	Y	-0-		-0-
*10	542 N	46	-0-	-496	-0-	19	1	27	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

05	403 N	326	-0-	-77	-0-	151	1	175	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	95	1	200	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	124	-0-	124	124	59	1	65	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	403	144	1	135	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	186	-0-	186	589	166	1	20	3	Y	-0-		-0-
*10	775 N	186	-0-	-589	-0-	77	1	109	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	436	1	506	3	N	-0-		14
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	3	N	-0-		14
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	322	1	357	3	N	-0-		14
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		14
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		14
10	682 N	244	-0-	-438	-0-	101	1	143	3	N	-0-		14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	205	1	238	3	N	-0-					458
06	1020	N	299	-0-	-721	-0-	96	1	203	3	N	-0-					458
07	1209	N	674	-0-	-535	-0-	320	1	354	3	N	-0-					458
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	376	1	353	3	N	-0-					458
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	600	1	71	3	N	-0-					458
10	682	N	281	-0-	-401	-0-	116	1	165	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	225	1	261	3	N	-0-					42
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	141	1	299	3	N	-0-					42
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	234	1	260	3	N	-0-					42
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	307	1	287	3	N	-0-					42
09	450	N	216	-0-	-234	-0-	193	1	23	3	N	-0-					42
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	202	1	286	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	283	1	329	3	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	210	1	443	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	322	1	358	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	382	1	357	3	N	-0-					-0-
09	540	N	40	-0-	-500	-0-	36	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	269	1	382	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	276	1	321	3	N	-0-					99
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	150	1	317	3	N	-0-					99
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	171	1	190	3	N	-0-					99
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	290	1	271	3	N	-0-					99
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	179	1	21	3	N	-0-					99
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	197	1	279	3	N	-0-					99

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	523	1	609	3	N	-0-					154
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	318	1	671	3	N	-0-					154
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	378	1	420	3	N	-0-					154
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	583	1	546	3	N	-0-					154
09	990	N	217	-0-	-773	-0-	194	1	23	3	N	-0-					154
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	355	1	504	3	N	-0-					154

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	419	1	488	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	197	1	416	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	440	1	487	3	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	483	3	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	883	1	104	3	N	-0-					-0-
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	299	1	425	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

05	403	N	296	-0-	-107	-0-	137	1	159	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	121	1	256	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	211	1	235	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	246	1	231	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	514	1	60	3	N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	224	1	317	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	99	1	109	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	268	1	251	3	N	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	61	1	7	3	N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	668	1	777	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	304	1	643	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	802	-0-	-531	-0-	380	1	422	3	N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	981	1	918	3	N	-0-					-0-
09	960	N	160	-0-	-800	-0-	143	1	17	3	N	-0-					-0-
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	280	1	397	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					855
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	188	1	397	3	N	-0-					855
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	243	1	270	3	N	-0-					855
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	390	1	366	3	N	-0-					855
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					855
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	308	1	436	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

05	527	N	517	-0-	-10	-0-	229	1	267	3	N	19					122
							21	9									
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	129	1	274	3	N	16	23	1			115
							18	9									
07	620	N	131	-0-	-489	-0-	59	1	65	3	N	6	45	1			76
							7	9									
08	527	N	272	-0-	-255	-0-	136	1	127	3	N	8					84
							9	9									
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	194	1	23	3	N	2					86
							2	9									
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	118	3	N	16					102
							18	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	3	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	69	1	145	3	N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	130	1	144	3	N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	148	1	138	3	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	308	1	358	3	Y	124					156
						136	9									
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	269	1	568	3	Y	59	150	1			65
						65	9									
07	DLQ G-10	453	-0-	453	453	176	1	196	3	Y	74					139
						81	9									
08	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1600	528	1	495	3	Y	113	184	1			68
						124	9									
09	DLQ G-10	694	-0-	694	2294	610	1	72	3	Y	11					79
						12	9									
*10	1600 N	1067	-0-	-533	1761	397	1	564	3	Y	96					175
						106	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	133	1	154	3	N	-0-					114
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 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
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1096	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	183	3	N	-0-					-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	668	1	740	3	N	-0-					-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1228	1	1149	3	N	-0-					-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1410	1	518	3	N	-0-					-0-
10	961 N	434	-0-	-527	-0-	179	1	255	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 10/12/1957 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153 #	4	-0-	-8149	-0-	4	2	N	-0-			95
06	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-			N	-0-			95
07	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-	95	1	-0-
08	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18

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
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-
10	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
05	17267	X	15955	-0-	-1312	-0-	15743	2	212	9	N	193	177	1			216
06	14760	X	3652	-0-	-11108	-0-	3619	2	33	9	N	30	175	1			71
07	15252	X	7509	-0-	-7743	-0-	7429	2	80	9	N	73	31	1			113
08	15965	X	12475	-0-	-3490	-0-	12322	2	153	9	N	139					252
09	15450	X	14071	-0-	-1379	-0-	13910	2	161	9	N	146	172	1			226
10	15965	X	15227	-0-	-738	-0-	15044	2	183	9	N	166					392

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					74
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					74
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					74
08	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	2			N	-0-					74
09	750	N	154	-0-	-596	-0-	154	2			N	-0-					74
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	723	3	N	42	190	1			95
							46	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	893	3	N	58					153
							64	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	165	1	770	3	N	63					216
							69	9									
*08	775	N	678	-0-	-97	-0-	23	1	581	3	N	67	139	1			144
							74	9									
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	N	24					168
							26	9									
10	1147	N	769	-0-	-378	-0-	38	1	663	3	N	62	121	1			109
							68	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	4495 X	2585	-0-	-1910	-0-	216	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	216	-0-	-3174	-0-	216	1			N	-0-					-0-
07	3565 X	1433	-0-	-2132	-0-	216	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	304	-0-	-3261	-0-	216	1	88	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	1117	-0-	-2333	-0-	216	1	901	2	N	-0-					-0-
*10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	216	1	2422	2	N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	N	26					26
						29	9									
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	111	1	488	3	N	32					58
						35	9									
*08	434 N	308	-0-	-126	-0-	12	1	278	3	N	16	37	1			37
						18	9									
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	N	35					72
						39	9									
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	32	1	341	3	N	36	52	1			56
						40	9									

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	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

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	104	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1702	2	N	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1649	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

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	7			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	N	-0-					3
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					3
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	3	N	-0-					3
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	12617	X	5	-0-	-12612	-0-	1	3	4	9	Y	4	11	1			5
06	12210	X	4453	-0-	-7757	-0-	118	1	4313	3	Y	20	18	1	2	8	5
							22	9									
07	DLQ	G-10	7997	-0-	7997	7997	271	1	7400	3	Y	296	270	1			31
							326	9									
08	DLQ	G-10	8137	-0-	8137	16134	292	1	7535	3	Y	282	270	1			43
							310	9									
09	DLQ	G-10	6225	-0-	6225	22359	291	1	5828	3	Y	96	112	1			27
							106	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22359					Y	NO RPT					27

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
10	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

05	248 #	40	-0-	-208	-0-	15	1	25	3	N	-0-					92
06	210 #	67	-0-	-143	-0-	64	1	3	3	N	-0-					92
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	129	1	113	3	N	-0-					92
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	132	1	182	3	N	63					155
						69	9									
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					155
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					155

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	175	1	204	3	N	41	54	1			35
							45	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	43					78
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	113	1	125	3	N	7					85
							8	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	218	1	204	3	N	28	55	1			58
							31	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	1	24	3	N	4					62
							4	9									
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	112	1	158	3	N	19					81
							21	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

05	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	42	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	10	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - P/A 06/20/18

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - P/A 06/25/18

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

05	682	N	633	-0-	-49	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	81623 X	58872	-0-	-22751	-0-	1816	1	56616	3	N	400	353	1	1	8	111
						440	9									
06	73080 X	56787	-0-	-16293	-0-	1631	1	54828	3	N	298	335	1			74
						328	9									
07	75423 X	56487	-0-	-18936	-0-	2085	1	54099	3	N	275	154	1	1	8	194
						303	9									
08	70494 X	53064	-0-	-17430	-0-	2073	1	50737	3	N	231	359	1			66
						254	9									
09	63840 X	49341	-0-	-14499	-0-	2465	1	46571	3	N	277	180	1			163
						305	9									
10	58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					N	NO RPT					163

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

05	1860 X	1285	-0-	-575	-0-	40	1	1245	3	N	-0-					57
06	2340 X	1146	-0-	-1194	-0-	33	1	1113	3	N	-0-					57
07	2418 X	1042	-0-	-1376	-0-	39	1	1003	3	N	-0-					57
08	1519 X	946	-0-	-573	-0-	37	1	908	3	N	1	1	8			57
						1	9									
*09	1860 X	781	-0-	-1079	-0-	39	1	741	3	N	1	57	7	1	8	-0-
						1	9									
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

05	119040 X	101180	-0-	-17860	-0-	2744	1	93974	3	Y	4056	4257	1	5	8	250
						4462	9									
06	115200 X	92829	-0-	-22371	-0-	2372	1	86529	3	Y	3571	3513	1	3	8	305
						3928	9									
07	119040 X	91743	-0-	-27297	-0-	3102	1	84828	3	Y	3466	3360	1	3	8	408
						3813	9									
08	117738 X	87573	-0-	-30165	-0-	3120	1	80593	3	Y	3509	3366	1			551
						3860	9									
09	105720 X	81934	-0-	-23786	-0-	3708	1	74334	3	Y	3538	3374	1	2	8	713
						3892	9									
10	101184 X	NO RPT	-0-	-101184	-0-					Y	NO RPT					713

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
09	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					1164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	143	1			1087
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	1			1087
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	55	1			1083
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					1116
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1116

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					65
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					65
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	56 S	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	84 S	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	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
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	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
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			40
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			40
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			40
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			40
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	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 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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	93	1			29
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					29
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					29
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					29
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1		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	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	1		N	-0-			-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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	875	-0-	875	2776	875	1		Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1		N	-0-			-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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1		N	-0-			-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1		N	-0-			-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1		N	-0-			-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-
10	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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1		N	-0-			-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-
10	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
05	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2385	1		N	-0-			-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1		N	-0-			-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-
10	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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1		N	-0-			-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1		N	-0-			-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-
10	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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1		N	-0-			-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1		N	-0-			-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-
10	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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	1		N	-0-			-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-
10	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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1		N	-0-			-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-
10	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
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	1		N	-0-			-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-
10	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
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1		N	-0-			-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1		N	-0-			-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-
10	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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1		N	-0-			-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1		N	-0-			-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-
10	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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	1		N	-0-			-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-
10	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1		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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			N	-0-					-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-
10	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	1			N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	7545	-0-	7545	7545	7545	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2172	-0-	-711	-0-	2172	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

05	7657 #	6684	-0-	-973	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	7410 #	5864	-0-	-1546	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	7657 #	6086	-0-	-1571	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
08	7626 #	6440	-0-	-1186	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	7139 R	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
*10	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	930 N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	341	-0-	-1429	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	41	2	14	9	N	13	12	1			43
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					43
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					43
09	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					43
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	9	1			65
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					65
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					65
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

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
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-
10	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

05	1147	N	795	-0-	-352	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	182	1	825	2	N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

05	124	N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	254	-0-	-366	-0-	11	1	243	2	N	-0-					2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					2
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-					2
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-					2
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	N	-0-	2	7			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

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

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	1710	-0-	-925	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1530	-0-	-1020	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	1624	-0-	-1011	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1635	-0-	-721	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	149	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	313	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	983	-0-	-3877	-0-	165	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	443	1	5716	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	7132	-0-	-2199	-0-	1285	1	5847	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	1426	1	6514	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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-
10	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

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	933	-0-	-267	-0-	933	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	2	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-			-0-
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-			-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1753	-0-	-647	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1854	-0-	-657	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1058	-0-	-1236	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1308	-0-	-986	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

05	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	510 N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

05	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	810 N	506	-0-	-304	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

05	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 #	262	-0-	-203	-0-	262	2		N	-0-			14
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			14
07	465 #	166	-0-	-299	-0-	166	2		N	-0-			14
08	465 #	295	-0-	-170	-0-	295	2		N	-0-			14
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			14
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
10	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
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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	40	-0-	40	754	40	2		Y	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754				Y	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754				Y	-0-			189
08	720	57	-0-	-663	91	57	2		Y	-0-			189
*09	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		Y	-0-			189
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - PLUGGED 05/25/18

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - PLUGGED 05/25/18

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	605	-0-	605	3886	605	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	211	-0-	211	4097	211	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	193	-0-	193	4290	193	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4290				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4290				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4290				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	372 S	23	-0-	-349	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06	360 S	23	-0-	-337	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
08	103 S	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
09	107 S	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
10	62 S	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

05	1364 N	254	-0-	-1110	-0-	251	2	3 9	N	3		32
06	870 N	115	-0-	-755	-0-	107	2	8 9	N	7		39
07	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2		N	-0-		39
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		39
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		39
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		39

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

05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
06	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
07	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2		N	-0-		-0-
08	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	3100 N	5564	-0-	2464	10142	5564	2		N	-0-			-0-
06	14575 X	4433	-0-	-10142	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	873	-0-	-447	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

05	4681 X	3701	-0-	-980	-0-	3701	2			N	-0-					67
06	8370 X	3408	-0-	-4962	-0-	3408	2			N	-0-					67
07	8649 X	4350	-0-	-4299	-0-	4350	2			N	-0-					67
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					67
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					67
*10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

05	9517 X	9085	-0-	-432	-0-	302	1	8776	2	N	6					27
						7	9									
06	9210 X	8502	-0-	-708	-0-	82	1	8413	2	N	6					33
						7	9									
07	9269 X	8906	-0-	-363	-0-	215	1	8684	2	N	6	25	1			14
						7	9									
08	9207 X	8764	-0-	-443	-0-	97	1	8659	2	N	7					21
						8	9									
09	8910 X	8674	-0-	-236	-0-	8668	2	6	9	N	5					26
*10	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9232	2	7	9	N	6					32

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
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	2	N	1					4
							1	9									
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	8	1	850	2	N	1					5
							1	9									
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	23	1	938	2	N	1	3	1			3
							1	9									
08	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	12	1	1072	2	N	1					3
							1	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1					4
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	791	2	1	9	N	1					5

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-
10	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

*05	44950	X	41929	-0-	-3021	-0-	1393	1	40506	2	N	27					118
							30	9									
*06	43500	X	41123	-0-	-2377	-0-	394	1	40696	2	N	30					148
							33	9									
*07	44950	X	44683	-0-	-267	-0-	1077	1	43573	2	N	30	124	1			54
							33	9									
*08	44423	X	42455	-0-	-1968	-0-	469	1	41951	2	N	32					86
							35	9									
*09	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42856	2	30	9	N	27					113
10	44671	X	42534	-0-	-2137	-0-	42504	2	30	9	N	27					141

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	155	1	4517	2	N	3					10
							3	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	47	1	4892	2	N	4					14
							4	9									
07	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	75	1	3053	2	N	2	9	1			7
							2	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	54	1	4795	2	N	4					11
							4	9									
09	4950	X	3659	-0-	-1291	-0-	3657	2	2	9	N	2					13
10	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	2893	2	2	9	N	2					15

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

*05	13206 X	10006	-0-	-3200	-0-	332	1	9666	2	N	7					31
						8	9									
*06	11370 X	9455	-0-	-1915	-0-	91	1	9356	2	N	7					38
						8	9									
*07	11749 X	9644	-0-	-2105	-0-	233	1	9404	2	N	6	27	1			17
						7	9									
*08	11129 X	9557	-0-	-1572	-0-	106	1	9443	2	N	7					24
						8	9									
*09	9780 X	8184	-0-	-1596	-0-	8178	2	6	9	N	5					29
10	10013 X	9999	-0-	-14	-0-	9992	2	7	9	N	6					36

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	2					8
						2	9									
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	20	1	2079	2	N	2					10
						2	9									
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	N	1	6	1			5
						1	9									
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	23	1	2038	2	N	2					7
						2	9									
*09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					8
10	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1993	2	1	9	N	1					9

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	2	N	1					4
						1	9									
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	N	1					5
						1	9									
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	40	1	1623	2	N	1	5	1			1
						1	9									
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	18	1	1634	2	N	1					2
						1	9									
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1					3
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					4

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
05	8556	X	2649	-0-	-5907	-0-	487	1	2162	2	N	-0-					64
06	8280	X	953	-0-	-7327	-0-	540	1	403	2	N	9					73
							10	9									
07	6851	X	3630	-0-	-3221	-0-	580	1	3050	2	N	-0-					73
08	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	403	1	3516	2	N	10					83
							11	9									
09	4230	X	2879	-0-	-1351	-0-	188	1	2691	2	N	-0-					83
10	3627	X	1097	-0-	-2530	-0-	351	1	746	2	N	-0-					83

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

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-
10	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

05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
*10	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

05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					42
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		673	-0-	673	1140	673	2			Y	-0-					42
09	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2147	1007	2			Y	-0-					42
*10	DLQ G-10		835	-0-	835	2982	835	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

05	8060	X	6723	-0-	-1337	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*10	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	182	-0-	182	417	32	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	573 N	156	-0-	-417	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	223	1	2091	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
07	2480 N	2105	-0-	-375	-0-	186	1	1916	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
09	2310 N	1685	-0-	-625	-0-	181	1	1502	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	194	1	1600	2	Y	2	2	1			2
						2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1622	2	Y	-0-	2	1			4
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1619	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
07	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	151	1	1557	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	149	1	1462	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	1800 N	1333	-0-	-467	-0-	143	1	1188	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	158	1	1309	2	Y	2	1	1			2
						2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	2	N	-0-	2	1			4
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	93	1	960	2	N	2	2	1			3
							2	9									
08	1085	N	971	-0-	-114	-0-	90	1	880	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	112	1	932	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1	1017	2	N	2	1	1			2
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	224	1	2264	2	N	4					43
							4	9									
06	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	231	1	2164	2	N	8					51
							9	9									
07	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	232	1	2396	2	N	5					56
							6	9									
08	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	219	1	2148	2	N	9					65
							10	9									
09	2730	X	1390	-0-	-1340	-0-	149	1	1241	2	N	-0-					65
10	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	148	1	1225	2	N	9					74
							10	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

05	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	122	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1136	-0-	-544	-0-	109	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	90	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	101	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	N	-0-					-0-
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	245	1	2024	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					288
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-					288
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					288
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					288
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-					288
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					288

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	255	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	223	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	205	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	182	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	199	1	1654	2	N	-0-					-0-
*10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1966	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	2	N	4					40
							4	9									
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	128	1	1205	2	N	-0-					40
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					40
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					40
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	N	-0-					40
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

05	620	N	465	-0-	-155	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-
09	600	N	296	-0-	-304	-0-	32	1	264	2	N	-0-					-0-
10	620	N	364	-0-	-256	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

05	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	485	1	4894	2	N	12					157
							13	9									
06	6060	X	5319	-0-	-741	-0-	512	1	4807	2	N	-0-					157
07	6262	X	5637	-0-	-625	-0-	498	1	5139	2	N	-0-					157
08	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	440	1	4315	2	N	-0-					157
09	5430	X	4870	-0-	-560	-0-	523	1	4347	2	N	-0-					157
10	5642	X	4938	-0-	-704	-0-	533	1	4405	2	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					2
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	171	2	N	1					3
							1	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	1					4
							1	9									
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	N	-0-					4

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	150	1	1516	2	N	1	4	1			7
							1	9									
06	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	174	1	1630	2	N	2	3	1			6
							2	9									
07	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	146	1	1511	2	N	2	3	1			5
							2	9									
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	151	1	1481	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	161	1	1338	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	165	1	1366	2	N	3	2	1			3
							3	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	68	1	685	2	N	3	7	1			12
							3	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1002	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1149	2	N	4	5	1			8
							4	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	4	8	1			4
							4	9									
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	106	1	881	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	136	1	1120	2	N	3	3	1			4
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

05	1054	N	638	-0-	-416	-0-	57	1	578	2	N	3	7	1			10
							3	9									
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	64	1	599	2	N	2	4	1			8
							2	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	N	2	4	1			6
							2	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	N	2	5	1			3
							2	9									
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	49	1	408	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	67	1	557	2	N	3	2	1			3
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

05	4030	X	2236	-0-	-1794	-0-	201	1	2028	2	N	6	13	1			20
							7	9									
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	297	1	2789	2	N	4	9	1			15
							4	9									
07	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	250	1	2582	2	N	5	8	1			12
							6	9									
08	3813	X	2793	-0-	-1020	-0-	258	1	2529	2	N	5	11	1			6
							6	9									
09	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	261	1	2169	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	207	1	1712	2	N	5	4	1			6
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	136	1	1369	2	N	-0-					30
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	127	1	1189	2	N	-0-					30
07	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	120	1	1236	2	N	2					32
							2	9									
08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					32
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	107	1	887	2	N	-0-					32
10	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	116	1	955	2	N	-0-					32

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	945	-0-	-264	-0-	85	1	858	2	N	2	6	1			9
							2	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	N	2	4	1			7
							2	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1053	2	N	3	4	1			6
							3	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	3	6	1			3
							3	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	797	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	106	1	874	2	N	3	2	1			4
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	61	1	612	2	N	3	8	1			12
							3	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	158	1	1629	2	N	2	5	1			6
							2	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	2	N	3	6	1			3
							3	9									
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	102	1	848	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	1302	N	759	-0-	-543	-0-	82	1	675	2	N	2	2	1			3
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	50	1	509	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	78	1	645	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	264	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	287	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	256	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	249	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	252	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	256	1	2117	2	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
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	372	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	188	1	1896	2	N	3	12	1			18
							3	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	221	1	2073	2	N	2	7	1			13
							2	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	224	1	2306	2	N	2	6	1			9
							2	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	2	N	3	8	1			4
							3	9									
09	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	197	1	1637	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	274	1	2265	2	N	2	2	1			3
							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
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	177	1	1788	2	Y	22	21	1			31
							24	9									
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	191	1	1788	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
07	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	190	1	1960	2	Y	8					30
							9	9									
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	24	27	1			27
							26	9									
09	2160	X	862	-0-	-1298	-0-	90	1	746	2	Y	24	32	1			19
							26	9									
10	2170	X	319	-0-	-1851	-0-	34	1	279	2	Y	5	15	1			9
							6	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
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	274	1	2768	2	Y	28	27	1			39
							31	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	296	1	2777	2	Y	17	29	1			27
							19	9									
07	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	228	1	2351	2	Y	9					36
							10	9									
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	282	1	2763	2	Y	28	32	1			32
							31	9									
09	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	278	1	2312	2	Y	52	52	1			32
							57	9									
10	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	289	1	2392	2	Y	43	48	1			27
							47	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	835	1	8422	2	Y	150	67	1			99
							165	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	371	1	3486	2	Y	6	55	1			50
							7	9									
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	649	1	6694	2	Y	23					73
							25	9									
08	9424	X	7986	-0-	-1438	-0-	736	1	7215	2	Y	32	52	1			53
							35	9									
09	9120	X	8715	-0-	-405	-0-	918	1	7631	2	Y	151	127	1			77
							166	9									
*10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	1039	1	8590	2	Y	194	174	1			97
							213	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4460	-0-	-469	-0-	399	1	4028	2	Y	30	29	1			43
							33	9									
06	4770	X	4435	-0-	-335	-0-	425	1	3984	2	Y	24	35	1			32
							26	9									
07	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	409	1	4217	2	Y	10					42
							11	9									
08	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	391	1	3829	2	Y	30	36	1			36
							33	9									
09	4440	X	3915	-0-	-525	-0-	410	1	3408	2	Y	88	77	1			47
							97	9									
10	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	404	1	3335	2	Y	53	64	1			36
							58	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	251	1	2532	2	N	16	18	1			27
							18	9									
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	287	1	2697	2	N	12	20	1			19
							13	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	296	1	3050	2	N	6					25
							7	9									
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	271	1	2655	2	N	9	17	1			17
							10	9									
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	297	1	2468	2	N	37	34	1			20
							41	9									
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	311	1	2574	2	N	17	24	1			13
							19	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4398	3	65	9	Y	59					91
06	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	4300	3	57	9	Y	52	80	1			63
07	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4338	3	48	9	Y	44	75	1			32
08	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	4170	3	61	9	Y	55					87
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	3	59	9	Y	54	78	1			63
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4753	3	54	9	Y	49	84	1			28

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2					3
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	3	21	9	Y	19					28
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1221	3	17	9	Y	15	24	1			19
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	Y	13	22	1			10
08	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1215	3	18	9	Y	16					26
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	Y	15	23	1			18
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1246	3	14	9	Y	13	23	1			8

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

05	806	N	219	-0-	-587	-0-	216	3	3	9	Y	3					6
06	660	N	355	-0-	-305	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	7	1			3
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5					8
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	Y	7	8	1			7
10	558	N	210	-0-	-348	-0-	208	3	2	9	Y	2	7	1			2

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
10	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

05	1302	N	878	-0-	-424	-0-	866	3	12	9	Y	11					19
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	792	3	11	9	Y	10	16	1			13
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	760	3	8	9	Y	7	14	1			6
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15					21
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	Y	13	19	1			15
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	Y	14	22	1			7

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8266	3	122	9	Y	111					172
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9986	3	132	9	Y	120	163	1			129
07	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	9257	3	103	9	Y	94	156	1			67
08	9672	X	8310	-0-	-1362	-0-	8191	3	119	9	Y	108					175
09	9360	X	8613	-0-	-747	-0-	8497	3	116	9	Y	105	155	1			125
10	9672	X	6456	-0-	-3216	-0-	6384	3	72	9	Y	65	143	1			47

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
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5090	3	75	9	Y	68					108
06	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	5405	3	72	9	Y	65	97	1			76
07	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5377	3	61	9	Y	55	92	1			39
08	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	5051	3	74	9	Y	67					106
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	4906	3	66	9	Y	60	92	1			74
*10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5669	3	65	9	Y	59	100	1			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	290	1	339	3	N	388	523	1			413
							17	4	427	9							
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	290	1	73	3	N	270	174	1	1	8	508
							16	4	297	9							
07	1519	N	779	-0-	-740	-0-	310	1	56	3	N	369	522	1			355
							7	4	406	9							
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	310	1	10	4	N	517	703	1			169
							569	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	1	4	N	462	176	1			455
							508	9									
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	310	1	1	4	N	460	351	1			564
							506	9									

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
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1848	3	312	9	N	284	9	0	177	1	569
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1645	3	34	9	N	31	9	0	351	1	240
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	4	N	218	2	0	156	1	300
							240	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	885	3	298	9	N	271	351	1			220
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1135	3	268	9	N	244					464
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1245	3	8	4	N	258	357	1			365
							284	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
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	792	3	N	546	23	0	353	1	515
							192	4	601	9							
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	300	1	810	3	N	425	1	0	524	1	415
							168	4	468	9							
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	310	1	700	3	N	378	1	0	527	1	265
							79	4	416	9							
08	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	310	1	914	3	N	328	4	0	176	1	413
							36	4	361	9							
09	1740	N	790	-0-	-950	-0-	300	1	117	4	N	339	338	1			414
							373	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	300	1	33	4	N	424	178	1			660
							466	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	280	1	380	3	N	300	175	1			202
							330	9									
06	1110	N	781	-0-	-329	-0-	300	1	204	3	N	247	171	1			278
							5	4	272	9							
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	290	1	846	3	N	292	355	1			215
							321	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	310	1	506	3	N	228	6	0	354	1	83
							13	4	251	9							
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	290	1	204	3	N	241					324
							265	9									
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	240	1	639	3	N	245	349	1			220
							270	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

05	3317	X	1058	-0-	-2259	-0-	175	1	629	3	N	188	1	0	181	1	256
							47	4	207	9							
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	3	N	478	4	0	348	1	382
							94	4	526	9							
07	2914	X	742	-0-	-2172	-0-	300	1	42	4	N	364	352	1			394
							400	9									
08	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	310	1	1427	3	N	366	2	0	345	1	413
							55	4	403	9							
09	3090	X	1555	-0-	-1535	-0-	300	1	872	3	N	335	2	0	172	1	574
							14	4	369	9							
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	300	1	1486	3	N	427	1	0	358	1	642
							12	4	470	9							

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

05	15748	X	15274	-0-	-474	-0-	15083	3	3	4	N	171	8	0	171	1	178
							188	9									
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18409	3	1	4	N	231	6	0	177	1	225
							254	9					1	8			
07	15686	X	15052	-0-	-634	-0-	14875	3	1	4	N	160	5	0	176	1	204
							176	9									
08	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16176	3	1	4	N	168	5	0	175	1	192
							185	9									
09	18660	X	14779	-0-	-3881	-0-	14568	3	211	9	N	192	4	0	175	1	205
10	19282	X	10741	-0-	-8541	-0-	10587	3	154	9	N	140	5	0			340

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

05	1953	X	349	-0-	-1604	-0-	170	1	103	3	N	65	1	0			599
							4	4	72	9							
06	1890	X	835	-0-	-1055	-0-	70	1	555	3	N	185	1	0	313	1	470
							6	4	204	9							
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	3	N	214	2	0	179	1	503
							6	4	235	9							
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					503
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					503
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					503

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1221	3	62	4	N	338	353	1			309
							372	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1459	3	60	4	N	647	177	1			779
							712	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1086	3	44	4	N	179	435	1			523
							197	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	697	3	39	4	N	377	533	1			367
							415	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	738	3	34	4	N	229					596
							252	9									
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	3	21	4	N	168	351	1			413
							185	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

05	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5441	3	8	4	N	40	4	0			147
							44	9									
06	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	5542	3	9	4	N	51	2	0			196
							56	9									
07	5952	X	5039	-0-	-913	-0-	4991	3	9	4	N	35					232
							39	9									
08	5828	X	4643	-0-	-1185	-0-	4601	3	8	4	N	31	168	1			95
							34	9									
09	5640	X	4364	-0-	-1276	-0-	4319	3	6	4	N	35					130
							39	9									
10	5797	X	4660	-0-	-1137	-0-	4610	3	7	4	N	39	1	0			168
							43	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

05	558	N	419	-0-	-139	-0-	253	3	9	4	N	143	169	1			260
							157	9									
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	347	3	10	4	N	133	176	1			217
							146	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	314	3	10	4	N	86					303
							95	9									
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	4	197	9	N	179	175	1			307
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	229	3	7	4	N	51					358
							56	9									
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	3	6	4	N	189	176	1			371
							208	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	10695	X	8267	-0-	-2428	-0-	8069	3	41	4	N	143	3	0	353	1	84
							157	9									
06	10350	X	8025	-0-	-2325	-0-	7799	3	38	4	N	171	1	0			254
							188	9									
07	8990	X	8006	-0-	-984	-0-	7815	3	42	4	N	135	1	0	174	1	214
							149	9									
08	8742	X	7528	-0-	-1214	-0-	7312	3	39	4	N	161	7	0	174	1	194
							177	9									
09	8430	X	7596	-0-	-834	-0-	7403	3	29	4	N	149	6	0			337
							164	9									
10	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	7060	3	29	4	N	149	3	0			483
							164	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	200	1	33	4	N	236	340	1			216
							260	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	170	1	37	4	N	437	376	1			277
							481	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	347	352	1			272
							382	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	250	1	17	4	N	354	177	1			449
							389	9									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	300	1	17	4	N	354	354	1			449
							389	9									
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	300	1	3	4	N	298					747
							328	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3611	3	155	4	N	421	353	1			505
							463	9									
06	4980	X	3782	-0-	-1198	-0-	3342	3	145	4	N	268	336	1			437
							295	9									
07	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	3325	3	140	4	N	195	187	1			445
							215	9									
08	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	3193	3	130	4	N	465	353	1			557
							512	9									
09	4470	X	3609	-0-	-861	-0-	3075	3	129	4	N	368	530	1			395
							405	9									
10	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3179	3	130	4	N	412	190	1			617
							453	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

05	3100	N	3378	-0-	278	278	280	1	2547	3	N	479	506	1			460
							24	4	527	9							
06	2596	N	2318	-0-	-278	-0-	290	1	1532	3	N	437	2	0	540	1	355
							15	4	481	9							
07	3100	N	3303	-0-	203	203	310	1	2561	3	N	372	3	0	176	1	548
							23	4	409	9							
08	3498	X	3295	-0-	-203	-0-	300	1	2596	3	N	346	2	0	524	1	368
							18	4	381	9							
*09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	280	1	1642	3	N	579	1	0	359	1	587
							9	4	637	9							
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	310	1	2344	3	N	308	2	0	356	1	537
							17	4	339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	4615	-0-	-3476	-0-	4512	3	11	4	N	84	1	0			180
							92	9									
06	7650	X	3421	-0-	-4229	-0-	3401	3	10	4	N	9					189
							10	9									
07	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6600	3	23	4	N	86					275
							95	9									
08	8246	X	6635	-0-	-1611	-0-	6506	3	21	4	N	98	176	1			197
							108	9									
09	7980	X	6036	-0-	-1944	-0-	5940	3	16	4	N	73					270
							80	9									
*10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5205	3	14	4	N	91					361
							100	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4326	3	31	4	N	163	6	0	177	1	197
							179	9									
06	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4037	3	30	4	N	148	5	0	182	1	158
							163	9									
07	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	4133	3	32	4	N	132	5	0			285
							145	9									
08	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4073	3	38	4	N	166	4	0	175	1	272
							183	9									
09	4590	X	4057	-0-	-533	-0-	3897	3	32	4	N	116	4	0			384
							128	9									
10	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	3653	3	30	4	N	148	3	0			529
							163	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	280	1	1551	3	N	712	4	0	523	1	460
							9	4	783	9							
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	285	1	1779	3	N	507	4	0	849	1	112
							558	9					2	8			
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	300	1	1925	3	N	478	3	0	177	1	410
							7	4	526	9							
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	3	N	904	2	0	1045	1	267
							12	4	994	9							
09	2610	X	2344	-0-	-266	-0-	300	1	1532	3	N	436	2	0	530	1	171
							32	4	480	9							
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	310	1	1290	3	N	586	2	0	168	1	587
							26	4	645	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
05	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	3582	3	102	4	N	496	1	0	353	1	577
							546	9									
06	4350	X	3578	-0-	-772	-0-	3089	3	79	4	N	373	1	0	531	1	418
							410	9									
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	3732	3	137	4	N	225	176	1			467
							248	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	3890	3	165	4	N	408	501	1			374
							449	9									
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3590	3	146	4	N	156					530
							172	9									
10	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	3745	3	143	4	N	187	175	1			542
							206	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2382	3	493	9	N	448	352	1			382
06	6540	X	2540	-0-	-4000	-0-	2148	3	4	4	N	353	1	0	178	1	555
							388	9					1	8			
07	6758	X	3762	-0-	-2996	-0-	3169	3	593	9	N	539	6	0	851	1	237
08	6758	X	3057	-0-	-3701	-0-	2580	3	477	9	N	434	6	0	479	1	186
09	4380	X	2418	-0-	-1962	-0-	2047	3	2	4	N	335	4	0			517
							369	9									
10	2883	X	1393	-0-	-1490	-0-	1018	3	3	4	N	338	638	1			217
							372	9									

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

05	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	1004	3	316	9	N	287	172	1			360
06	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1307	3	2	4	N	290	1	0	2	8	647
							319	9									
07	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	1421	3	419	9	N	381	1	0	836	1	191
08	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	1361	3	364	9	N	331	335	1			187
09	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	1140	3	6	4	N	357	1	0			543
							393	9									
10	1674	X	991	-0-	-683	-0-	709	3	21	4	N	237	2	0	558	1	220
							261	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

05	806	N	675	-0-	-131	-0-	470	3	5	4	N	182	12	0	351	1	231
							200	9									
06	1140	N	179	-0-	-961	-0-	6	3	7	4	N	151	3	0	178	1	201
							166	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	570	3	1	4	N	184	6	0			379
							202	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	600	3	227	9	N	206	6	0	345	1	234
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	536	3	13	4	N	190	3	0			421
							209	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	464	3	6	4	N	181	3	0			599
							199	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

05	21638	X	19724	-0-	-1914	-0-	19243	3	73	4	Y	371	1	0	254	1	332
							408	9									
06	20940	X	18847	-0-	-2093	-0-	18414	3	66	4	Y	334	503	1			163
							367	9									
07	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17470	3	65	4	Y	159	87	1			235
							175	9									
08	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16692	3	59	4	Y	134	28	0	88	1	253
							147	9									
09	19980	X	11868	-0-	-8112	-0-	11487	3	40	4	Y	310	20	0	178	1	365
							341	9									
10	19716	X	16203	-0-	-3513	-0-	15695	3	47	4	Y	419	22	0	633	1	129
							461	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	20017	-0-	-1466	-0-	19495	3	64	4	Y	416	1	0	302	1	373
							458	9									
06	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-	18646	3	58	4	Y	334	544	1			163
							367	9									
07	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16517	3	61	4	Y	165	87	1			241
							182	9									
08	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	18881	3	66	4	Y	152	46	0	90	1	257
							167	9									
09	18510	X	16470	-0-	-2040	-0-	16052	3	55	4	Y	330	40	0	180	1	367
							363	9									
10	19127	X	18996	-0-	-131	-0-	18456	3	59	4	Y	437	37	0	637	1	130
							481	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

05	4619	X	2936	-0-	-1683	-0-	2440	3	496	9	N	451	356	1			429
06	4080	X	2059	-0-	-2021	-0-	1783	3	276	9	N	251	3	0	178	1	498
													1	8			
07	4216	X	3079	-0-	-1137	-0-	2297	3	782	9	N	711	1	0	1033	1	175
08	4216	X	2434	-0-	-1782	-0-	1972	3	462	9	N	420	489	1			106
09	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	1708	3	7	4	N	423					529
							465	9									
10	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	1634	3	8	4	N	449	513	1			465
							494	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3013	3	327	9	Y	297	6	0	189	1	388
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3288	3	261	9	Y	237	350	1			275
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	583	3	293	9	Y	266	230	1			311
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4085	3	212	9	Y	193	1	0	258	1	245
09	4260	X	252	-0-	-4008	-0-	56	3	196	9	Y	178					423
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	113					536

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

05	3596	X	2515	-0-	-1081	-0-	176	1	2218	3	Y	100	147	1			67
							11	4	110	9							
06	3480	X	2682	-0-	-798	-0-	154	1	2174	3	Y	322	214	1	1	8	174
							354	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	167	1	2161	3	Y	183	257	1			100
							201	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	153	1	1854	3	Y	305	300	1			105
							42	4	336	9							
09	2970	X	1732	-0-	-1238	-0-	105	1	1184	3	Y	342	74	1			373
							67	4	376	9							
10	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	161	1	1746	3	Y	631	451	1			553
							89	4	694	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	1965	3	N	239	359	1			178
							263	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	165	1	1706	3	N	485	353	1	1	8	309
							534	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	159	1	1656	3	N	379	354	1			334
							417	9									
08	2356	N	808	-0-	-1548	-0-	110	1	670	3	N	25	172	1			187
							28	9									
09	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	140	1	1557	3	N	263	177	1			273
							289	9									
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	155	1	997	3	N	267	350	1			190
							294	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2201	X	180	-0-	-2021	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	144	-0-	-1986	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

05	2976	X	1531	-0-	-1445	-0-	1259	3	21	4	Y	228	6	0	166	1	135
							251	9									
06	2880	X	2404	-0-	-476	-0-	2213	3	51	4	Y	127	8	0	198	1	56
							140	9									
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2136	3	43	4	Y	212	5	0	133	1	130
							233	9									
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2271	3	48	4	Y	210	5	0	271	1	64
							231	9									
09	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2017	3	46	4	Y	229	3	0	224	1	66
							252	9									
10	2480	X	1276	-0-	-1204	-0-	1006	3	22	4	Y	225	1	0	109	1	181
							248	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1299	3	537	9	N	488	230	1			364
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1616	3	484	9	N	440	536	1			268
07	2015	X	1857	-0-	-158	-0-	1414	3	443	9	N	403	600	1			71
08	2015	X	1487	-0-	-528	-0-	1151	3	336	9	N	305	112	1			264
09	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	1542	3	477	9	N	434	449	1			249
10	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	1045	3	404	9	N	367	296	1			320

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4415	3	50	4	Y	704	416	1			390
							774	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3689	3	82	4	Y	524	731	1			183
							576	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	3677	3	351	4	Y	395	455	1			123
							435	9									
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	3716	3	294	4	Y	431	321	1			233
							474	9									
09	5070	X	4868	-0-	-202	-0-	3918	3	394	4	Y	505	1	0	625	1	112
							556	9									
10	5239	X	3779	-0-	-1460	-0-	3095	3	361	4	Y	294	230	1			176
							323	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1297	3	117	4	N	393	3	0	271	1	446
							432	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1538	3	381	9	N	346	2	0	531	1	259
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1326	3	426	9	N	387	1	0	347	1	298
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1449	3	441	9	N	401	1	0	523	1	175
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1286	3	394	9	N	358	1	0			532
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	871	3	213	4	N	238	1	0	502	1	267
							262	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

05	2046	X	1308	-0-	-738	-0-	220	1	550	3	N	35	78	1			25
							499	4	39	9							
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	300	1	2169	3	N	11	1	0	31	1	4
							17	4	12	9							
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	290	1	1635	3	N	143	87	1			61
							44	4	157	9							
08	2604	X	1338	-0-	-1266	-0-	310	1	555	3	N	348	249	1			160
							90	4	383	9							
09	2520	X	447	-0-	-2073	-0-	270	1	135	3	N	14	162	1			12
							27	4	15	9							
10	2573	X	631	-0-	-1942	-0-	300	1	65	3	N	71	32	1			51
							188	4	78	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

05	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1109	3	72	4	N	628	4	0	278	1	453
							691	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1980	3	1246	9	N	1133	8	0	1027	1	550
													1	8			
07	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	1777	3	771	9	N	701	5	0	951	1	295
08	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1162	3	14	4	N	285	2	0	448	1	130
							314	9									
09	3240	X	1564	-0-	-1676	-0-	1064	3	30	4	N	427	2	0	185	1	370
							470	9									
10	3348	X	1540	-0-	-1808	-0-	988	3	7	4	N	495	2	0	504	1	359
							545	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2227	-0-	-2919	-0-	1676	3	3	4	N	498	7	0	229	1	366
							548	9									
06	4980	X	2789	-0-	-2191	-0-	2235	3	61	4	N	448	7	0	540	1	267
							493	9									
07	5146	X	2104	-0-	-3042	-0-	1610	3	45	4	N	408	4	0	600	1	72
							449	9									
08	2914	X	1943	-0-	-971	-0-	1500	3	105	4	N	307	3	0	112	1	264
							338	9									
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	2196	3	484	9	N	440	5	0	450	1	249
10	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1513	3	15	4	N	370	3	0	296	1	320
							407	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4273	3	827	9	Y	752	672	1			216
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	4	Y	868	894	1	1	8	189
							955	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4795	3	845	9	Y	768	735	1			187
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3645	3	224	9	Y	204	380	1			11
09	5160	X	4034	-0-	-1126	-0-	3294	3	2	4	Y	671	364	1			318
							738	9									
10	5208	X	3527	-0-	-1681	-0-	2914	3	6	4	Y	552	689	1			181
							607	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

05	22785	X	22591	-0-	-194	-0-	22311	3	64	4	N	196	19	0	171	1	340
							216	9									
06	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	21590	3	69	4	N	59	14	0	176	1	209
							65	9									
07	22413	X	21575	-0-	-838	-0-	21334	3	56	4	N	168	10	0			367
							185	9									
08	22599	X	20959	-0-	-1640	-0-	20772	3	31	4	N	142	8	0	189	1	312
							156	9									
09	21870	X	19452	-0-	-2418	-0-	19363	3	22	4	N	61	8	0	178	1	187
							67	9									
10	22599	X	20017	-0-	-2582	-0-	19870	3	31	4	N	105	8	0	187	1	97
							116	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

05	7285	X	4003	-0-	-3282	-0-	3771	3	232	9	N	211	8	0			334
06	7050	X	3712	-0-	-3338	-0-	3348	3	364	9	N	331	5	0			660
07	6851	X	3999	-0-	-2852	-0-	3831	3	168	9	N	153	3	0	342	1	468
08	6851	X	5304	-0-	-1547	-0-	5073	3	231	9	N	210	4	0	357	1	317
09	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	4946	3	231	9	N	210	3	0			524
10	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3371	3	171	9	N	155	3	0	171	1	505

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1774	3	425	9	N	386	3	0	433	1	262
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1337	3	303	9	N	275	3	0	356	1	178
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1389	3	515	9	N	468	2	0	351	1	293
08	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1289	3	4	4	N	345	2	0	519	1	117
							380	9									
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1430	3	6	4	N	378	2	0			493
							416	9									
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	813	3	2	4	N	213	1	0	504	1	201
							234	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3389	3	40	4	Y	286	9	0	188	1	168
							315	9									
06	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	2733	3	36	4	Y	329	5	0	340	1	152
							362	9									
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1727	3	22	4	Y	207	2	0	229	1	129
							228	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	4	Y	190	3	0	258	1	58
							209	9									
*09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2315	3	28	4	Y	112	1	0	137	1	32
							123	9									
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2571	3	32	4	Y	206	1	0	72	1	165
							227	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

05	5487	X	2602	-0-	-2885	-0-	2254	3	348	9	Y	316	165	1			401
06	4590	X	1885	-0-	-2705	-0-	1533	3	352	9	Y	320	361	1			360
07	2096	X	592	-0-	-1504	-0-	299	3	293	9	Y	266	301	1			325
08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1758	3	183	9	Y	166	269	1			222
*09	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9605	3	200	9	Y	182	7	0			397
*10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6994	3	131	9	Y	119	5	0			511

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

05	4433	X	2284	-0-	-2149	-0-	1732	3	9	4	N	494	2	0	230	1	367
							543	9									
06	4290	X	2816	-0-	-1474	-0-	2280	3	48	4	N	444	2	0	540	1	269
							488	9									
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	1645	3	42	4	N	404	1	0	600	1	72
							444	9									
08	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	1580	3	83	4	N	304	112	1			264
							334	9									
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2401	3	479	9	N	435	1	0	449	1	249
10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1431	3	65	4	N	368	1	0	296	1	320
							405	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1557	3	7	4	Y	420	365	1			233
							462	9									
06	1800	X	1111	-0-	-689	-0-	689	3	23	4	Y	363	3	0	467	1	126
							399	9									
07	1136	X	615	-0-	-521	-0-	312	3	27	4	Y	251	3	0	297	1	77
							276	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	4	248	9	Y	225	181	1			121
09	1110	N	258	-0-	-852	-0-	45	4	213	9	Y	194	272	1			43
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	859	3	77	4	Y	417	2	0	209	1	249
							459	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1716	-0-	-888	-0-	1484	3	8	4	Y	204	274	1			113
							224	9									
06	2520	X	1568	-0-	-952	-0-	1002	3	20	4	Y	496	4	0	433	1	172
							546	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1374	3	62	4	Y	421	2	0	460	1	131
							463	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1575	3	36	4	Y	513	3	0	365	1	276
							564	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1492	3	58	4	Y	529	5	0	684	1	116
							582	9									
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1690	3	99	4	Y	335	3	0	249	1	199
							369	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	2659	3	40	4	Y	219	212	1			62
							241	9									
06	4290	X	2372	-0-	-1918	-0-	2154	3	30	4	Y	171	209	1			24
							188	9									
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2104	3	113	4	Y	375	256	1			143
							413	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2336	3	98	4	Y	628	586	1			185
							691	9									
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2068	3	116	4	Y	562	1	0	588	1	158
							618	9									
10	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	1507	3	97	4	Y	367	1	0	349	1	175
							404	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
05	4712	X	3363	-0-	-1349	-0-	2546	3	61	4	Y	687	608	1			194
							756	9									
06	3270	X	2677	-0-	-593	-0-	2053	3	63	4	Y	510	1	0	632	1	71
							561	9									
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2107	3	203	4	Y	724	519	1			276
							796	9									
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2144	3	128	4	Y	515	1	0	639	1	151
							567	9									
09	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	1968	3	231	4	Y	533	2	0	533	1	149
							586	9									
10	3348	X	1901	-0-	-1447	-0-	1320	3	188	4	Y	357	1	0	335	1	170
							393	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
05	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	693	1	3154	3	Y	586	2	0	584	1	152
							645	9									
06	4470	X	4467	-0-	-3	-0-	722	1	3051	3	Y	631	2	0	672	1	109
							694	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	709	1	3024	3	Y	629	1	0	571	1	166
							692	9									
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	738	1	3070	3	Y	612	1	0	698	1	79
							673	9									
09	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	675	1	2770	3	Y	694	2	0	429	1	342
							763	9									
10	4619	X	3603	-0-	-1016	-0-	857	1	2091	3	Y	595	1	0	644	1	292
							655	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	774	377	1			517
							20	4	851	9							
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	3	Y	722	3	0	846	1	388
							794	9					2	8			
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	133	1	1352	3	Y	546	2	0	636	1	296
							601	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	991	3	Y	426	1	0	575	1	146
							9	4	469	9							
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	74	1	424	3	Y	161	1	0	103	1	203
							26	4	177	9							
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	245	2	0	233	1	213
							40	4	270	9							

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

05	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	4751	3	1071	9	Y	974	3	0	870	1	368
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	4758	3	989	9	Y	899	2	0	904	1	359
													2	8			
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	5337	3	1030	9	Y	936	1	0	878	1	416
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4754	3	954	9	Y	867	5	0	1061	1	217
09	5760	X	5256	-0-	-504	-0-	4314	3	11	4	Y	846	4	0	540	1	519
							931	9									
10	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	4132	3	9	4	Y	802	4	0	894	1	423
							882	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

05	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	703	1	3637	3	Y	588	4	0	594	1	152
							647	9									
06	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	720	1	4049	3	Y	701	3	0	729	1	121
							771	9									
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	748	1	3934	3	Y	653	2	0	600	1	172
							718	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	Y	473	4	0	581	1	60
							520	9									
09	5550	X	4273	-0-	-1277	-0-	615	1	3050	3	Y	553	3	0	338	1	272
							608	9									
10	5735	X	3149	-0-	-2586	-0-	690	1	2084	3	Y	341	2	0	444	1	167
							375	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	864	1	5499	3	Y	919	3	0	925	1	238
							1011	9									
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	916	1	5438	3	Y	1027	3	0	1085	1	177
							1130	9									
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	902	1	5291	3	Y	820	1	0	779	1	217
							902	9									
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	968	1	5215	3	Y	897	3	0	996	1	115
							987	9									
09	7470	X	6628	-0-	-842	-0-	829	1	4671	3	Y	1025	3	0	632	1	505
							1128	9									
10	7719	X	5192	-0-	-2527	-0-	869	1	3532	3	Y	719	2	0	869	1	353
							791	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

05	16492	X	13575	-0-	-2917	-0-	857	1	11379	3	N	1215	29	0	882	1	476
							2	4	1337	9							
06	15960	X	12146	-0-	-3814	-0-	830	1	10139	3	N	1070	20	0	1219	1	306
							1177	9					1	8			
07	16492	X	11424	-0-	-5068	-0-	805	1	9545	3	N	965	13	0	1130	1	128
							12	4	1062	9							
08	14291	X	11639	-0-	-2652	-0-	855	1	9384	3	N	1273	5	0	1170	1	226
							1400	9									
09	13230	X	9682	-0-	-3548	-0-	766	1	8118	3	N	715	5	0	841	1	95
							11	4	787	9							
10	13578	X	10084	-0-	-3494	-0-	861	1	8310	3	N	823	3	0	327	1	588
							8	4	905	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					109
06	9390	X	8273	-0-	-1117	-0-	163	1	7455	3	Y	595	4	0	609	1	91
							655	9									
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	166	1	7428	3	Y	69	3	0	256	1	17
							76	9									
08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	162	1	7317	3	Y	428	2	0	281	1	162
							471	9									
09	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	153	1	6930	3	Y	378	1	0	466	1	73
							416	9									
10	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	158	1	6773	3	Y	450	4	0	320	1	199
							495	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	643	1	4071	3	N	511	511	1			196
							562	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	479	1	2857	3	N	394	2	0	414	1	174
							433	9									
07	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	537	1	3162	3	N	410	2	0	423	1	159
							451	9									
08	5270	X	3847	-0-	-1423	-0-	541	1	2879	3	N	388	1	0	343	1	203
							427	9									
09	5100	X	2039	-0-	-3061	-0-	332	1	1527	3	N	164	234	1			133
							180	9									
10	5270	X	3196	-0-	-2074	-0-	504	1	2349	3	N	312	1	0	243	1	201
							343	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7621	-0-	-1245	-0-	155	1	6914	3	Y	502	15	0	407	1	190
							552	9									
06	7980	X	7251	-0-	-729	-0-	144	1	6623	3	Y	440	12	0	468	1	150
							484	9									
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	150	1	6689	3	Y	899	9	0	817	1	223
							989	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	144	1	6487	3	Y	602	7	0	592	1	226
							662	9									
09	7530	X	6282	-0-	-1248	-0-	125	1	5644	3	Y	466	4	0	599	1	89
							513	9									
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	142	1	6063	3	Y	537	2	0	386	1	238
							591	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

05	13206	X	12112	-0-	-1094	-0-	763	1	9907	3	N	1311	17	0	801	1	627
							1442	9									
06	12780	X	10851	-0-	-1929	-0-	766	1	8876	3	N	1099	12	0	1397	1	317
							1209	9									
07	13175	X	10176	-0-	-2999	-0-	740	1	8356	3	N	980	8	0	1010	1	279
							2	4	1078	9							
08	12400	X	9920	-0-	-2480	-0-	790	1	8258	3	N	793	2	0	790	1	280
							872	9									
09	12000	X	9006	-0-	-2994	-0-	716	1	7229	3	N	964	2	0	1054	1	188
							1	4	1060	9							
10	12121	X	9053	-0-	-3068	-0-	808	1	7331	3	N	830	1	0	420	1	597
							1	4	913	9							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	1221	1	7726	3	N	1571	1571	1			602
							1728	9									
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	908	1	5421	3	N	1213	6	0	1274	1	535
							1334	9									
07	9486	X	8404	-0-	-1082	-0-	1019	1	6000	3	N	1259	5	0	1300	1	489
							1385	9									
08	10664	X	7800	-0-	-2864	-0-	1028	1	5463	3	N	1190	3	0	1054	1	622
							1309	9									
09	10320	X	4081	-0-	-6239	-0-	630	1	2897	3	N	504	1	0	717	1	408
							554	9									
10	10664	X	6470	-0-	-4194	-0-	957	1	4457	3	N	960	1	0	748	1	619
							1056	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	7449	3	N	1846	1846	1			707
							2031	9									
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	876	1	5226	3	N	1425	7	0	1497	1	628
							1568	9									
07	9486	X	8396	-0-	-1090	-0-	983	1	5785	3	N	1480	5	0	1528	1	575
							1628	9									
08	10664	X	7796	-0-	-2868	-0-	991	1	5267	3	N	1398	4	0	1238	1	731
							1538	9									
09	10320	X	9510	-0-	-810	-0-	1437	1	6612	3	N	1328	2	0	981	1	1076
							1461	9									
10	10664	X	6459	-0-	-4205	-0-	923	1	4297	3	N	1126	1	0	1474	1	727
							1239	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	830	1	11559	3	N	1314	21	0	800	1	626
							109	4	1445	9							
06	12840	X	12409	-0-	-431	-0-	817	1	10333	3	N	1139	15	0	1422	1	328
							6	4	1253	9							
07	13578	X	11771	-0-	-1807	-0-	823	1	9863	3	N	983	10	0	1022	1	279
							4	4	1081	9							
08	13950	X	11473	-0-	-2477	-0-	876	1	9720	3	N	794	3	0	790	1	280
							4	4	873	9							
09	13500	X	10336	-0-	-3164	-0-	783	1	8458	3	N	951	3	0	1043	1	185
							49	4	1046	9							
10	13950	X	10776	-0-	-3174	-0-	902	1	8949	3	N	814	1	0	413	1	585
							30	4	895	9							

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	236	1	2245	3	Y	42	58	1			9
							46	9									
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	235	1	2137	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2444	3	Y	56	29	1			40
							62	9									
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	384	1	2300	3	Y	84	107	1			17
							92	9									
*09	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5239	196	1	2055	3	Y	193	178	1			32
							212	9									
*10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8107	298	1	2371	3	Y	181	151	1			62
							199	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	232	1	2207	3	Y	196	222	1			43
							216	9									
06	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	152	1	1387	3	Y	220	202	1			61
							242	9									
07	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	206	1	1924	3	Y	11	64	1			8
							12	9									
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	254	1	1523	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
*09	DLQ G-10		2861	-0-	2861	4666	238	1	2485	3	Y	125					130
							138	9									
*10	DLQ G-10		3111	-0-	3111	7777	330	1	2626	3	Y	141	185	1			86
							155	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9500	-0-	-2776	-0-	485	1	7780	3	N	1123	1147	1			266
							1235	9									
06	11880	X	9306	-0-	-2574	-0-	498	1	7671	3	N	1034	1163	1			137
							1137	9									
07	11315	X	9342	-0-	-1973	-0-	452	1	7743	3	N	1043	869	1	3	8	308
							1147	9									
08	10168	X	8156	-0-	-2012	-0-	227	1	6950	3	N	890	873	1	5	8	320
							979	9									
09	9300	X	7331	-0-	-1969	-0-	140	1	6292	3	N	817	875	1	12	8	250
							899	9									
10	9610	X	6513	-0-	-3097	-0-	69	1	5664	3	N	709	725	1	14	8	220
							780	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	19322	2	163	9	N	148	166	1	1	8	148
06	18240	X	17749	-0-	-491	-0-	17621	2	128	9	N	116	162	1	1	8	101
07	18848	X	17867	-0-	-981	-0-	17787	2	80	9	N	73					174
08	18848	X	17130	-0-	-1718	-0-	17000	2	130	9	N	118	177	1	2	8	113
09	18240	X	15753	-0-	-2487	-0-	15631	2	122	9	N	111	183	1	1	8	40
10	18848	X	14486	-0-	-4362	-0-	14355	2	131	9	N	119	4	8			155

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

05	15004	X	8732	-0-	-6272	-0-	8680	2	52	9	N	47					108
06	13200	X	8326	-0-	-4874	-0-	8273	2	53	9	N	48					156
07	11501	X	7793	-0-	-3708	-0-	7754	2	39	9	N	35					191
08	9858	X	7158	-0-	-2700	-0-	7123	2	35	9	N	32	177	1	1	8	45
09	8820	X	7421	-0-	-1399	-0-	7384	2	37	9	N	34					79
*10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8994	2	50	9	N	45	1	8			123

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

05	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	18601	2	2	9	N	2	1	8			162
06	15930	X	12961	-0-	-2969	-0-	12952	2	9	9	N	8	5	8			165
07	18879	X	15862	-0-	-3017	-0-	15862	2			N	-0-					165
08	18879	X	15351	-0-	-3528	-0-	15348	2	3	9	N	3	2	8			166
09	18270	X	14604	-0-	-3666	-0-	14603	2	1	9	N	1	1	8			166
10	18600	X	14208	-0-	-4392	-0-	14205	2	3	9	N	3	3	8			166

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

05	12214	X	3564	-0-	-8650	-0-	3562	2	2	9	N	2					214
06	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14555	2	30	9	N	27	184	1	1	8	56
07	13144	X	9704	-0-	-3440	-0-	9701	2	3	9	N	3					59
08	13144	X	10515	-0-	-2629	-0-	10513	2	2	9	N	2	1	8			60
09	14580	X	8990	-0-	-5590	-0-	8989	2	1	9	N	1	1	8			60
10	15066	X	11434	-0-	-3632	-0-	11432	2	2	9	N	2	1	8			61

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

05	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2183	2	177	9	N	161	153	1	1	8	218
06	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	1925	2	135	9	N	123	165	1	1	8	175
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2173	2	174	9	N	158	182	1			151
08	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2022	2	168	9	N	153	182	1			122
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	1991	2	162	9	N	147	166	1	1	8	102
10	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	1975	2	162	9	N	147	158	1			91

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

05	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18767	2	114	9	Y	104	1	8			264
06	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16726	2	64	9	Y	58	244	1	4	8	74
07	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	15835	2	90	9	Y	82	95	1	2	8	59
08	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15498	2	64	9	Y	58	86	1	3	8	28
09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14343	2	85	9	Y	77	2	8			103
10	18879	X	14062	-0-	-4817	-0-	13988	2	74	9	Y	67	86	1	2	8	82

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

05	18135	X	11422	-0-	-6713	-0-	11249	2	173	9	Y	157	205	1			24
06	15840	X	12972	-0-	-2868	-0-	12803	2	169	9	Y	154	72	1			106
07	15438	X	13430	-0-	-2008	-0-	13262	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	103
08	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12519	2	160	9	Y	145	231	1			17
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11575	2	141	9	Y	128	70	1	1	8	74
10	13423	X	11251	-0-	-2172	-0-	11104	2	147	9	Y	134	157	1	1	8	50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	12804	-0-	-3657	-0-	12624	2	180	9	Y	164	213	1	2	8	32
06	15000	X	11673	-0-	-3327	-0-	11504	2	169	9	Y	154	72	1	1	8	113
07	14198	X	11862	-0-	-2336	-0-	11715	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	103
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11424	2	143	9	Y	130	211	1			22
09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10615	2	147	9	Y	134	72	1	1	8	83
10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9827	2	127	9	Y	115	145	1	1	8	52

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	15213	-0-	-3232	-0-	15105	2	108	9	Y	98	118	1			12
06	15690	X	12572	-0-	-3118	-0-	12510	2	62	9	Y	56	28	1			40
07	14663	X	14191	-0-	-472	-0-	14102	2	89	9	Y	81	73	1			48
08	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11469	2	66	9	Y	60	101	1			7
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10841	2	75	9	Y	68	36	1			39
10	15221	X	9968	-0-	-5253	-0-	9922	2	46	9	Y	42	61	1	1	8	19

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	11041	-0-	-3188	-0-	10823	2	218	9	N	198	182	1	4	8	108
06	17400	X	13431	-0-	-3969	-0-	13121	2	310	9	N	282	179	1	1	8	210
07	17980	X	10216	-0-	-7764	-0-	10017	2	199	9	N	181	162	1			229
08	17980	X	13148	-0-	-4832	-0-	12866	2	282	9	N	256	336	1	1	8	148
09	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11286	2	227	9	N	206	160	1			194
10	13888	X	11384	-0-	-2504	-0-	11136	2	248	9	N	225	173	1	2	8	244

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	3900	-0-	-3912	-0-	3891	2	9	9	N	8	1	8			180
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	2	2	8			180
07	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8768	2	12	9	N	11	147	1			44
08	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	5620	2	10	9	N	9					53
09	6570	X	5792	-0-	-778	-0-	5779	2	13	9	N	12	2	8			63
10	8711	X	5568	-0-	-3143	-0-	5550	2	18	9	N	16	1	8			78

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
05	9765	X	8985	-0-	-780	-0-	8926	2	59	9	N	54					169
06	9450	X	8410	-0-	-1040	-0-	8359	2	51	9	N	46	152	1	1	8	62
07	9610	X	8442	-0-	-1168	-0-	8394	2	48	9	N	44					106
08	9610	X	8197	-0-	-1413	-0-	8153	2	44	9	N	40	1	8			145
09	9210	X	8221	-0-	-989	-0-	8170	2	51	9	N	46	1	8			190
10	8990	X	8269	-0-	-721	-0-	8216	2	53	9	N	48	151	1	1	8	86

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	8011	-0-	-4730	-0-	8011	2			N	-0-					59
06	11460	X	8901	-0-	-2559	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8			59
07	11842	X	9075	-0-	-2767	-0-	9075	2			N	-0-					59
08	11842	X	9135	-0-	-2707	-0-	9134	2	1	9	N	1	1	8			59
09	9720	X	8752	-0-	-968	-0-	8752	2			N	-0-					59
10	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8618	2	1	9	N	1	1	8			59

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	13611	-0-	-1176	-0-	13533	2	78	9	N	71	1	8			127
06	13830	X	9806	-0-	-4024	-0-	9744	2	62	9	N	56	2	8			181
07	14291	X	12916	-0-	-1375	-0-	12857	2	59	9	N	54	160	1	2	8	73
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13642	2	58	9	N	53					126
09	13170	X	12404	-0-	-766	-0-	12348	2	56	9	N	51	1	8			176
10	13609	X	12092	-0-	-1517	-0-	12024	2	68	9	N	62	159	1	3	8	76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	14363	-0-	-2563	-0-	14179	2	184	9	Y	167	146	1	2	8	62
06	16380	X	13711	-0-	-2669	-0-	13537	2	174	9	Y	158	165	1	1	8	54
07	16306	X	15150	-0-	-1156	-0-	14972	2	178	9	Y	162	67	1			149
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13745	2	171	9	Y	155	220	1	2	8	82
09	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12756	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	72
10	15159	X	12906	-0-	-2253	-0-	12738	2	168	9	Y	153	147	1	1	8	77

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

05	15159	X	12880	-0-	-2279	-0-	12737	2	143	9	Y	130	109	1	1	8	56
06	13470	X	11393	-0-	-2077	-0-	11309	2	84	9	Y	76	93	1			39
07	13051	X	11295	-0-	-1756	-0-	11139	2	156	9	Y	142	54	1			127
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10937	2	75	9	Y	68	136	1	1	8	58
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10266	2	81	9	Y	74	82	1			50
10	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	9911	2	92	9	Y	84	82	1	1	8	51

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

05	13795	X	11222	-0-	-2573	-0-	11073	2	149	9	Y	135	115	1	2	8	54
06	12150	X	10101	-0-	-2049	-0-	9930	2	171	9	Y	155	153	1	1	8	55
07	12152	X	10141	-0-	-2011	-0-	10006	2	135	9	Y	123	54	1			124
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9903	2	152	9	Y	138	187	1	2	8	73
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9319	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	75
10	11222	X	9294	-0-	-1928	-0-	9138	2	156	9	Y	142	140	1	1	8	76

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

05	11036	X	7019	-0-	-4017	-0-	7017	2	2	9	Y	2					29
06	10500	X	8643	-0-	-1857	-0-	8639	2	4	9	Y	4	23	1			10
07	10633	X	9150	-0-	-1483	-0-	9132	2	18	9	Y	16	14	1			12
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9161	2	12	9	Y	11	14	1			9
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9349	2	20	9	Y	18					27
10	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	8923	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	20

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

05	11036	X	9459	-0-	-1577	-0-	9418	2	41	9	Y	37					117
06	10590	X	8864	-0-	-1726	-0-	8838	2	26	9	Y	24	103	1	2	8	36
07	10168	X	9139	-0-	-1029	-0-	9103	2	36	9	Y	33	39	1	1	8	29
08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8880	2	56	9	Y	51	54	1	1	8	25
09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9528	2	55	9	Y	50	1	8			74
*10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9655	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	57

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	92					261
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	50	187	1			124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					174
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	3755	-0-	-740	-0-	3573	2	182	9	N	165					274
06	4350 X	2664	-0-	-1686	-0-	2499	2	165	9	N	150	177	1			247
07	4495 X	1927	-0-	-2568	-0-	1804	2	123	9	N	112	190	1			169
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					169
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					169
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					169

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

05	3844 X	3120	-0-	-724	-0-	894	1	1117	3	N	227	523	1	1	8	101
						859	4	250	9							
06	2820 X	2191	-0-	-629	-0-	433	1	1729	3	N	26	111	1	3	8	13
						29	9									
07	3658 X	960	-0-	-2698	-0-	361	1	514	3	N	77	56	1	2	8	32
						85	9									
08	3658 X	1005	-0-	-2653	-0-	339	1	447	3	N	-0-	31	1			1
						219	4									
09	3540 X	944	-0-	-2596	-0-	473	1	248	3	N	2	1	1	2	8	-0-
						221	4	2	9							
10	3131 X	818	-0-	-2313	-0-	391	1	230	3	N	17	4	1	1	8	12
						178	4	19	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	417	1	782	4	N	589	530	1			161
						648	9									
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	643	1	707	4	N	590	683	1			68
						649	9									
07	1519 X	670	-0-	-849	-0-	54	1	5	3	N	519	350	1			237
						40	4	571	9							
08	1860 X	843	-0-	-1017	-0-	75	1	174	4	N	540	689	1			88
						594	9									
09	2010 X	640	-0-	-1370	-0-	6	1	9	4	N	568	376	1			280
						625	9									
10	2077 X	151	-0-	-1926	-0-	3	1	1	4	N	134	355	1	1	8	58
						147	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

05	1705 X	1308	-0-	-397	-0-	562	1	142	3	Y	401	470	1			370
						163	4	441	9							
06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1128	1	90	3	Y	399	635	1			134
						439	9									
07	1705 X	468	-0-	-1237	-0-	41	1	16	3	Y	374	166	1			342
						411	9									
*08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	2	3	3	4	Y	18					360
						20	9									
*09	DLQ G-10	4	-0-	4	29	2	3	2	4	Y	-0-					360
10	DLQ G-10	32	-0-	32	61	4	1	15	3	Y	1	1	8			360
						12	4	1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	1427	1	1303	3	Y	872	2371	1			939
							1391	4	959	9							
06	3330	X	2333	-0-	-997	-0-	692	1	571	3	Y	973	1582	1			330
							1070	9									
07	5518	X	1742	-0-	-3776	-0-	894	1	356	3	Y	447	377	1			400
							492	9									
*08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	103	1	1462	3	Y	11					411
							655	4	12	9							
*09	DLQ G-10		3400	-0-	3400	5632	280	1	1865	3	Y	-0-					411
							1255	4									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411

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
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	1079	1	1410	3	N	235	135	1			108
							1087	4	259	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	708	1	2857	3	N	54	159	1			3
							59	9									
07	3689	X	2051	-0-	-1638	-0-	842	1	1199	3	N	9	3	1			9
							10	9									
08	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	951	1	1603	3	N	-0-	9	1			-0-
							681	4									
09	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	979	1	465	3	N	-0-					-0-
							320	4									
10	3844	X	1789	-0-	-2055	-0-	875	1	515	3	N	-0-					-0-
							399	4									

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
05	2139	X	836	-0-	-1303	-0-	246	1	339	3	N	58	56	1			47
							187	4	64	9							
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1473	1	5889	3	N	222	229	1			40
							244	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1104	1	1573	3	N	720	92	1			668
							792	9									
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	623	1	1072	3	N	1415	1400	1			683
							517	4	1557	9							
09	6360	X	2640	-0-	-3720	-0-	670	1	444	3	N	1117	1505	1			295
							297	4	1229	9							
10	6572	X	3105	-0-	-3467	-0-	819	1	482	3	N	1300	1020	1			575
							374	4	1430	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	3	N	64	66	0			6
							10	4	70	9							
06	1440	X	92	-0-	-1348	-0-	1	1	14	3	N	68	74	0			-0-
							2	4	75	9							
07	1488	X	186	-0-	-1302	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
							41	4									
08	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	37	1	297	3	N	26	13	8			13
							120	4	29	9							
09	1710	X	1118	-0-	-592	-0-	87	1	564	3	N	118	131	0			-0-
							337	4	130	9							
10	1767	X	184	-0-	-1583	-0-	15	1	93	3	N	10	8	0			2
							65	4	11	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1938	1	2310	3	N	2010	2211	1			1114
							1945	4	2211	9							
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1557	1	6298	3	N	3310	3981	1			443
							3641	9									
07	7843	X	6118	-0-	-1725	-0-	1919	1	2735	3	N	1331	878	1			896
							1464	9									
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	2287	1	3906	3	N	1400	1604	1			692
							1629	4	1540	9							
09	11100	X	4720	-0-	-6380	-0-	1865	1	952	3	N	1118	1517	1			293
							673	4	1230	9							
10	11470	X	6362	-0-	-5108	-0-	2367	1	1393	3	N	1383	1057	1			619
							1081	4	1521	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	N	19	12	0			7
							7	4	21	9							
06	930	N	426	-0-	-504	-0-	30	1	317	3	N	13	20	0			-0-
							65	4	14	9							
07	744	N	331	-0-	-413	-0-	22	1	209	3	N	21	21	0			-0-
							77	4	23	9							
08	403	N	46	-0-	-357	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	-0-					-0-
							263	4									
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	29	24	0			5
							133	4	32	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	179	1	1504	3	N	152	154	0			1
							13	4	167	9							
06	2070	N	1386	-0-	-684	-0-	101	1	1054	3	N	79	50	0	29	8	1
							144	4	87	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	3	N	87	78	0	7	8	3
							445	4	96	9							
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	173	1	1372	3	N	-0-	3	0			-0-
							566	4									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	138	1	876	3	N	-0-					-0-
							572	4									
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1050	3	N	-0-					-0-
							746	4									

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
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	275	1	2280	3	N	414	415	0			9
							21	4	455	9							
06	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	180	1	1847	3	N	192	196	0			5
							234	4	211	9							
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	198	1	1917	3	N	416	395	0			26
							663	4	458	9							
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	271	1	2152	3	N	502	487	0			41
							891	4	552	9							
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	253	1	1592	3	N	365	381	0			25
							1049	4	402	9							
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	274	1	1707	3	N	348	348	0			25
							1208	4	383	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	705	-0-	-4007	-0-	176	1	212	3	N	81	41	1			51
							228	4	89	9							
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	126	1	515	3	N	206	213	1			44
							227	9									
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	204	1	290	3	N	57	57	1			44
							63	9									
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	160	1	273	3	N	-0-	42	1			2
							106	4									
09	870	X	96	-0-	-774	-0-	53	1	24	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4									
10	899	X	18	-0-	-881	-0-	9	1	5	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	315	1	2603	3	N	557	522	0	30	8	16
							25	4	613	9							
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	217	1	2256	3	N	377	383	0	3	8	7
							294	4	415	9							
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	259	1	2511	3	N	635	579	0	26	8	37
							878	4	699	9							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	348	1	2764	3	N	669	638	0	10	8	58
							1141	4	736	9							
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	321	1	1960	3	N	488	506	0	5	8	35
							1390	4	537	9							
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	359	1	2239	3	N	501	503	0			33
							1583	4	551	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	188	1	1549	3	N	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
06	1920	X	1717	-0-	-203	-0-	120	1	1401	3	N	-0-					-0-
							196	4									
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	3	N	-0-					-0-
							508	4									
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	3	N	-0-					-0-
							606	4									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	200	1	1119	3	N	-0-					-0-
							912	4									
*10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	N	10	8	0			2
							828	4	11	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	2781	-0-	-3326	-0-	273	1	701	3	Y	760	746	1			61
							971	4	836	9							
06	21630	X	12537	-0-	-9093	-0-	1701	1	4072	3	Y	721	666	1			116
							5971	4	793	9							
07	22351	X	18698	-0-	-3653	-0-	2735	1	5941	3	Y	751	828	1			39
							9196	4	826	9							
08	DLQ G-10		14616	-0-	14616	14616	1911	1	5413	3	Y	211	238	1			12
							7060	4	232	9							
09	DLQ G-10		12149	-0-	12149	26765	1657	1	4145	3	Y	527	505	1			34
							5767	4	580	9							
10	DLQ G-10		6174	-0-	6174	32939	675	1	1835	3	Y	602	493	1			143
							3002	4	662	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	3352	1	9557	3	Y	978	944	1			136
						12872	4	1076	9							
06	24690 X	24666	-0-	-24	-0-	3448	1	8301	3	Y	817	854	1			99
						12018	4	899	9							
07	25513 X	22457	-0-	-3056	-0-	3290	1	7144	3	Y	846	861	1			84
						11092	4	931	9							
08	DLQ G-10	21161	-0-	21161	21161	2671	1	7580	3	Y	944	962	1			66
						9872	4	1038	9							
09	DLQ G-10	19455	-0-	19455	40616	2660	1	6674	3	Y	766	775	1			57
						9278	4	843	9							
10	DLQ G-10	20805	-0-	20805	61421	2417	1	6942	3	Y	952	882	1			127
						10399	4	1047	9							

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

05	3720 X	2741	-0-	-979	-0-	304	1	2415	3	N	20	172	1	1	8	32
						22	9									
06	3570 X	2140	-0-	-1430	-0-	306	1	1795	3	N	35	29	1	1	8	37
						39	9									
07	3627 X	1907	-0-	-1720	-0-	192	1	1695	3	N	18					55
						20	9									
08	2821 X	2028	-0-	-793	-0-	1998	3	30	9	N	27					82
09	2730 X	1948	-0-	-782	-0-	1928	3	20	9	N	18					100
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					100

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

05	6510 X	6417	-0-	-93	-0-	6301	2	116	9	N	105	261	1	1	8	30
06	6300 X	5833	-0-	-467	-0-	5788	2	45	9	N	41	1	8			70
07	7006 X	6534	-0-	-472	-0-	6475	2	59	9	N	54	1	8			123
08	7440 X	6960	-0-	-480	-0-	6785	2	175	9	N	159	145	1			137
09	7200 X	6467	-0-	-733	-0-	6309	2	158	9	N	144	180	1	1	8	100
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					100

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

05	8525 X	6122	-0-	-2403	-0-	5791	2	331	9	N	301	441	1			49
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5777	2	233	9	N	212	239	1			22
07	7471 X	5859	-0-	-1612	-0-	5552	2	307	9	N	279	220	1			81
08	7471 X	6322	-0-	-1149	-0-	6004	2	318	9	N	289	340	1			30
09	6420 X	5038	-0-	-1382	-0-	4807	2	231	9	N	210	212	1	1	8	27
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	100	1	1462	3	N	221	260	1			51
							243	9									
06	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2071	3	274	9	N	249	273	1	1	8	26
07	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2429	3	296	9	N	269	240	1			55
08	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2088	3	234	9	N	213	249	1	1	8	18
09	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	1871	3	263	9	N	239	144	1	1	8	112
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					112

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	1072	1	15009	3	N	113	212	1	1	8	28
							124	9									
06	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	655	1	16226	3	N	97	102	1	2	8	21
							107	9									
07	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	620	1	17395	3	N	88	61	1	1	8	47
							97	9									
08	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1082	1	15719	3	N	75	95	1	1	8	26
							83	9									
*09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	1564	1	13544	3	N	81	43	1	1	8	63
							89	9									
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					63

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	79	1	2156	2	N	270	329	1	1	8	105
							297	9									
06	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	76	1	2069	2	N	360	316	1			149
							396	9									
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	79	1	2529	2	N	439	383	1			205
							483	9									
*08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	79	1	4769	2	N	343	473	1	1	8	74
							377	9									
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	2	N	511	410	1			175
							562	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					175

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
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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
05	1333	N	873	-0-	-460	-0-	873	3			N	-0-					220
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	895	3	44	9	N	40					260
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	939	3	54	9	N	49	176	1			133
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	939	3	55	9	N	50					183
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	535	3	44	9	N	40	1	8			222
10	992	N	371	-0-	-621	-0-	334	3	37	9	N	34	174	1			82

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
05	SHUT IN		56081	-0-	56081	381767	48283	2	7798	9	N	7089	6831	1	21	8	237
06	430492	X	48725	-0-	-381767	-0-	42000	2	6725	9	N	6114	6160	1	12	8	179
07	104067	X	43882	-0-	-60185	-0-	37900	2	5982	9	N	5438	5259	1	6	8	352
08	104067	X	40844	-0-	-63223	-0-	35369	2	5475	9	N	4977	4689	1	4	8	636
09	62760	X	31220	-0-	-31540	-0-	27045	2	4175	9	N	3795	3474	1	12	8	945
10	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT					945

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

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
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	29	28	1			3
06	870	X	370	-0-	-500	-0-	118	1	200	3	Y	30	32	1			1
							19	4	33	9							
07	899	X	170	-0-	-729	-0-	53	1	82	3	Y	26	25	1			2
							6	4	29	9							
08	DLQ G-10		257	-0-	257	257	89	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-
							10	4									
09	DLQ G-10		402	-0-	402	659	144	1	216	3	Y	29	27	1			2
							10	4	32	9							
*10	929	N	270	-0-	-659	-0-	119	1	119	3	Y	13	13	1			2
							18	4	14	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6714	-0-	-1532	-0-	546	1	6146	3	Y	13	34	1			8
							8	4	14	9							
06	7110	X	6910	-0-	-200	-0-	541	1	6302	3	Y	45	41	1			12
							17	4	50	9							
07	7347	X	7096	-0-	-251	-0-	532	1	6450	3	Y	86	25	1			73
							19	4	95	9							
08	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	521	1	6359	3	Y	79	113	1			39
							16	4	87	9							
09	DLQ G-10		6442	-0-	6442	13425	442	1	5905	3	Y	66	67	1			38
							22	4	73	9							
*10	20530	X	7105	-0-	-13425	-0-	536	1	6458	3	Y	68	53	1			53
							36	4	75	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	3133	-0-	-1455	-0-	561	1	2571	3	Y	-0-	72	1			-0-
						1	4									
06	4440 X	3027	-0-	-1413	-0-	521	1	2480	3	Y	21	14	1			7
						3	4	23	9							
07	4464 X	3602	-0-	-862	-0-	642	1	2897	3	Y	53	28	1			32
						5	4	58	9							
08	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	574	1	2717	3	Y	53	67	1			18
						5	4	58	9							
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	6951	626	1	2919	3	Y	40	40	1			18
						8	4	44	9							
*10	10885 X	3934	-0-	-6951	-0-	790	1	3084	3	Y	39	34	1			23
						17	4	43	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	1030	1	1726	3	Y	29	28	1			3
						266	4	32	9							
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	912	1	1545	3	Y	30	32	1			1
						146	4	33	9							
07	3224 X	1955	-0-	-1269	-0-	706	1	1110	3	Y	51	48	1			4
						83	4	56	9							
08	DLQ G-10	3688	-0-	3688	3688	1267	1	2247	3	Y	37	38	1			3
						133	4	41	9							
09	DLQ G-10	3126	-0-	3126	6814	1201	1	1807	3	Y	32	33	1			2
						83	4	35	9							
*10	10028 X	3214	-0-	-6814	-0-	1475	1	1468	3	Y	39	35	1			6
						228	4	43	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

05	3534 X	3047	-0-	-487	-0-	530	1	2426	3	Y	82	139	1			48
						1	4	90	9							
06	3420 X	2672	-0-	-748	-0-	462	1	2198	3	Y	8	53	1			3
						3	4	9	9							
07	3534 X	1891	-0-	-1643	-0-	333	1	1500	3	Y	51	23	1			31
						2	4	56	9							
08	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	547	1	2592	3	Y	53	66	1			18
						6	4	58	9							
09	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5609	415	1	1941	3	Y	40	40	1			18
						6	4	44	9							
*10	8164 X	2555	-0-	-5609	-0-	510	1	1991	3	Y	39	34	1			23
						11	4	43	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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-
10	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

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	3938	-0-	-3626	-0-	43	1	3478	3	Y	372	370	1			14
							8	4	409	9							
06	3690	X	2836	-0-	-854	-0-	40	1	2787	3	Y	1	15	1			-0-
							8	4	1	9							
07	4123	X	3427	-0-	-696	-0-	54	1	3232	3	Y	116	109	1			7
							13	4	128	9							
08	DLQ G-10		3289	-0-	3289	3289	55	1	3134	3	Y	75	78	1			4
							17	4	83	9							
09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	6296	52	1	2934	3	Y	6	10	1			-0-
							14	4	7	9							
*10	9410	X	3114	-0-	-6296	-0-	64	1	2966	3	Y	60	57	1			3
							18	4	66	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	563	1	2579	3	Y	108	149	1			63
							1	4	119	9							
06	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	525	1	2500	3	Y	76	114	1			25
							3	4	84	9							
07	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	573	1	2585	3	Y	83	58	1			50
							4	4	91	9							
08	DLQ G-10		3149	-0-	3149	3149	533	1	2522	3	Y	81	103	1			28
							5	4	89	9							
09	DLQ G-10		3165	-0-	3165	6314	521	1	2433	3	Y	185	129	1			84
							7	4	204	9							
*10	9437	X	3123	-0-	-6314	-0-	615	1	2403	3	Y	83	118	1			49
							14	4	91	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
05	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	26	1	2068	3	Y	248	246	1			9
							4	4	273	9							
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	49	1	3427	3	Y	184	189	1			4
							10	4	202	9							
07	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	46	1	2756	3	Y	100	98	1			6
							12	4	110	9							
08	DLQ G-10		994	-0-	994	994	16	1	898	3	Y	68	71	1			3
							5	4	75	9							
09	DLQ G-10		3168	-0-	3168	4162	55	1	3092	3	Y	6	9	1			-0-
							14	4	7	9							
*10	7440	X	3278	-0-	-4162	-0-	68	1	3125	3	Y	60	57	1			3
							19	4	66	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	679	1	3113	3	Y	82	139	1			48
							2	4	90	9							
06	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	623	1	2967	3	Y	94	110	1			32
							4	4	103	9							
07	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	675	1	3047	3	Y	59	55	1			36
							5	4	65	9							
08	DLQ G-10		4700	-0-	4700	4700	803	1	3805	3	Y	75	85	1			26
							9	4	83	9							
09	DLQ G-10		4240	-0-	4240	8940	737	1	3446	3	Y	42	49	1			19
							11	4	46	9							
*10	13066	X	4126	-0-	-8940	-0-	821	1	3203	3	Y	76	50	1			45
							18	4	84	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3027	-0-	-2181	-0-	242	1	2724	3	Y	53	79	1			34
							3	4	58	9							
06	5040	X	3910	-0-	-1130	-0-	307	1	3584	3	Y	8	40	1			2
							10	4	9	9							
07	5208	X	4173	-0-	-1035	-0-	314	1	3802	3	Y	42	9	1			35
							11	4	46	9							
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	203	1	2473	3	Y	8	39	1			4
							6	4	9	9							
09	DLQ G-10		4110	-0-	4110	6801	281	1	3753	3	Y	56	28	1			32
							14	4	62	9							
*10	8785	X	1984	-0-	-6801	-0-	145	1	1754	3	Y	68	47	1			53
							10	4	75	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4517	-0-	-784	-0-	48	1	3914	3	Y	496	487	1			19
							9	4	546	9							
06	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	58	1	3996	3	Y	28	46	1			1
							10	4	31	9							
07	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	62	1	3739	3	Y	89	84	1			6
							16	4	98	9							
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	57	1	3224	3	Y	93	94	1			5
							17	4	102	9							
09	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6845	58	1	3244	3	Y	116	118	1			3
							15	4	128	9							
*10	10066	X	3221	-0-	-6845	-0-	67	1	3064	3	Y	65	64	1			4
							18	4	72	9							

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
05	3751	X	2656	-0-	-1095	-0-	27	1	2215	3	Y	372	362	1			14
							5	4	409	9							
06	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	38	1	2622	3	Y	105	117	1			2
							7	4	116	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	51	1	3109	3	Y	95	91	1			6
							14	4	105	9							
08	DLQ G-10		3745	-0-	3745	3745	63	1	3588	3	Y	68	71	1			3
							19	4	75	9							
09	DLQ G-10		3350	-0-	3350	7095	57	1	3182	3	Y	88	88	1			3
							14	4	97	9							
*10	10152	X	3057	-0-	-7095	-0-	64	1	2939	3	Y	33	34	1			2
							18	4	36	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	8768	-0-	-3477	-0-	102	1	8239	3	Y	372	358	1			14
							18	4	409	9							
06	10740	X	8736	-0-	-2004	-0-	121	1	8390	3	Y	184	194	1			4
							23	4	202	9							
07	9889	X	7986	-0-	-1903	-0-	130	1	7808	3	Y	14	17	1			1
							33	4	15	9							
08	DLQ G-10		7545	-0-	7545	7545	128	1	7295	3	Y	75	72	1			4
							39	4	83	9							
09	DLQ G-10		7190	-0-	7190	14735	122	1	6849	3	Y	171	170	1			5
							31	4	188	9							
*10	21580	X	6845	-0-	-14735	-0-	141	1	6493	3	Y	156	152	1			9
							39	4	172	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	6931	-0-	-2152	-0-	558	1	6277	3	Y	80	87	1			51
							8	4	88	9							
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	580	1	6761	3	Y	181	182	1			50
							19	4	199	9							
07	9083	X	6080	-0-	-3003	-0-	462	1	5590	3	Y	11	52	1			9
							16	4	12	9							
08	DLQ G-10		5585	-0-	5585	5585	419	1	5108	3	Y	42	30	1			21
							12	4	46	9							
09	DLQ G-10		7825	-0-	7825	13410	538	1	7192	3	Y	62	47	1			36
							27	4	68	9							
*10	19794	X	6384	-0-	-13410	-0-	483	1	5829	3	Y	35	44	1			27
							33	4	39	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
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	585	1	2556	3	Y	361	306	1			57
							135	4	397	9							
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	336	1	1976	3	Y	188	217	1			28
							42	4	207	9							
07	2852	X	1147	-0-	-1705	-0-	178	1	874	3	Y	51	73	1			6
							39	4	56	9							
08	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	423	1	1543	3	Y	102	96	1			12
							55	4	112	9							
09	DLQ G-10		456	-0-	456	2589	69	1	368	3	Y	10	20	1			2
							8	4	11	9							
*10	5991	X	3402	-0-	-2589	-0-	467	1	2286	3	Y	492	436	1			58
							108	4	541	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	826	1	3787	3	Y	82	106	1			48
							2	4	90	9							
06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	816	1	3881	3	Y	137	139	1			46
							5	4	151	9							
07	5239	X	4573	-0-	-666	-0-	811	1	3658	3	Y	89	81	1			54
							6	4	98	9							
08	DLQ G-10		4579	-0-	4579	4579	781	1	3701	3	Y	81	107	1			28
							8	4	89	9							
09	DLQ G-10		4287	-0-	4287	8866	745	1	3485	3	Y	42	51	1			19
							11	4	46	9							
*10	13216	X	4350	-0-	-8866	-0-	842	1	3283	3	Y	188	96	1			111
							18	4	207	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
05	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	351	1	3949	3	Y	13	63	1			8
							5	4	14	9							
06	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	320	1	3730	3	Y	23	25	1			6
							10	4	25	9							
07	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	325	1	3942	3	Y	43	13	1			36
							12	4	47	9							
08	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	319	1	3887	3	Y	51	62	1			25
							9	4	56	9							
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8320	276	1	3691	3	Y	62	51	1			36
							14	4	68	9							
*10	12336	X	4016	-0-	-8320	-0-	301	1	3620	3	Y	68	51	1			53
							20	4	75	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1391	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	273	1	1340	3	Y	121	106	1			15
							59	4	133	9							
08	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	286	1	1043	3	Y	102	105	1			12
							37	4	112	9							
09	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2890	181	1	975	3	Y	213	189	1			36
							22	4	234	9							
*10	1700	N	1497	-0-	-203	2687	225	1	1103	3	Y	106	130	1			12
							52	4	117	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		119	-0-	119	119	17	1	98	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
07	T. A.		65	-0-	65	184	11	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
08	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
*09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-

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
05	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	27	1	2192	3	Y	124	119	1			5
							5	4	136	9							
06	3540	X	2010	-0-	-1530	-0-	27	1	1891	3	Y	79	82	1			2
							5	4	87	9							
07	3658	X	1562	-0-	-2096	-0-	25	1	1524	3	Y	5	7	1			-0-
							7	4	6	9							
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	30	1	1681	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3235	26	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	4710	X	1475	-0-	-3235	-0-	27	1	1275	3	Y	150	141	1			9
							8	4	165	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	15472	-0-	-1051	-0-	172	1	13906	3	Y	1239	1224	1			46
							31	4	1363	9							
06	15780	X	14124	-0-	-1656	-0-	188	1	13065	3	Y	759	790	1			15
							36	4	835	9							
07	16306	X	13702	-0-	-2604	-0-	219	1	13235	3	Y	174	178	1			11
							57	4	191	9							
08	DLQ G-10		13812	-0-	13812	13812	237	1	13477	3	Y	24	34	1			1
							72	4	26	9							
09	DLQ G-10		14532	-0-	14532	28344	236	1	13182	3	Y	959	933	1			27
							59	4	1055	9							
*10	42964	X	14620	-0-	-28344	-0-	287	1	13206	3	Y	952	924	1			55
							80	4	1047	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8274	-0-	-1584	-0-	670	1	7536	3	Y	54	110	1			34
							9	4	59	9							
06	8610	X	8319	-0-	-291	-0-	653	1	7613	3	Y	29	55	1			8
							21	4	32	9							
07	9176	X	8296	-0-	-880	-0-	624	1	7556	3	Y	85	21	1			72
							22	4	94	9							
08	DLQ G-10		8577	-0-	8577	8577	644	1	7850	3	Y	58	101	1			29
							19	4	64	9							
09	DLQ G-10		8543	-0-	8543	17120	588	1	7858	3	Y	62	55	1			36
							29	4	68	9							
*10	23523	X	6403	-0-	-17120	-0-	482	1	5813	3	Y	68	51	1			53
							33	4	75	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	11216	-0-	-3478	-0-	123	1	9980	3	Y	992	993	1			37
							22	4	1091	9							
06	14190	X	9958	-0-	-4232	-0-	141	1	9784	3	Y	5	41	1			1
							27	4	6	9							
07	13268	X	10621	-0-	-2647	-0-	171	1	10341	3	Y	58	55	1			4
							45	4	64	9							
08	DLQ G-10		10094	-0-	10094	10094	171	1	9748	3	Y	112	110	1			6
							52	4	123	9							
09	DLQ G-10		10814	-0-	10814	20908	171	1	9555	3	Y	950	930	1			26
							43	4	1045	9							
*10	31671	X	10763	-0-	-20908	-0-	207	1	9526	3	Y	884	859	1			51
							58	4	972	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7193	-0-	-898	-0-	582	1	6545	3	Y	53	79	1			34
							8	4	58	9							
06	7680	X	7240	-0-	-440	-0-	568	1	6622	3	Y	29	55	1			8
							18	4	32	9							
07	7936	X	7400	-0-	-536	-0-	559	1	6774	3	Y	43	15	1			36
							20	4	47	9							
08	DLQ G-10		7488	-0-	7488	7488	562	1	6853	3	Y	51	62	1			25
							17	4	56	9							
09	DLQ G-10		6957	-0-	6957	14445	478	1	6387	3	Y	62	51	1			36
							24	4	68	9							
*10	21514	X	7069	-0-	-14445	-0-	533	1	6425	3	Y	68	51	1			53
							36	4	75	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	124	-0-	-744	-0-	5	1	21	3	Y	88	90	1			14
							1	4	97	9							
06	840	X	433	-0-	-407	-0-	56	1	327	3	Y	39	47	1			6
							7	4	43	9							
07	837	X	711	-0-	-126	-0-	88	1	429	3	Y	160	146	1			20
							18	4	176	9							
08	DLQ G-10		379	-0-	379	379	57	1	203	3	Y	102	110	1			12
							7	4	112	9							
09	DLQ G-10		241	-0-	241	620	25	1	139	3	Y	67	68	1			11
							3	4	74	9							
*10	859	X	239	-0-	-620	-0-	31	1	150	3	Y	46	52	1			5
							7	4	51	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6783	-0-	-595	-0-	73	1	5879	3	Y	744	721	1			28
							13	4	818	9							
06	7140	X	5455	-0-	-1685	-0-	76	1	5303	3	Y	55	82	1			1
							15	4	61	9							
07	7130	X	5640	-0-	-1490	-0-	89	1	5363	3	Y	150	141	1			10
							23	4	165	9							
08	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	88	1	5026	3	Y	179	180	1			9
							27	4	197	9							
09	DLQ G-10		5167	-0-	5167	10505	88	1	4947	3	Y	99	105	1			3
							23	4	109	9							
*10	15500	X	4995	-0-	-10505	-0-	102	1	4697	3	Y	153	147	1			9
							28	4	168	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	64	1	5209	3	Y	992	962	1			37
							12	4	1091	9							
06	6240	X	4683	-0-	-1557	-0-	66	1	4572	3	Y	30	66	1			1
							12	4	33	9							
07	6448	X	5077	-0-	-1371	-0-	81	1	4877	3	Y	89	84	1			6
							21	4	98	9							
08	DLQ G-10		4942	-0-	4942	4942	81	1	4597	3	Y	218	213	1			11
							24	4	240	9							
09	DLQ G-10		4623	-0-	4623	9565	75	1	4177	3	Y	321	323	1			9
							18	4	353	9							
*10	14205	X	4640	-0-	-9565	-0-	94	1	4310	3	Y	191	189	1			11
							26	4	210	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
05	7347	X	5358	-0-	-1989	-0-	65	1	5281	3	Y	-0-	8	1			-0-
							12	4									
06	6810	X	5172	-0-	-1638	-0-	68	1	4718	3	Y	339	332	1			7
							13	4	373	9							
07	6355	X	4476	-0-	-1879	-0-	70	1	4233	3	Y	141	139	1			9
							18	4	155	9							
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	4392	74	1	4187	3	Y	99	103	1			5
							22	4	109	9							
09	DLQ G-10		4761	-0-	4761	9153	79	1	4414	3	Y	225	223	1			7
							20	4	248	9							
*10	13908	X	4755	-0-	-9153	-0-	95	1	4362	3	Y	247	240	1			14
							26	4	272	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
05	9176	X	7951	-0-	-1225	-0-	645	1	7254	3	Y	39	79	1			25
							9	4	43	9							
06	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	661	1	7703	3	Y	134	122	1			37
							21	4	147	9							
07	8494	X	7615	-0-	-879	-0-	572	1	6923	3	Y	91	51	1			77
							20	4	100	9							
08	DLQ G-10		7713	-0-	7713	7713	577	1	7032	3	Y	79	117	1			39
							17	4	87	9							
09	DLQ G-10		7910	-0-	7910	15623	544	1	7266	3	Y	66	67	1			38
							27	4	73	9							
*10	23722	X	8099	-0-	-15623	-0-	612	1	7371	3	Y	68	53	1			53
							41	4	75	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	7874	X	6167	-0-	-1707	-0-	1027	1	4486	3	Y	381	406	1			60
							235	4	419	9							
06	6360	X	4531	-0-	-1829	-0-	623	1	3659	3	Y	155	192	1			23
							78	4	171	9							
07	6944	X	4635	-0-	-2309	-0-	721	1	3533	3	Y	205	202	1			26
							155	4	226	9							
08	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	633	1	2311	3	Y	237	234	1			29
							83	4	261	9							
09	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6499	474	1	2569	3	Y	99	111	1			17
							59	4	109	9							
*10	9921	X	3422	-0-	-6499	-0-	531	1	2599	3	Y	154	153	1			18
							123	4	169	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	1295	1	5659	3	Y	383	389	1			60
							297	4	421	9							
06	7470	X	7140	-0-	-330	-0-	965	1	5674	3	Y	346	355	1			51
							120	4	381	9							
07	7843	X	6038	-0-	-1805	-0-	950	1	4658	3	Y	205	230	1			26
							204	4	226	9							
08	DLQ G-10		402	-0-	402	402	70	1	254	3	Y	63	81	1			8
							9	4	69	9							
09	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5611	746	1	4050	3	Y	292	250	1			50
							92	4	321	9							
*10	7833	X	2222	-0-	-5611	-0-	317	1	1553	3	Y	253	273	1			30
							74	4	278	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
05	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	757	1	3305	3	Y	286	289	1			45
							173	4	315	9							
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	681	1	3999	3	Y	272	277	1			40
							84	4	299	9							
07	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	722	1	3539	3	Y	245	254	1			31
							155	4	270	9							
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	994	1	3626	3	Y	237	239	1			29
							130	4	261	9							
09	DLQ G-10		4294	-0-	4294	9305	611	1	3310	3	Y	271	254	1			46
							75	4	298	9							
*10	15145	X	5840	-0-	-9305	-0-	911	1	4465	3	Y	229	248	1			27
							212	4	252	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
05	7533	X	4590	-0-	-2943	-0-	797	1	3485	3	Y	114	175	1			18
							183	4	125	9							
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	1140	1	6705	3	Y	628	553	1			93
							142	4	691	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1190	1	5831	3	Y	570	592	1			71
							256	4	627	9							
08	DLQ G-10		7953	-0-	7953	7953	1530	1	5588	3	Y	577	578	1			70
							200	4	635	9							
09	DLQ G-10		6995	-0-	6995	14948	997	1	5414	3	Y	418	417	1			71
							124	4	460	9							
*10	22152	X	7204	-0-	-14948	-0-	1121	1	5493	3	Y	300	336	1			35
							260	4	330	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	3379	X	1219	-0-	-2160	-0-	218	1	952	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
06	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	363	1	2131	3	Y	10	9	1			1
							45	4	11	9							
07	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	336	1	1647	3	Y	10	10	1			1
							73	4	11	9							
08	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	410	1	1497	3	Y	-0-	1	1			-0-
							54	4									
09	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	342	1	1857	3	Y	10	8	1			2
							42	4	11	9							
10	2635	X	1682	-0-	-953	-0-	272	1	1334	3	Y	11	12	1			1
							64	4	12	9							

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

05	1519	N	928	-0-	-591	-0-	166	1	725	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	156	1	917	3	Y	28	24	1			4
							20	4	31	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	72	1	348	3	Y	5	8	1			1
							15	4	6	9							
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	163	1	594	3	Y	6	6	1			1
							21	4	7	9							
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	3	3	1			1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

05	50406	X	32178	-0-	-18228	-0-	385	1	31073	3	Y	593	595	1			22
							68	4	652	9							
06	45690	X	25504	-0-	-20186	-0-	352	1	24427	3	Y	599	610	1			11
							66	4	659	9							
07	47213	X	30852	-0-	-16361	-0-	483	1	29178	3	Y	968	917	1			62
							126	4	1065	9							
08	DLQ G-10		28628	-0-	28628	28628	470	1	26773	3	Y	1128	1133	1			57
							144	4	1241	9							
09	DLQ G-10		26310	-0-	26310	54938	438	1	24522	3	Y	1126	1150	1			33
							111	4	1239	9							
*10	80417	X	25479	-0-	-54938	-0-	512	1	23570	3	Y	1140	1107	1			66
							143	4	1254	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	32542	-0-	-22452	-0-	385	1	31055	3	Y	940	943	1			35
							68	4	1034	9							
06	49350	X	30458	-0-	-18892	-0-	416	1	28884	3	Y	981	997	1			19
							79	4	1079	9							
07	48670	X	32227	-0-	-16443	-0-	505	1	30473	3	Y	1016	970	1			65
							131	4	1118	9							
08	DLQ G-10		29650	-0-	29650	29650	486	1	27689	3	Y	1205	1209	1			61
							149	4	1326	9							
09	DLQ G-10		26614	-0-	26614	56264	443	1	24806	3	Y	1139	1167	1			33
							112	4	1253	9							
*10	82588	X	26324	-0-	-56264	-0-	530	1	24393	3	Y	1139	1106	1			66
							148	4	1253	9							

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
05	97247	X	67156	-0-	-30091	-0-	772	1	62458	3	Y	3444	3442	1			129
							138	4	3788	9							
06	83250	X	61287	-0-	-21963	-0-	818	1	56780	3	Y	3214	3282	1			61
							154	4	3535	9							
07	84444	X	61598	-0-	-22846	-0-	946	1	57114	3	Y	2993	2863	1			191
							246	4	3292	9							
08	DLQ G-10		55407	-0-	55407	55407	908	1	51700	3	Y	2293	2369	1			115
							277	4	2522	9							
09	DLQ G-10		50276	-0-	50276	105683	848	1	47517	3	Y	1542	1612	1			45
							215	4	1696	9							
*10	150537	X	44854	-0-	-105683	-0-	916	1	42218	3	Y	1330	1298	1			77
							257	4	1463	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78368	X	73678	-0-	-4690	-0-	845	1	68344	3	Y	3944	3940	1			148
							151	4	4338	9							
06	75840	X	66348	-0-	-9492	-0-	880	1	61088	3	Y	3831	3906	1			73
							166	4	4214	9							
07	78368	X	66045	-0-	-12323	-0-	1009	1	60904	3	Y	3518	3366	1			225
							262	4	3870	9							
08	DLQ G-10		61001	-0-	61001	61001	990	1	56352	3	Y	3053	3124	1			154
							301	4	3358	9							
09	DLQ G-10		55409	-0-	55409	116410	918	1	51457	3	Y	2546	2625	1			75
							233	4	2801	9							
*10	166505	X	50095	-0-	-116410	-0-	1008	1	46428	3	Y	2161	2111	1			125
							282	4	2377	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
05	93186	X	68850	-0-	-24336	-0-	799	1	64671	3	Y	2943	2939	1			110
							143	4	3237	9							
06	87420	X	62596	-0-	-24824	-0-	831	1	57683	3	Y	3568	3610	1			68
							157	4	3925	9							
07	85653	X	63233	-0-	-22420	-0-	955	1	57641	3	Y	3990	3803	1			255
							248	4	4389	9							
08	DLQ G-10		56633	-0-	56633	56633	914	1	52067	3	Y	3066	3167	1			154
							279	4	3373	9							
09	DLQ G-10		51852	-0-	51852	108485	852	1	47757	3	Y	2752	2825	1			81
							216	4	3027	9							
*10	154904	X	46419	-0-	-108485	-0-	920	1	42386	3	Y	2595	2526	1			150
							258	4	2855	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95720	X	95720	-0-	-0-	-0-	1100	1	88989	3	Y	4940	4925	1			185
							197	4	5434	9							
06	88858	X	88858	-0-	-0-	-0-	1176	1	81624	3	Y	5306	5390	1			101
							221	4	5837	9							
07	84723	X	83793	-0-	-930	-0-	1266	1	76427	3	Y	5246	5012	1			335
							329	4	5771	9							
08	DLQ G-10		85569	-0-	85569	85569	1369	1	77914	3	Y	5336	5403	1			268
							416	4	5870	9							
09	DLQ G-10		79944	-0-	79944	165513	1305	1	73147	3	Y	4692	4823	1			137
							331	4	5161	9							
*10	243752	X	78239	-0-	-165513	-0-	1547	1	71287	3	Y	4520	4396	1			261
							433	4	4972	9							

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
05	69936	X	64800	-0-	-5136	-0-	729	1	58990	3	Y	4500	4489	1			169
							131	4	4950	9							
06	67680	X	59377	-0-	-8303	-0-	767	1	53278	3	Y	4715	4794	1			90
							145	4	5187	9							
07	69936	X	60119	-0-	-9817	-0-	892	1	53873	3	Y	4656	4448	1			298
							232	4	5122	9							
08	DLQ G-10		56754	-0-	56754	56754	898	1	51103	3	Y	4073	4166	1			205
							273	4	4480	9							
09	DLQ G-10		50549	-0-	50549	107303	818	1	45870	3	Y	3321	3429	1			97
							208	4	3653	9							
*10	156778	X	49475	-0-	-107303	-0-	970	1	44669	3	Y	3241	3151	1			187
							271	4	3565	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	926	1	2013	3	Y	503	601	1			265
							169	4	187	5							
06	5160	X	3649	-0-	-1511	-0-	932	1	1821	3	Y	489	480	1			274
							182	4	176	5							
07	5177	X	202	-0-	-4975	-0-	53	1	115	3	Y	16	126	1			164
							8	4	8	5							
08	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	722	1	1427	3	Y	329	357	1			136
							141	4	190	5							
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1056	1	2240	3	Y	657	505	1			288
							193	4	325	5							
10	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	970	1	1562	3	Y	465	405	1			348
							119	4	320	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
05	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	607	1	1368	3	Y	133	186	1			81
							115	4	150	5							
06	2820	X	139	-0-	-2681	-0-	40	1	80	3	Y	2					83
							8	4	9	5							
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					83
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1074	1	2124	3	Y	232	190	1			125
							210	4	282	5							
09	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	521	1	1104	3	Y	103					228
							95	4	160	5							
10	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	637	1	1026	3	Y	137					365
							78	4	210	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2084	-0-	-2380	-0-	613	1	1187	3	Y	128	187	1			398
							100	4	43	5							
06	4320	X	3058	-0-	-1262	-0-	963	1	1678	3	Y	174	186	1			386
							168	4	58	5							
07	4464	X	1308	-0-	-3156	-0-	415	1	789	3	Y	36					422
							58	4	6	5							
08	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	1035	1	1889	3	Y	124	192	1			354
							187	4	171	5							
09	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	688	1	1313	3	Y	145	185	1			314
							113	4	122	5							
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1075	1	1648	3	Y	247	180	1			381
							126	4	287	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	618	1	1594	3	Y	267	368	1			134
							122	4	276	5							
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	576	1	1165	3	Y	189	41	1			282
							117	4	133	5							
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	841	1	1956	3	Y	373	500	1			155
							144	4	203	5							
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	903	1	1843	3	Y	275	208	1			222
							182	4	275	5							
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	784	1	1716	3	Y	335	256	1			301
							147	4	274	5							
10	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	926	1	1557	3	Y	330	276	1			355
							119	4	361	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	665	1	1499	3	Y	137					387
							126	4	164	5							
06	3360	X	601	-0-	-2759	-0-	168	1	339	3	Y	20					407
							34	4	38	5							
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	864	1	2011	3	Y	117	190	1			334
							148	4	208	5							
08	2604	X	1836	-0-	-768	-0-	510	1	1009	3	Y	75	190	1			219
							100	4	134	5							
09	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	567	1	1204	3	Y	109					328
							103	4	175	5							
10	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	598	1	962	3	Y	99					427
							73	4	197	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
05	4433	X	3129	-0-	-1304	-0-	673	1	1737	3	Y	261	292	1			104
							132	4	300	5							
06	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	793	1	1664	3	Y	304	142	1			266
							167	4	219	5							
07	4433	X	3401	-0-	-1032	-0-	824	1	1927	3	Y	276	472	1			70
							142	4	204	5							
08	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	822	1	1769	3	Y	296	280	1			86
							175	4	308	5							
09	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	714	1	1604	3	Y	246	253	1			79
							138	4	275	5							
10	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	865	1	1511	3	Y	273	248	1			104
							115	4	383	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
05	9610	X	6752	-0-	-2858	-0-	1469	1	3984	3	Y	211	226	1			106
							301	4	766	5							
06	9210	X	1774	-0-	-7436	-0-	457	1	995	3	Y	67	33	1			140
							99	4	149	5							
07	8525	X	8502	-0-	-23	-0-	2020	1	5087	3	Y	296	313	1			123
							375	4	694	5							
08	6758	X	5144	-0-	-1614	-0-	1277	1	2875	3	Y	135	149	1			109
							283	4	560	5							
09	6540	X	5610	-0-	-930	-0-	1378	1	3191	3	Y	162	125	1			146
							274	4	589	5							
10	8494	X	4373	-0-	-4121	-0-	1212	1	2232	3	Y	115	134	1			127
							170	4	632	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
05	5270	X	2776	-0-	-2494	-0-	595	1	1614	3	Y	123	186	1			49
							122	4	310	5							
06	5100	X	1764	-0-	-3336	-0-	431	1	939	3	Y	145	67	1			127
							93	4	141	5							
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1330	1	3404	3	Y	386	415	1			98
							251	4	486	5							
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	1423	1	3220	3	Y	483	441	1			140
							317	4	635	5							
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	815	1	1887	3	Y	238	302	1			76
							162	4	348	5							
10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	953	1	1759	3	Y	296	259	1			113
							134	4	500	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
05	6820	X	2194	-0-	-4626	-0-	447	1	1213	3	Y	190	239	1			76
							92	4	233	5							
06	5280	X	12	-0-	-5268	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	76	1			-0-
							1	4	1	5							
07	5456	X	16	-0-	-5440	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
08	5394	X	49	-0-	-5345	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
							3	4	6	5							
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	856	1	1982	3	Y	406	276	1			130
							170	4	366	5							
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	706	1	1304	3	Y	271	298	1			103
							99	4	371	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1712	-0-	1712	1712	354	1	907	3	Y	231	172	1			59
						67	4	130	5							
08	14B2 EXT	4557	-0-	4557	6269	985	1	2235	3	Y	613	494	1			178
						220	4	443	5							
09	14B2 EXT	736	-0-	736	7005	164	1	379	3	Y	82	234	1			26
						33	4	70	5							
*10	8417 X	1412	-0-	-7005	-0-	345	1	640	3	Y	176	135	1			67
						49	4	184	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

05	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	955	1	2590	3	Y	98	121	1			49
						196	4	498	5							
06	3360 X	599	-0-	-2761	-0-	157	1	342	3	Y	14	15	1			48
						34	4	51	5							
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	1092	1	2737	3	Y	119	118	1			49
						202	4	368	5							
08	5084 X	3943	-0-	-1141	-0-	990	1	2222	3	Y	75	64	1			60
						219	4	429	5							
09	4200 X	3091	-0-	-1109	-0-	760	1	1760	3	Y	86	69	1			77
						151	4	325	5							
10	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	1068	1	1942	3	Y	168	71	1			174
						148	4	536	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

05	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	2952	1	7957	3	Y	648	435	1			326
						604	4	1510	5							
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	34	1	75	3	Y	-0-	100	1			226
						7	4	11	5							
07	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	2474	1	6196	3	Y	297	400	1			123
						457	4	832	5							
08	13733 X	7678	-0-	-6055	-0-	1938	1	4333	3	Y	136	149	1			110
						428	4	829	5							
09	13290 X	5355	-0-	-7935	-0-	1331	1	3077	3	Y	107	121	1			96
						264	4	565	5							
10	13733 X	5576	-0-	-8157	-0-	1606	1	2858	3	Y	127	88	1			135
						218	4	754	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	671	1	1835	3	Y	313	213	1			125
						138	4	360	5							
06	3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	248	1	543	3	Y	89	136	1			78
						54	4	83	5							
07	2666 X	1638	-0-	-1028	-0-	351	1	901	3	Y	172	206	1			44
						67	4	130	5							
08	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	631	1	1431	3	Y	279	242	1			81
						141	4	284	5							
09	3240 X	2352	-0-	-888	-0-	531	1	1248	3	Y	206	221	1			66
						106	4	240	5							
10	3348 X	2229	-0-	-1119	-0-	564	1	1047	3	Y	215	199	1			82
						80	4	301	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3651	-0-	-751	-0-	740	1	2024	3	Y	307	340	1			162
							152	4	397	5							
06	3840	X	3042	-0-	-798	-0-	736	1	1620	3	Y	249	271	1			140
							160	4	252	5							
07	3565	X	1678	-0-	-1887	-0-	366	1	941	3	Y	151	64	1			227
							69	4	136	5							
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	870	1	2037	3	Y	276	389	1			114
							195	4	437	5							
09	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	715	1	1681	3	Y	240	249	1			105
							142	4	323	5							
10	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	766	1	1426	3	Y	233	164	1			174
							108	4	412	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	5	10	1			3
							5	4	13	5							
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	27	1	60	3	Y	-0-	3	1			-0-
							6	4	9	5							
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
							8	4	18	5							
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4	6	5							
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	813	1	2224	3	Y	330	215	1			132
							167	4	436	5							
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	456	1	1000	3	Y	122	147	1			107
							99	4	154	5							
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	574	1	1475	3	Y	159	226	1			40
							109	4	213	5							
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	723	1	1684	3	Y	253	220	1			73
							162	4	357	5							
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	791	1	1858	3	Y	229	229	1			73
							158	4	357	5							
10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	730	1	1355	3	Y	194	193	1			74
							103	4	389	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	829	-0-	-783	-0-	171	1	505	3	N	3	2	1			1
							35	4	115	5							
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	2	1	6	3	N	-0-	1	1			-0-
							1	4	1	5							
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
							1	5									
08	837	X	254	-0-	-583	-0-	29	1	66	3	N	125	62	1			63
							6	4	15	5							
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	63	1			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13371	-0-	-1230	-0-	2751	1	7957	3	N	317	419	1			91
							564	4	1750	5							
06	15570	X	8615	-0-	-6955	-0-	1985	1	4752	3	N	452	392	1			151
							438	4	943	5							
07	16089	X	12068	-0-	-4021	-0-	2639	1	7110	3	N	582	521	1			212
							500	4	1179	5							
08	16089	X	11212	-0-	-4877	-0-	2592	1	6190	3	N	413	417	1			208
							584	4	1392	5							
09	15120	X	11253	-0-	-3867	-0-	2571	1	6262	3	N	539	544	1			203
							513	4	1314	5							
10	13361	X	11295	-0-	-2066	-0-	2808	1	5608	3	N	569	491	1			281
							382	4	1871	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

05	7812	X	5896	-0-	-1916	-0-	1206	1	3486	3	N	173	153	1			50
							247	4	767	5							
06	7560	X	5723	-0-	-1837	-0-	1350	1	3231	3	N	184	172	1			62
							298	4	642	5							
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1641	1	4422	3	N	227	206	1			83
							311	4	733	5							
08	6975	X	5563	-0-	-1412	-0-	1297	1	3117	3	N	129	147	1			65
							291	4	716	5							
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1632	1	3999	3	N	287	244	1			108
							325	4	852	5							
10	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	1781	1	3632	3	N	329	275	1			162
							239	4	1256	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	2702	1	7451	3	N	638	580	1			183
							554	4	1488	5							
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	2716	1	6117	3	N	484	505	1			162
							593	4	1025	5							
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	2287	1	5879	3	N	466	458	1			170
							434	4	850	5							
08	12896	X	10903	-0-	-1993	-0-	2558	1	6003	3	N	426	382	1			214
							573	4	1300	5							
09	12480	X	10274	-0-	-2206	-0-	2444	1	5742	3	N	454	497	1			171
							487	4	1102	5							
10	12896	X	9244	-0-	-3652	-0-	2452	1	4587	3	N	471	409	1			233
							347	4	1340	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

05	34827	X	34827	-0-	-0-	-0-	7445	1	21082	3	N	295	278	1			85
							1528	4	4447	5							
06	31613	X	31613	-0-	-0-	-0-	7855	1	18363	3	N	218	230	1			73
							1729	4	3426	5							
07	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	7877	1	20829	3	N	192	195	1			70
							1494	4	3280	5							
08	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	8477	1	20063	3	N	117	128	1			59
							1909	4	4396	5							
09	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	8387	1	19903	3	N	144	149	1			54
							1671	4	3920	5							
*10	32416	X	32416	-0-	-0-	-0-	8805	1	16933	3	N	186	148	1			92
							1225	4	5248	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	7385	-0-	-8952	-0-	1446	1	4186	3	N	485	459	1			139
							297	4	922	5							
06	15810	X	5442	-0-	-10368	-0-	1227	1	2939	3	N	384	395	1			128
							271	4	583	5							
07	16244	X	980	-0-	-15264	-0-	226	1	610	3	N	-0-	128	1			-0-
							43	4	101	5							
08	16244	X	241	-0-	-16003	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
							13	4	32	5							
09	8970	X	527	-0-	-8443	-0-	126	1	310	3	N	-0-					-0-
							25	4	66	5							
10	7378	X	1	-0-	-7377	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1577	2	336	9	N	305	370	1			286
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1541	2	218	9	N	198	182	1			302
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1702	2	350	9	N	318	377	1			243
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	1535	2	165	9	N	150					393
09	1770	N	647	-0-	-1123	-0-	472	2	175	9	N	159					552
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1098	2	419	9	N	381	558	1			375

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

05	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	171	1	1610	2	Y	185	99	1			195
							204	9									
06	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	206	1	1704	2	Y	250	288	1			157
							275	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	Y	242	263	1			136
							266	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	234	1	1731	2	Y	212	165	1			183
							32	4	233	9							
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	188	1	1626	2	Y	211	260	1			134
							62	4	232	9							
10	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	178	1	1728	2	Y	215	169	1			180
							237	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	116	1	1096	2	Y	203	179	1			232
							223	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	123	1	1020	2	Y	153	273	1			112
							168	9									
07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	128	1	995	2	Y	165	171	1			106
							182	9									
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	128	1	945	2	Y	170	138	1			138
							29	4	187	9							
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	108	1	934	2	Y	186	198	1			126
							62	4	205	9							
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	982	2	Y	175	148	1			153
							193	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	2	Y	116	77	1			120
							128	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1168	2	Y	98	148	1			70
							108	9									
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	157	1	1221	2	Y	95	108	1			57
							105	9									
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	163	1	1209	2	Y	102	76	1			83
							22	4	112	9							
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	129	1	1117	2	Y	87	114	1			56
							26	4	96	9							
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	120	1	1170	2	Y	89	70	1			75
							98	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	174	1	1640	2	Y	54	34	1			74
							59	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	188	1	1554	2	Y	53	68	1			59
							58	9									
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	202	1	1569	2	Y	53	68	1			44
							58	9									
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	207	1	1527	2	Y	58	67	1			35
							64	9									
09	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	155	1	1340	2	Y	46	35	1			46
							51	9									
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	2	Y	50	63	1			33
							55	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

05	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	174	1	1646	2	Y	101	173	1			134
							111	9									
06	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	183	1	1510	2	Y	99	83	1			150
							109	9									
07	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	211	1	1642	2	Y	109	81	1			178
							120	9									
08	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	263	1	1943	2	Y	86	84	1			180
							95	9									
09	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	188	1	1625	2	Y	88	167	1			101
							97	9									
10	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1669	2	Y	96	82	1			115
							106	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2188	2	Y	139	194	1			157
							153	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	2	Y	137	101	1			193
							151	9									
07	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	204	1	1590	2	Y	99	95	1			197
							109	9									
08	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	253	1	1872	2	Y	122	96	1			223
							134	9									
09	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	207	1	1797	2	Y	124	215	1			132
							136	9									
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1711	2	Y	129	109	1			152
							142	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	349	1	3296	2	Y	78	41	1			100
							86	9									
06	3690	X	2144	-0-	-1546	-0-	225	1	1860	2	Y	54	86	1			68
							59	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	426	1	3320	2	Y	87	88	1			67
							96	9									
08	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	339	1	2503	2	Y	65	91	1			41
							72	9									
09	3600	X	2661	-0-	-939	-0-	269	1	2334	2	Y	53	35	1			59
							58	9									
10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	319	1	3093	2	Y	85	95	1			49
							94	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

05	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	190	1	1792	2	Y	60	36	1			79
							66	9									
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	203	1	1675	2	Y	56	73	1			62
							62	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	227	1	1764	2	Y	64	75	1			51
							70	9									
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	228	1	1685	2	Y	55	73	1			33
							61	9									
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	181	1	1570	2	Y	58	39	1			52
							64	9									
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	171	1	1657	2	Y	65	77	1			40
							72	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

05	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	278	1	2621	2	Y	86	46	1			103
							95	9									
06	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	301	1	2488	2	Y	50	88	1			65
							55	9									
07	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	328	1	2557	2	Y	57	75	1			47
							63	9									
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	339	1	2504	2	Y	59	70	1			36
							65	9									
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	274	1	2376	2	Y	58	40	1			54
							64	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	257	1	2495	2	Y	55	72	1			37
							61	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	2	Y	46	36	1			68
							51	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	197	1	1628	2	Y	49	60	1			57
							54	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	266	1	2071	2	Y	66	70	1			53
							73	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	254	1	1875	2	Y	65	79	1			39
							72	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1736	2	Y	61	44	1			56
							67	9									
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	182	1	1765	2	Y	55	74	1			37
							61	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19430 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19412 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	291	1	1382	2	N	-0-					-0-
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	307	1	2055	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

05	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - PLUGGED 06/13/18

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	221	1	106	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	184	1	132	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	144	1	151	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	107	1	133	3	N	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	99	1	138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

05	775	N	644	-0-	-131	-0-	435	1	208	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	424	1	305	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	376	1	397	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	238	1	296	3	N	-0-					-0-
09	720	N	274	-0-	-446	-0-	114	1	160	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
10	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

05	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
08	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	N	-0-			-0-
10	744 N	279	-0-	-465	-0-	6	1	273	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1336	-0-	-834	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

05	3100	N	1340	-0-	-1760	67869	80	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1476	-0-	-1524	66345	80	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1270	-0-	-1830	64515	80	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1480	-0-	-1620	62895	80	1	1400	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62895					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62895					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	80	1	342	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC 263924

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-			-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

05	775 N	345	-0-	-430	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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-
10	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
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	4836 X	1677	-0-	-3159	-0-	1660	3	17	9	Y	15					68
06	4680 X	1694	-0-	-2986	-0-	1664	3	30	9	Y	27	70	1			25
07	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	1534	3	10	9	Y	9					34
08	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2697	1141	3	12	9	Y	11	19	1			26
09	DLQ G-10	1683	-0-	1683	4380	1671	3	12	9	Y	11					37
10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5471	1081	3	10	9	Y	9	18	1			28

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-
10	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

05	T. A.	6	-0-	6	14	6	3			Y	-0-					-0-
06	19 X	5	-0-	-14	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

05	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	12312	3	30	9	Y	27					55
06	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10400	3	46	9	Y	42	57	1			40
07	DLQ G-10	11856	-0-	11856	11856	11837	3	19	9	Y	17					57
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	13167	1280	3	31	9	Y	28	31	1			54
09	DLQ G-10	12110	-0-	12110	25277	12079	3	31	9	Y	28					82
10	DLQ G-10	12685	-0-	12685	37962	12656	3	29	9	Y	26	10	1			98

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
10	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

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	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	4	-0-	-2600	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	180 X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	16	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681 X	4363	-0-	-318	-0-	4331	3	32	9	Y	29					60
06	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	3995	3	55	9	Y	50	63	1			47
07	DLQ G-10	4475	-0-	4475	4475	4453	3	22	9	Y	20					67
08	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8688	4181	3	32	9	Y	29	37	1			59
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	10372	1671	3	13	9	Y	12					71
10	DLQ G-10	4925	-0-	4925	15297	4891	3	34	9	Y	31	35	1			67

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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-
10	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

05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5960	3	44	9	Y	40					85
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5002	3	70	9	Y	64	89	1			60
07	DLQ G-10	5805	-0-	5805	5805	5777	3	28	9	Y	25					85
08	DLQ G-10	2863	-0-	2863	8668	2841	3	22	9	Y	20	47	1			58
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8668					Y	-0-					58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8668					Y	-0-	28	1			30

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	26	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

05	7 N	4	-0-	-3	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3	N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3	N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3	N	-0-			-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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

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-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4024	3	25	9	Y	23					82
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3795	3	2	9	Y	2	76	1			8
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4015	3	53	9	Y	48					56
08	4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3718	3	2	9	Y	2					58
09	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	3839	3	29	9	Y	26	76	1			8
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5580 X	5555	-0-	-25	-0-	5521	3	34	9	Y	31					113
06	5400 X	5343	-0-	-57	-0-	5340	3	3	9	Y	3	105	1			11
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5581	3	74	9	Y	67					78
08	5642 X	5066	-0-	-576	-0-	5063	3	3	9	Y	3					81
*09	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	3	40	9	Y	36	106	1			11
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					11

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5952 X	5834	-0-	-118	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
06	5760 X	5694	-0-	-66	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
07	6014 X	5953	-0-	-61	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
08	6014 X	3164	-0-	-2850	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

05	6665 X	6450	-0-	-215	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	6944 X	6764	-0-	-180	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
08	6944 X	5059	-0-	-1885	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	6720 X	6185	-0-	-535	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
10	0	N	-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

05	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	2953	3	55	9	Y	50	53	1			7
06	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2641	3	57	9	Y	52	47	1			12
07	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2816	3	68	9	Y	62	53	1			21
08	3007	N	1952	-0-	-1055	-0-	1913	3	39	9	Y	35	48	1			8
09	2700	N	362	-0-	-2338	-0-	326	3	36	9	Y	33	25	1			16
10	2883	N	343	-0-	-2540	-0-	297	3	46	9	Y	42	36	1			22

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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

05	6386	X	2569	-0-	-3817	-0-	2555	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	5520	X	2414	-0-	-3106	-0-	2388	3	26	9	Y	24	20	1			6
07	5301	X	2508	-0-	-2793	-0-	2491	3	17	9	Y	15	16	1			5
08	4123	X	2436	-0-	-1687	-0-	2417	3	19	9	Y	17	16	1			6
09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2319	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2433	3	17	9	Y	15	13	1			6

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

05	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2964	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2777	3	31	9	Y	28	23	1			7
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3029	3	20	9	Y	18	19	1			6
08	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2903	3	20	9	Y	18	17	1			7
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2850	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2779	3	19	9	Y	17	16	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-
10	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

05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4058	3	29	9	Y	26	27	1			4
06	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3764	3	29	9	Y	26	24	1			6
07	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3944	3	35	9	Y	32	27	1			11
08	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3984	3	37	9	Y	34	32	1			13
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3908	3	30	9	Y	27	31	1			9
10	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3925	3	34	9	Y	31	27	1			13

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
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3752	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3664	3	18	9	Y	16	14	1			4
07	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3520	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	3475	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	3357	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	3499	3	19	9	Y	17	16	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
10	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

05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4108	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	3725	3	22	9	Y	20	18	1			5
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	3947	3	26	9	Y	24	23	1			9
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4001	3	23	9	Y	21	22	1			8
10	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3964	3	24	9	Y	22	21	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

05	5301	X	5060	-0-	-241	-0-	5023	3	37	9	Y	34	35	1			5
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	4623	3	37	9	Y	34	31	1			8
07	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	4984	3	44	9	Y	40	34	1			14
08	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	4987	3	46	9	Y	42	40	1			16
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	3	40	9	Y	36	39	1			13
10	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	5003	3	41	9	Y	37	35	1			15

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	Y	35	36	1			5
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1447	3	39	9	Y	35	32	1			8
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1595	3	46	9	Y	42	36	1			14
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44	42	1			16
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	3	42	9	Y	38	40	1			14
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	Y	40	38	1			16

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5285	3	55	9	Y	50	53	1			7
06	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	4672	3	57	9	Y	52	47	1			12
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5090	3	68	9	Y	62	53	1			21
08	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	4974	3	72	9	Y	65	62	1			24
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5114	3	62	9	Y	56	59	1			21
*10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5071	3	65	9	Y	59	56	1			24

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
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5460	3	83	9	Y	75	79	1			12
06	5220 X	5021	-0-	-199	-0-	4924	3	97	9	Y	88	80	1			20
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5443	3	116	9	Y	105	89	1			36
08	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5205	3	117	9	Y	106	102	1			40
09	5370 X	5299	-0-	-71	-0-	5194	3	105	9	Y	95	100	1			35
*10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5468	3	110	9	Y	100	94	1			41

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

05	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	3945	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3870 X	3558	-0-	-312	-0-	3536	3	22	9	Y	20	18	1			5
07	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3895	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3886	3	26	9	Y	24	23	1			9
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	3	24	9	Y	22	23	1			8
10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3927	3	24	9	Y	22	21	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

05	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	3590	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3480 X	3270	-0-	-210	-0-	3252	3	18	9	Y	16	14	1			4
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3486	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3416	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3374	3	18	9	Y	16	17	1			6
10	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	3407	3	19	9	Y	17	16	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9105	3	101	9	Y	92	80	1			13
06	8310 X	7756	-0-	-554	-0-	7651	3	105	9	Y	95	86	1			22
07	8587 X	8548	-0-	-39	-0-	8423	3	125	9	Y	114	97	1			39
08	8587 X	8035	-0-	-552	-0-	7904	3	131	9	Y	119	113	1			45
09	8310 X	8180	-0-	-130	-0-	8067	3	113	9	Y	103	110	1			38
*10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8639	3	103	9	Y	94	101	1			31

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

05	5177 X	4869	-0-	-308	-0-	4812	3	57	9	Y	52	55	1			7
06	4680 X	4297	-0-	-383	-0-	4236	3	61	9	Y	55	49	1			13
07	4774 X	4567	-0-	-207	-0-	4495	3	72	9	Y	65	56	1			22
08	4867 X	4470	-0-	-397	-0-	4395	3	75	9	Y	68	65	1			25
09	4710 X	4427	-0-	-283	-0-	4363	3	64	9	Y	58	62	1			21
10	4867 X	4436	-0-	-431	-0-	4368	3	68	9	Y	62	58	1			25

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

05	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4099	3	44	9	Y	40	42	1			6
06	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	3877	3	45	9	Y	41	37	1			10
07	4464 X	4208	-0-	-256	-0-	4154	3	54	9	Y	49	42	1			17
08	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4200	3	57	9	Y	52	49	1			20
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4170	3	45	9	Y	41	46	1			15
10	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4045	3	52	9	Y	47	43	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3805	3	23	9	Y	21	22	1			3
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3504	3	24	9	Y	22	20	1			5
07	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3720	3	29	9	Y	26	22	1			9
08	3751 X	3675	-0-	-76	-0-	3646	3	29	9	Y	26	25	1			10
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3650	3	26	9	Y	24	25	1			9
10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3593	3	26	9	Y	24	23	1			10

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4223	3	39	9	Y	35	36	1			5
06	3960 X	3855	-0-	-105	-0-	3812	3	43	9	Y	39	35	1			9
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	3	46	9	Y	42	37	1			14
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	3	48	9	Y	44	41	1			17
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4071	3	40	9	Y	36	40	1			13
10	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4046	3	44	9	Y	40	37	1			16

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

05	4650 X	3898	-0-	-752	-0-	3852	3	46	9	Y	42	44	1			6
06	4500 X	3367	-0-	-1133	-0-	3320	3	47	9	Y	43	39	1			10
07	4650 X	3393	-0-	-1257	-0-	3346	3	47	9	Y	43	44	1			9
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4040	3	57	9	Y	52	41	1			20
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	3	52	9	Y	47	50	1			17
*10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4015	3	54	9	Y	49	46	1			20

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	3	132	9	Y	120	126	1			17
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5708	3	138	9	Y	125	113	1			29
07	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4925	3	129	9	Y	117	96	1			50
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6543	3	175	9	Y	159	148	1			61
09	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5774	3	146	9	Y	133	145	1			49
*10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5580	3	161	9	Y	146	136	1			59

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

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-
10	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

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5028	3	19	9	Y	17	18	1			2
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4296	3	20	9	Y	18	16	1			4
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4758	3	24	9	Y	22	21	1			8
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4736	3	22	9	Y	20	21	1			7
*10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4974	3	22	9	Y	20	19	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5915	3	33	9	Y	30	35	1			2
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5682	3	41	9	Y	37	31	1			8
07	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6082	3	48	9	Y	44	37	1			15
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5964	3	50	9	Y	45	43	1			17
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5988	3	43	9	Y	39	42	1			14
*10	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5942	3	46	9	Y	42	39	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	25	1			3
06	4380 X	4182	-0-	-198	-0-	4153	3	29	9	Y	26	23	1			6
07	4588 X	4490	-0-	-98	-0-	4458	3	32	9	Y	29	25	1			10
08	4588 X	4361	-0-	-227	-0-	4329	3	32	9	Y	29	29	1			10
09	4440 X	4399	-0-	-41	-0-	4369	3	30	9	Y	27	27	1			10
10	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4103	3	31	9	Y	28	26	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-
10	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

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-
10	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

05	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12534	3	44	9	Y	40					81
06	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11070	3	72	9	Y	65	85	1			61
07	DLQ G-10	12630	-0-	12630	12630	12601	3	29	9	Y	26					87
08	DLQ G-10	13002	-0-	13002	25632	12955	3	47	9	Y	43	48	1			82
09	DLQ G-10	13030	-0-	13030	38662	12982	3	48	9	Y	44					126
10	DLQ G-10	13735	-0-	13735	52397	13690	3	45	9	Y	41	62	1			105

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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

05	20 X	3	-0-	-17	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
10	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

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-
10	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
05	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-
07	11 X	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
06	5910 X	4690	-0-	-1220	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
07	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
08	5735 X	4928	-0-	-807	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
10	10385 X	4026	-0-	-6359	-0-	4026	2			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

05	3782 X	3251	-0-	-531 B	-0-	264	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2518	-0-	-572 B	-0-	225	1	2293	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	3115	-0-	-78 B	-0-	261	1	2854	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2442	-0-	-813 B	-0-	186	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	276	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

05	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	362	1	4091	2	N	-0-			-0-
06	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	449	1	4571	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3508	-0-	-708 B	-0-	294	1	3214	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2700	-0-	-1516 B	-0-	205	1	2495	2	N	-0-			-0-
09	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	331	1	4024	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
10	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

05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
06	1230 X	34	-0-	-1196 B	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
07	1271 X	82	-0-	-1189 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	42	-0-	-1229 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	90 X	61	-0-	-29 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-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
05	3286 X	2817	-0-	-469 B	-0-	229	1	2588	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2124	-0-	-666 B	-0-	190	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2459	-0-	-300 B	-0-	206	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2204	-0-	-617 B	-0-	168	1	2036	2	N	-0-			-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	220	1	2674	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

05	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	330	1	3724	2	N	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	286	1	2919	2	N	-0-			-0-
07	3419 X	3419	-0-	-0- B	-0-	287	1	3132	2	N	-0-			-0-
08	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	406	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	142	-0-	-1058 B	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	142	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1370	-0-	-190 B	-0-	122	1	1248	2	N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	141	1	1538	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1226	-0-	-510 B	-0-	93	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	146	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

05	1612 N	1604	-0-	-8 B	-0-	131	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1345	-0-	-185 B	-0-	120	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	137	1	1498	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	88	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
10	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

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-
10	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

05	310	N	96	-0-	-214	-0-	39	1	57	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	207	1	17	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	301	1	54	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	137	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	1	29	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	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
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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
05	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					1
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					1
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					1
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	Y	-0-					3
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	1210	2	Y	-0-					3
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-					3
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	31	1	988	2	Y	-0-					3
09	1230	N	582	-0-	-648	-0-	18	1	564	2	Y	-0-					3
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	2	Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	65	1	2539	2	Y	-0-					21
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	64	1	2390	2	Y	-0-					21
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	87	1	2779	2	Y	-0-					21
08	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-					21
09	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					21
10	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					21

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
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	32	1	1238	2	Y	-0-					8
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					8
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-					8
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-					8
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	42	1	1294	2	Y	-0-					8
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	2323	-0-	-2482	-0-	58	1	2265	2	Y	-0-					28
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					28
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	147	1	4725	2	Y	-0-					28
08	4340	X	1582	-0-	-2758	-0-	49	1	1533	2	Y	-0-					28
09	4200	X	2354	-0-	-1846	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-					28
10	4650	X	3753	-0-	-897	-0-	114	1	3639	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	617	-0-	-158	-0-	15	1	602	2	Y	-0-					14
06	750	X	348	-0-	-402	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					14
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					14
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	23	1	725	2	Y	-0-					14
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	61	1	1883	2	Y	-0-					14
*10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	62	1	1993	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	53	1	2073	2	Y	-0-					14
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-					14
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	2	Y	-0-					14
08	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	65	1	2043	2	Y	-0-					14
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-					14
10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1008	-0-	-480	-0-	25	1	983	2	Y	-0-					5
06	1140 N	415	-0-	-725	-0-	11	1	404	2	Y	-0-					5
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-					5
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	-0-					5
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3122	-0-	-536	-0-	78	1	3044	2	Y	-0-					28
06	3540 X	3190	-0-	-350	-0-	83	1	3107	2	Y	-0-					28
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					28
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	101	1	3181	2	Y	-0-					28
09	3180 X	1621	-0-	-1559	-0-	51	1	1570	2	Y	-0-					28
10	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	99	1	3141	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	16	1	637	2	Y	-0-					1
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					1
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	Y	-0-					1
08	651 N	418	-0-	-233	-0-	13	1	405	2	Y	-0-					1
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					1
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	30	1	1168	2	Y	-0-					12
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	25	1	943	2	Y	-0-					12
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					12
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					12
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	26	1	816	2	Y	-0-					12
10	1085	N	542	-0-	-543	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

05	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	124	N	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	1	41	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17												

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-		-0-
09	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-		-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-		-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-		-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

05	2666	N	2335	-0-	-331	-0-	59	1	2276	2	Y	-0-				13
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2087	2	Y	-0-				13
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2521	2	Y	-0-				13
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	66	1	2067	2	Y	-0-				13
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	85	1	2641	2	Y	-0-				13
10	2604	N	2110	-0-	-494	-0-	64	1	2046	2	Y	-0-				13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					14
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					14
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					14
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					14
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					14
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					40
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					40
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					40
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					40
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					37
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					37
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					37
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					37
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					37
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					40
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					40
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					40
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					40
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					40
*10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					20
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					20
08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					20
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					20
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

05	5394 X	5231	-0-	-163	-0-	5231	3		N	-0-			39
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3		N	-0-			39
07	5363 X	5230	-0-	-133	-0-	5230	3		N	-0-			39
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3		N	-0-			39
09	5340 X	5173	-0-	-167	-0-	5173	3		N	-0-			39
10	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3	N	-0-			-0-
06	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3	N	-0-			-0-
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-			-0-
08	5394 X	170	-0-	-5224	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	5100	-0-	-120	-0-	5100	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	4650	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

05	7750 X	210	-0-	-7540	-0-	210	3	N	-0-			-0-
06	510 X	330	-0-	-180	-0-	330	3	N	-0-			-0-
07	527 X	210	-0-	-317	-0-	210	3	N	-0-			-0-
08	527 X	15	-0-	-512	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09	510 X	450	-0-	-60	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	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
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1024	1	2062	2	N	-0-				-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	1026	1	1956	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	3575	-0-	475	475	1168	1	2407	2	N	-0-				-0-
08	3100	N	3650	-0-	550	1025	1164	1	2486	2	N	-0-				-0-
09	3000	N	3228	-0-	228	1253	837	1	2391	2	N	-0-				-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

05	2740	N	2627	-0-	-113	-0-	872	1	1755	2	N	-0-				-0-
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	764	1	1456	2	N	-0-				-0-
07	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	778	1	1603	2	N	-0-				-0-
08	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	823	1	1758	2	N	-0-				-0-
09	2970	X	2464	-0-	-506	-0-	639	1	1825	2	N	-0-				-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

05	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	365	1	736	2	N	-0-				-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	309	1	589	2	N	-0-				-0-
07	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	333	1	687	2	N	-0-				-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	358	1	764	2	N	-0-				-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	248	1	708	2	N	-0-				-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

05	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	730	1	1470	2	N	-0-				-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	902	1	1718	2	N	-0-				-0-
07	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	729	1	1502	2	N	-0-				-0-
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	823	1	1757	2	N	-0-				-0-
09	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	615	1	1757	2	N	-0-				-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

05	434	X	40	-0-	-394	-0-	13	1	27	2	N	-0-				-0-
06	390	X	57	-0-	-333	-0-	20	1	37	2	N	-0-				-0-
07	403	X	18	-0-	-385	-0-	6	1	12	2	N	-0-				-0-
08	403	X	111	-0-	-292	-0-	35	1	76	2	N	-0-				-0-
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	12	1	34	2	N	-0-				-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

05	682	N	525	-0-	-157	-0-	174	1	351	2	N	-0-			-0-
06	660	N	363	-0-	-297	-0-	125	1	238	2	N	-0-			-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	191	1	393	2	N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	175	1	374	2	N	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	2	N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	431	1	868	2	N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	157	1	300	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	665	-0-	-482	-0-	217	1	448	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	716	-0-	-586	-0-	228	1	488	2	N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	161	1	459	2	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

05	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	1411	1	2841	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1569	1	2991	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	1240	1	2557	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	1204	1	2571	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	955	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	854	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	786	1	1499	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	821	1	1692	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	841	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2471	-0-	-679	-0-	641	1	1830	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

05	651	N	594	-0-	-57	-0-	197	1	397	2	N	-0-			-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	175	1	333	2	N	-0-			-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	202	1	417	2	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	190	1	405	2	N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	142	1	405	2	N	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-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
05	25420	X	6866	-0-	-18554	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
06	24600	X	5921	-0-	-18679	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
07	25420	X	3604	-0-	-21816	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5130	-0-	-1860	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	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

05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	282	1	4419	2	N	-0-			-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	268	1	4192	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	163	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	198	1	3106	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2335	-0-	-2165	-0-	140	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	2897	-0-	-1753	-0-	174	1	2723	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-			-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-
07	558	N	282	-0-	-276	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)                  36644 330   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: MCMULLEN
  LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.         502771
    ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE       WELL #:    2    RRCID -> 082923  COMPL. DATE 06/11/1979  TOTAL DEPTH  6518 PERF. 5396 -  5404
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.           886261
    ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE       WELL #:    3    RRCID -> 066892  COMPL. DATE 10/21/1994  TOTAL DEPTH  6300 PERF. 5372 -  6144
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GREEN BRANCH (6100)                        36644 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MCMULLEN
  LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.         502771
    ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE       WELL #:    1    RRCID -> 074318  COMPL. DATE 06/01/1977  TOTAL DEPTH  6550 PERF. 6109 -  6195
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

05	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	840	N	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

05	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1074	-0-	-666	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

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
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	806	N	318	-0-	-488	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

05	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-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

05	13007 R	13007	-0-	-0-	-0-	12894	2	113	9	N	103					230
06	12502 R	12502	-0-	-0-	-0-	12367	1	135	9	N	123	186	1			167
07	12512 R	12512	-0-	-0-	-0-	12399	2	113	9	N	103					270
08	13020 #	12450	-0-	-570	-0-	12322	2	128	9	N	116	186	1			200
09	12600 #	11580	-0-	-1020	-0-	11478	2	102	9	N	93					293
10	13020 #	11685	-0-	-1335	-0-	11540	2	145	9	N	132	183	1			242

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1140	3	49	4	N	254	358	1			234
						279	9									
06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1059	3	42	4	N	135					369
						149	9									
07	1612 N	588	-0-	-1024	-0-	561	3	27	4	N	-0-	175	1			194
08	1457 N	579	-0-	-878	-0-	493	3	20	4	N	60					254
						66	9									
09	1260 N	789	-0-	-471	-0-	632	3	21	4	N	124	173	1			205
						136	9									
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	13	4	N	39					244
						43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	9424	X	7596	-0-	-1828	-0-	7595	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	7671	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	8283	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	7532	3	1	4	N	-0-					-0-
09	8370	X	7363	-0-	-1007	-0-	7362	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	7928	3	1	4	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 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
05	10261	X	9755	-0-	-506	-0-	9665	3	16	4	N	67	5	0			155
							74	9									
06	9930	X	9371	-0-	-559	-0-	9298	3	15	4	N	53					208
							58	9									
07	10261	X	9518	-0-	-743	-0-	9494	3	15	4	N	8	173	1			43
							9	9									
08	10044	X	9385	-0-	-659	-0-	9370	3	15	4	N	-0-					107
09	9660	X	9313	-0-	-347	-0-	9226	3	15	4	N	65					172
							72	9									
*10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10016	3	15	4	N	50					222
							55	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 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
05	3999	X	1139	-0-	-2860	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1442	-0-	-2428	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
*09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9623	-0-	-824	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9650	-0-	-549	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8635	-0-	-1347	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9454	-0-	-373	-0-	9454	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	1981	3	25	4	N	55	1	0	166	1	239
							61	9									
06	2160	X	1907	-0-	-253	-0-	1815	3	22	4	N	64	1	0	164	1	138
							70	9									
07	2232	X	1926	-0-	-306	-0-	1803	3	22	4	N	92					230
							101	9									
08	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1799	3	22	4	N	119	177	1			172
							131	9									
09	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	1617	3	20	4	N	113					285
							124	9									
10	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1586	3	19	4	N	126	176	1			235
							139	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

05	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5418	-0-	-410	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	19	1	6056	2	Y	999	1053	1			153
							138	4	1099	9							
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	11	1	5523	2	Y	861	687	1			327
							118	4	947	9							
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5222	2	115	4	Y	349	601	1	5	8	70
							384	9									
08	2449	X	798	-0-	-1651	-0-	723	2	22	4	Y	48					118
							53	9									
*09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5319	2	266	4	Y	592	408	1			302
							651	9									
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	3924	2	133	4	Y	628	730	1			200
							691	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
10	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

05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5690	3	33	4	N	161	3	0	178	1	172
							177	9									
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5482	3	32	4	N	168	2	0	186	1	152
							185	9									
07	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	5561	3	30	4	N	126	1	0	169	1	108
							139	9									
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5545	3	29	4	N	199	177	1			130
							219	9									
09	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	5341	3	29	4	N	125	1	0	181	1	73
							138	9									
10	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5304	3	27	4	N	200	1	0			272
							220	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12491	3	2	9	Y	2	2	0			73
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			Y	-0-					73
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					73
08	10695	X	8911	-0-	-1784	-0-	8911	3			Y	-0-					73
09	10350	X	8367	-0-	-1983	-0-	8367	3			Y	-0-					73
10	10695	X	8449	-0-	-2246	-0-	8449	3			Y	-0-					73

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
05	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25509	3	6	4	Y	7	6	0			69
							8	9									
06	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21917	3	5	4	Y	-0-					69
07	21049	X	20764	-0-	-285	-0-	20759	3	5	4	Y	-0-					69
08	22723	X	12748	-0-	-9975	-0-	12745	3	3	4	Y	-0-					69
*09	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25271	3	6	4	Y	-0-					69
10	22723	X	21313	-0-	-1410	-0-	21308	3	5	4	Y	-0-					69

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
05	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	10059	3	7	4	N	4	1	0			272
							4	9									
06	11850	X	3978	-0-	-7872	-0-	3953	3	3	4	N	20					292
							22	9									
07	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11805	3	8	4	N	3					295
							3	9									
08	10664	X	7626	-0-	-3038	-0-	7612	3	6	4	N	7					302
							8	9									
09	10110	X	7931	-0-	-2179	-0-	7925	3	6	4	N	-0-					302
10	10075	X	8103	-0-	-1972	-0-	8097	3	6	4	N	-0-					302

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
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	7688	X	7606	-0-	-82	-0-	7440	3	32	4	N	122	22	0			249
							134	9									
06	7440	X	7330	-0-	-110	-0-	7148	3	32	4	N	136	18	0	189	1	178
							150	9									
07	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7241	3	31	4	N	78	13	0	158	1	85
							86	9									
08	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	7176	3	28	4	N	142	12	0			215
							156	9									
09	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	6831	3	27	4	N	137	12	0	190	1	150
							151	9									
10	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6523	3	25	4	N	14	9	0			155
							15	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	3644	3	785	4	N	573	5	0	351	1	660
							630	9									
06	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	3305	3	699	4	N	199	3	0	177	1	679
							219	9									
07	5983	X	4871	-0-	-1112	-0-	3737	3	727	4	N	370	3	0	348	1	698
							407	9									
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	4579	3	712	4	N	285	3	0	526	1	454
							314	9									
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4374	3	705	4	N	148	3	0			599
							163	9									
*10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	4310	3	1347	4	N	236	3	0	178	1	654
							260	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

05	8618	X	7642	-0-	-976	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7492	-0-	-848	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7278	-0-	-906	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7151	-0-	-769	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7358	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

05	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	696	1	1350	3	N	348	4	0	337	1	167
							8	4	383	9							
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	594	1	1403	3	N	731	4	0	523	1	370
							1	4	804	9			1	8			
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	612	1	1539	3	N	326	4	0	352	1	340
							8	4	359	9							
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	532	1	1591	3	N	413	3	0	530	1	220
							4	4	454	9							
09	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	563	1	1465	3	N	355	1	0	346	1	228
							3	4	391	9							
*10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	560	1	1242	3	N	459	1	0	538	1	148
							505	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	22	1	7022	2	N	425	352	1			235
							131	4	468	9							
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	13	1	6244	2	N	325	355	1			205
							107	4	358	9							
07	7068	X	5494	-0-	-1574	-0-	5106	2	85	4	N	275	181	1	2	8	297
							303	9									
08	7657	X	1832	-0-	-5825	-0-	1666	2	110	4	N	51	188	1			160
							56	9									
*09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	10546	2	413	4	N	362	357	1			165
							398	9									
*10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	7686	2	214	4	N	376	366	1			175
							414	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8121	3	81	4	N	101	1	0	158	1	220
							111	9									
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8461	3	87	4	N	185	167	1			238
							204	9									
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9140	3	90	4	N	166	171	1			233
							183	9									
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	11929	3	110	4	N	158	162	1			229
							174	9									
*09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11166	3	101	4	N	-0-					229
*10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10268	3	94	4	N	88	157	1			160
							97	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

05	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	4	125	9	N	114	191	1			197
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	4	24	9	N	22					219
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	4	105	9	N	95					314
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	16	4	44	9	N	40					354
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	4	73	9	N	66					420
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9	N	57	313	1			164

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

05	25079	X	23287	-0-	-1792	-0-	23273	3	6	4	N	7	7	0			93
							8	9									
06	23490	X	18848	-0-	-4642	-0-	18843	3	5	4	N	-0-					93
07	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	24838	3	6	4	N	-0-					93
08	24614	X	22919	-0-	-1695	-0-	22913	3	6	4	N	-0-					93
09	23820	X	22254	-0-	-1566	-0-	22248	3	6	4	N	-0-					93
10	23281	X	22623	-0-	-658	-0-	22617	3	6	4	N	-0-					93

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

05	16337	X	13559	-0-	-2778	-0-	13557	3	2	4	N	-0-					-0-
06	16350	X	14006	-0-	-2344	-0-	14004	3	2	4	N	-0-					-0-
07	16895	X	14538	-0-	-2357	-0-	14536	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16895	X	12744	-0-	-4151	-0-	12742	3	2	4	N	-0-					-0-
*09	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17339	3	2	4	N	-0-					-0-
*10	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20431	3	2	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5817	3	75	4	N	254	16	0	176	1	240
							279	9									
06	3600	X	2964	-0-	-636	-0-	2840	3	28	4	N	87	7	0	177	1	143
							96	9									
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	4	N	158	8	0	156	1	137
							174	9									
08	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2364	3	27	4	N	88	3	0			222
							97	9									
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	2968	3	31	4	N	66	5	0			283
							73	9									
10	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3251	3	30	4	N	142	4	0	179	1	242
							156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	14663	X	11195	-0-	-3468	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	11062	-0-	-3128	-0-	11061	3	1	4	N	-0-					-0-
07	11935	X	11197	-0-	-738	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	11525	-0-	-25	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
*10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5454	3	44	4	N	289	24	0	353	1	127
							318	9									
06	5850	X	5674	-0-	-176	-0-	5448	3	43	4	N	166	2	0	176	1	115
							183	9									
07	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	5383	3	45	4	N	155	1	0			269
							171	9									
08	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5535	3	45	4	N	200	1	0	348	1	120
							220	9									
09	6240	X	5748	-0-	-492	-0-	5550	3	43	4	N	141	1	0			260
							155	9									
10	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	4927	3	38	4	N	178	1	0	177	1	260
							196	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5614	3	76	4	N	366	1	0	178	1	359
							403	9									
06	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	5397	3	73	4	N	104	5	0	331	1	127
							114	9									
07	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5445	3	79	4	N	169	4	0			292
							186	9									
08	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5399	3	75	4	N	180	3	0	340	1	129
							198	9									
09	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	5386	3	71	4	N	209	4	0			334
							230	9									
10	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5370	3	73	4	N	165	3	0	336	1	160
							182	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

05	16027	X	13288	-0-	-2739	-0-	13287	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	3	2	4	N	-0-					-0-
07	15810	X	14112	-0-	-1698	-0-	14111	3	1	4	N	-0-					-0-
08	15810	X	10269	-0-	-5541	-0-	10268	3	1	4	N	-0-					-0-
09	15300	X	11638	-0-	-3662	-0-	11637	3	1	4	N	-0-					-0-
10	14012	X	13878	-0-	-134	-0-	13877	3	1	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6357	3	98	4	N	332	1	0	185	1	242
							365	9									
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6148	3	86	4	N	326	366	1			202
							359	9									
07	6758	X	6547	-0-	-211	-0-	6128	3	89	4	N	300	342	1			160
							330	9									
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6370	3	86	4	N	399	362	1			197
							439	9									
09	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	5852	3	77	4	N	326	363	1			160
							359	9									
10	6758	X	6370	-0-	-388	-0-	5902	3	80	4	N	353	411	1			102
							388	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	4837	-0-	-2045	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4981	-0-	-479	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5153	-0-	-489	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4820	-0-	-574	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	3272	-0-	-1874	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	10472	-0-	-1408	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	10184	-0-	-2092	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
08	12276	X	9907	-0-	-2369	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
09	11880	X	9726	-0-	-2154	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10582	-0-	-237	-0-	10582	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	29	1	8928	2	Y	-0-					-0-
							114	4									
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	17	1	8129	2	Y	-0-					-0-
							99	4									
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7074	2	81	4	Y	349	279	1			70
							384	9									
08	6324	X	586	-0-	-5738	-0-	531	2	2	4	Y	48					118
							53	9									
09	6120	X	3940	-0-	-2180	-0-	3682	2	94	4	Y	-0-	118	1			-0-
10	6324	X	4128	-0-	-2196	-0-	3848	2	87	4	Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	11654	-0-	-3040	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	11528	-0-	-1732	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	8914	-0-	-1936	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11432	-0-	-224	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
*09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	9830	-0-	-2074	-0-	9830	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9854	3	47	4	N	90	5	0	352	1	30
							99	9									
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9410	3	44	4	N	73					103
							80	9									
07	10633	X	9808	-0-	-825	-0-	9611	3	43	4	N	140					243
							154	9									
08	10633	X	8888	-0-	-1745	-0-	8716	3	41	4	N	119	185	1			177
							131	9									
09	10290	X	8810	-0-	-1480	-0-	8683	3	42	4	N	77					254
							85	9									
10	10013	X	9190	-0-	-823	-0-	9035	3	43	4	N	102					356
							112	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4535	-0-	-1913	-0-	3920	3	100	4	N	468	3	0	354	1	517
							515	9					1	8			
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4036	3	122	4	N	470	2	0	710	1	275
							517	9									
07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	4143	3	108	4	N	510	1	0	349	1	435
							561	9									
08	4929	X	4127	-0-	-802	-0-	3483	3	96	4	N	498	1	0	515	1	417
							548	9									
09	4770	X	3965	-0-	-805	-0-	3458	3	96	4	N	374	1	0	345	1	445
							411	9									
10	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	2929	3	86	4	N	371	1	0	178	1	637
							408	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	26288	3	199	4	N	696	64	0	527	1	407
							766	9									
06	23370	X	21159	-0-	-2211	-0-	20442	3	138	4	N	526	44	0	535	1	354
							579	9									
07	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	25803	3	167	4	N	404	42	0	362	1	354
							444	9									
08	25947	X	25445	-0-	-502	-0-	24794	3	165	4	N	442	38	0	354	1	404
							486	9									
09	25110	X	24102	-0-	-1008	-0-	23309	3	156	4	N	579	38	0	738	1	207
							637	9									
10	25947	X	24432	-0-	-1515	-0-	23638	3	156	4	N	580	31	0	529	1	227
							638	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

05	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4237	3	651	9	N	592	1	0	709	1	379
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4077	3	831	9	N	755	885	1			249
07	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4159	3	729	9	N	663	356	1			557
08	5053	X	2162	-0-	-2891	-0-	1825	3	337	9	N	306	534	1			329
*09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5073	3	699	9	N	635	358	1			606
10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2536	3	288	9	N	262	350	1			518

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

05	4185	X	2986	-0-	-1199	-0-	2663	3	323	9	N	294	2	0	356	1	235
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4502	3	670	9	N	609	2	0	178	1	664
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4532	3	53	4	N	545	2	0	692	1	515
							600	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3542	3	66	4	N	289	1	0	525	1	278
							318	9									
*09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4509	3	609	9	N	554	1	0	178	1	653
10	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3605	3	150	9	N	136	1	0	351	1	437

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	806	X	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	780	X	267	-0-	-513	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	620	X	191	-0-	-429	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	5227	-0-	-6336	-0-	5227	3			N	-0-					121
06	11190	X	5413	-0-	-5777	-0-	5413	3			N	-0-					121
07	10013	X	5167	-0-	-4846	-0-	5167	3			N	-0-					117
08	8060	X	4709	-0-	-3351	-0-	4709	3			N	-0-					117
09	5400	X	4186	-0-	-1214	-0-	4186	3			N	-0-					117
10	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	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
05	8959	X	7361	-0-	-1598	-0-	7360	3	1	4	N	-0-					-0-
06	8670	X	7069	-0-	-1601	-0-	7068	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8463	X	7094	-0-	-1369	-0-	7093	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7998	X	6933	-0-	-1065	-0-	6932	3	1	4	N	-0-					-0-
09	7500	X	6632	-0-	-868	-0-	6631	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7287	-0-	-742	-0-	7036	3	124	4	N	115	3	0	178	1	149
							127	9									
06	7770	X	6961	-0-	-809	-0-	6764	3	102	4	N	86	170	1			65
							95	9									
07	7471	X	7077	-0-	-394	-0-	6840	3	107	4	N	118					183
							130	9									
08	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6737	3	114	4	N	92	175	1			100
							101	9									
09	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6471	3	123	4	N	103					203
							113	9									
10	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6573	3	127	4	N	108					311
							119	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
05	11842	X	4944	-0-	-6898	-0-	4867	3	12	4	N	59	2	0			141
							65	9									
06	5910	X	4602	-0-	-1308	-0-	4514	3	12	4	N	69	1	0	1	8	208
							76	9									
07	6107	X	4779	-0-	-1328	-0-	4697	3	13	4	N	63	4	0	157	1	110
							69	9									
08	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	4458	3	13	4	N	57	3	0			164
							63	9									
09	5250	X	5086	-0-	-164	-0-	4994	3	12	4	N	73	3	0			234
							80	9									
*10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5484	3	14	4	N	85	5	0			314
							94	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	17	1	5249	2	Y	478	355	1			363
							51	4	526	9							
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	9	1	4565	2	Y	980	875	1			468
							40	4	1078	9							
07	4774	X	3417	-0-	-1357	-0-	3098	2	23	4	Y	269	347	1			390
							296	9									
08	4774	X	45	-0-	-4729	-0-	45	2			Y	-0-					390
*09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6252	2	142	4	Y	499	736	1			153
							549	9									
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4184	2	116	4	Y	554	354	1			353
							609	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	3	14	4	Y	1006	1060	1			213
							1107	9									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	247	3	11	4	Y	271	353	1	4	8	127
							298	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	Y	173					300
							190	9									
08	930	N	416	-0-	-514	-0-	254	3	23	4	Y	126	171	1			255
							139	9									
09	570	N	241	-0-	-329	-0-	165	3	4	4	Y	65					320
							72	9									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	371	3	37	4	Y	112					432
							123	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

05	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	11409	-0-	-2511	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	9928	-0-	-4456	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	12439	-0-	-1945	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	12091	-0-	-1709	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

05	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5547	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5292	3	2	4	N	-0-					-0-
07	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	5975	3	2	4	N	-0-					-0-
08	5828	X	5632	-0-	-196	-0-	5630	3	2	4	N	-0-					-0-
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5301	3	2	4	N	-0-					-0-
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	5318	3	1	4	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

05	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	7769	-0-	-3481	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10547	-0-	-43	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10506	-0-	-282	-0-	10506	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	193	1	942	3	N	22	16	0	264	1		48
							24	9										
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	N	329	72	1				305
							362	9										
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	163	1	1013	3	N	454	306	1				453
							499	9										
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	908	3	N	243	520	1				176
							267	9										
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	808	3	N	292	148	1				320
							321	9										
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	240	273	1				287
							264	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935 X	9083	-0-	-2852	-0-	9082	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11430 X	5863	-0-	-5567	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	8649 X	8035	-0-	-614	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
08	9083 X	5136	-0-	-3947	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
*09	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
*10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

05	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	3623	-0-	-487	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
07	4247 X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	4247 X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

05	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	22504	3	16	4	N	-0-					-0-
06	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	19377	3	14	4	N	-0-					-0-
07	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15522	3	11	4	N	-0-					-0-
08	20584 X	12867	-0-	-7717	-0-	12858	3	9	4	N	-0-					-0-
09	19920 X	10771	-0-	-9149	-0-	10763	3	8	4	N	-0-					-0-
10	20584 X	9886	-0-	-10698	-0-	9879	3	7	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6127	3	25	9	N	23	2	0			217
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8352	3	40	9	N	36	176	1			77
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6961	3	30	9	N	27					104
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4692	3	53	9	N	48					152
*09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5312	3	28	9	N	25					177
*10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4307	3	36	9	N	33					210

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15302	-0-	-1035	-0-	15069	3	61	4	N	156	3	0	177	1	268
							172	9									
06	15450	X	14647	-0-	-803	-0-	14426	3	57	4	N	149	354	1			63
							164	9									
07	15810	X	14933	-0-	-877	-0-	14656	3	55	4	N	202					265
							222	9									
08	15562	X	14452	-0-	-1110	-0-	14271	3	59	4	N	111					376
							122	9									
09	14970	X	14161	-0-	-809	-0-	13982	3	57	4	N	111	355	1			132
							122	9									
10	15314	X	14447	-0-	-867	-0-	14244	3	57	4	N	133					265
							146	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	10075	X	9121	-0-	-954	-0-	9081	3	9	4	N	28	3	0			175
							31	9									
06	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	8922	3	9	4	N	19	2	0			192
							21	9									
07	9393	X	9295	-0-	-98	-0-	9284	3	8	4	N	3	1	0			194
							3	9									
08	9393	X	8716	-0-	-677	-0-	8665	3	8	4	N	39	3	0			230
							43	9									
09	9090	X	8450	-0-	-640	-0-	8425	3	8	4	N	15	3	0	175	1	67
							17	9									
10	9238	X	8921	-0-	-317	-0-	8884	3	8	4	N	26	3	0			90
							29	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

05	9920	X	5458	-0-	-4462	-0-	5444	3	1	4	N	12	2	0			187
							13	9									
06	9600	X	6143	-0-	-3457	-0-	6135	3	1	4	N	6	1	0			192
							7	9									
07	8432	X	5708	-0-	-2724	-0-	5701	3	1	4	N	5					197
							6	9									
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9205	3	2	4	N	3					200
							3	9									
*09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7420	3	1	4	N	40					240
							44	9									
*10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7209	3	1	4	N	32					272
							35	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

05	5301	X	2961	-0-	-2340	-0-	2412	3	3	4	N	496	4	0	531	1	253
							546	9									
06	5130	X	2623	-0-	-2507	-0-	2183	3	29	4	N	374	3	0	334	1	290
							411	9									
07	5301	X	2715	-0-	-2586	-0-	2126	3	128	4	N	419	1	0	518	1	190
							461	9									
08	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	1851	3	656	4	N	497	2	0	356	1	329
							547	9									
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	1948	3	513	9	N	466	2	0	352	1	441
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	1746	3	74	4	N	388	4	0	519	1	306
							427	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
06	14100	X	7926	-0-	-6174	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	9632	-0-	-4938	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
08	14570	X	9962	-0-	-4608	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
09	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
*10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	280	1	687	3	N	187	169	1			167
							5	4	206	9							
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	300	1	604	3	N	223					390
							11	4	245	9							
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	586	3	N	240	354	1			276
							12	4	264	9							
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	310	1	585	3	N	314	351	1			239
							9	4	345	9							
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	290	1	576	3	N	238	178	1			299
							12	4	262	9							
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	300	1	482	3	N	234	171	1			362
							10	4	257	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
05	13640	X	13082	-0-	-558	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	12592	-0-	-248	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12752	-0-	-547	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12581	-0-	-718	-0-	12581	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	12126	-0-	-744	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	12415	-0-	-667	-0-	12415	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	11108	-0-	-3772	-0-	11051	3	13	4	N	40	17	0	186	1	65
							44	9									
06	13320	X	11391	-0-	-1929	-0-	11310	3	12	4	N	63	15	0			113
							69	9									
07	12834	X	11724	-0-	-1110	-0-	11672	3	12	4	N	36	11	0			138
							40	9									
08	12834	X	11440	-0-	-1394	-0-	11351	3	12	4	N	70	10	0			198
							77	9									
09	12420	X	10867	-0-	-1553	-0-	10807	3	12	4	N	44	9	0	176	1	57
							48	9									
10	11780	X	10956	-0-	-824	-0-	10879	3	12	4	N	59	8	0			108
							65	9									

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
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	22	1	6796	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5406	2	45	4	Y	-0-					-0-
08	4588	X	146	-0-	-4442	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5366	2	101	4	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	3412	2	35	4	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	15128 X	11898	-0-	-3230	-0-	11826	3	72	9	Y	65	143	1			66
06	14640 X	9775	-0-	-4865	-0-	9508	3	267	9	Y	243	96	1			213
07	13392 X	8679	-0-	-4713	-0-	8285	3	394	9	Y	358	187	1			384
08	13392 X	12201	-0-	-1191	-0-	11999	3	202	9	Y	184	420	1			148
09	12690 X	11538	-0-	-1152	-0-	11361	3	177	9	Y	161	176	1			133
*10	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11662	3	569	9	Y	517	181	0	354	1	115

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					779
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	346	1			576
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	519	1			287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	176	1			359
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	177	1			418
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	178	1			572

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4000	3	156	4	Y	719	343	1			756
						791	9									
06	4440 X	3843	-0-	-597	-0-	3460	3	130	4	Y	230	492	1			494
						253	9									
07	4588 X	3189	-0-	-1399	-0-	2429	3	98	4	Y	602	513	1			583
						662	9									
08	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	3983	3	134	4	Y	414	723	1			274
						455	9									
09	4800 X	3274	-0-	-1526	-0-	2748	3	83	4	Y	403	448	1			229
						443	9									
10	4960 X	4313	-0-	-647	-0-	3463	3	132	4	Y	653	638	1			244
						718	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

05	18724 X	14238	-0-	-4486	-0-	14237	3	1	4	N	-0-					-0-
06	18120 X	16352	-0-	-1768	-0-	16351	3	1	4	N	-0-					-0-
07	18724 X	16576	-0-	-2148	-0-	16575	3	1	4	N	-0-					-0-
08	18662 X	14586	-0-	-4076	-0-	14585	3	1	4	N	-0-					-0-
09	17940 X	15320	-0-	-2620	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
10	16895 X	15795	-0-	-1100	-0-	15795	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	280	1	655	3	N	556	350	1			547
						58	4	612	9							
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	290	1	559	3	N	564	809	1			302
						55	4	620	9							
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	N	418	345	1			375
						42	4	460	9							
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	270	1	723	3	N	449	352	1			472
						62	4	494	9							
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	453	3	N	413	351	1			534
						31	4	454	9							
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	310	1	289	3	N	472	355	1			651
						89	4	519	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	9455	X	9414	-0-	-41	-0-	9297	3	38	4	Y	72	6	0	176	1	231
							79	9									
06	10800	X	8388	-0-	-2412	-0-	8354	3	31	4	Y	3	3	0	168	1	63
							3	9									
07	11160	X	8604	-0-	-2556	-0-	8570	3	32	4	Y	2	2	0	38	1	25
							2	9									
08	11160	X	7870	-0-	-3290	-0-	7831	3	30	4	Y	8	8	0	15	1	10
							9	9									
09	9960	X	8778	-0-	-1182	-0-	8529	3	37	4	Y	193	9	0	10	1	184
							212	9									
10	9424	X	8926	-0-	-498	-0-	8653	3	38	4	Y	214	8	0	161	1	229
							235	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7546	3	60	4	Y	345	11	0	177	1	498
							380	9									
06	7860	X	7704	-0-	-156	-0-	7207	3	58	4	Y	399	8	0	362	1	527
							439	9									
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	7226	3	56	4	Y	695	6	0	319	1	897
							765	9									
08	8122	X	7071	-0-	-1051	-0-	7012	3	50	4	Y	8	4	0	338	1	563
							9	9									
09	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	6980	3	51	4	Y	219	4	0	553	1	225
							241	9									
10	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7235	3	52	4	Y	227	4	0	198	1	250
							250	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8551	3	31	4	N	221	175	1			305
							243	9									
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9332	3	513	9	N	466	162	1			609
07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9799	3	295	9	N	268	530	1			347
08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9215	3	356	9	N	324	349	1			322
09	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	9578	3			N	-0-					322
*10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	9656	3	971	9	N	883	883	0			322

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

05	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	16764	3	57	4	N	132	6	0	356	1	137
							145	9									
06	17610	X	16743	-0-	-867	-0-	16581	3	54	4	N	98					235
							108	9									
07	18197	X	17210	-0-	-987	-0-	16984	3	51	4	N	159					394
							175	9									
08	17639	X	16484	-0-	-1155	-0-	16267	3	56	4	N	146	353	1			187
							161	9									
09	16740	X	15822	-0-	-918	-0-	15609	3	53	4	N	145					332
							160	9									
10	17298	X	15102	-0-	-2196	-0-	14893	3	49	4	N	145	354	1			123
							160	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2162	3	338	9	N	307	66	0	171	1	254
06	1290	X	1058	-0-	-232	-0-	651	3	407	9	N	370	210	0	181	1	233
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	127	249	1			111
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	106	119	1			98
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	205	77	1			226
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	244	174	1			296

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 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
05	9579	X	5920	-0-	-3659	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
06	0	W	6623	-0-	6623	6623	6623	3			N	-0-					-0-
07	0	W	6864	-0-	6864	13487	6864	3			N	-0-					-0-
08	0	W	6687	-0-	6687	20174	6687	3			N	-0-					-0-
09	0	W	6580	-0-	6580	26754	6580	3			N	-0-					-0-
*10	33483	X	6729	-0-	-26754	-0-	6729	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

05	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7065	-0-	-105	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5699	-0-	-1648	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5404	-0-	-1706	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5897	-0-	-1419	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	2872	3	211	4	N	373	527	1				248
							410	9										
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2188	3	162	4	N	370	354	1				264
							407	9										
07	3317	X	1980	-0-	-1337	-0-	1638	3	144	4	N	180	175	1				269
							198	9										
08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1347	3	165	4	N	127	176	1				220
							140	9										
09	3210	X	1554	-0-	-1656	-0-	1379	3	166	4	N	8						228
							9	9										
10	3317	X	1201	-0-	-2116	-0-	795	3	153	4	N	230	153	1				305
							253	9										

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1180	3	1267	4	N	403	1	0	361	1		443
							443	9										
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1070	3	1199	4	N	365	1	0	352	1		455
							402	9										
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	1146	3	1176	4	N	240	368	1				327
							264	9										
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1147	3	1230	4	N	618	336	1				609
							680	9										
*09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1067	3	966	4	N	275	369	1				515
							303	9										
*10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1317	3	258	4	N	314	350	1				479
							345	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	3			N	-0-					-0-
06	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
07	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10890	-0-	-1665	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10029	-0-	-2121	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3222	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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	962	1	359	4	N	323	178	1			232
							355	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	443	1	7	4	N	398	525	1			105
							438	9									
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	418	1	108	4	N	202	177	1			130
							222	9									
08	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	318	1	838	4	N	317	349	1			98
							349	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	549	1	13	4	N	409	181	1			326
							450	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	430	1	9	4	N	377	351	1			352
							415	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
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4324	3	40	4	N	58	3	0	183	1	82
							64	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4253	3	38	4	N	55	2	0			135
							61	9									
07	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3420	3	33	4	N	46	1	0			180
							51	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4586	3	42	4	N	56	1	0			235
							62	9									
*09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5096	3	46	4	N	52	1	0	176	1	110
							57	9									
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6512	3	62	4	N	79	2	0			187
							87	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
05	16368	X	13442	-0-	-2926	-0-	13374	3	42	4	N	24	9	0			417
							26	9									
06	15270	X	11574	-0-	-3696	-0-	11227	3	36	4	N	283	6	0	178	1	516
							311	9									
07	15779	X	13981	-0-	-1798	-0-	13898	3	41	4	N	38	5	0	170	1	379
							42	9									
08	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12656	3	36	4	N	278	9	0	179	1	469
							306	9									
09	13020	X	3518	-0-	-9502	-0-	3389	3	11	4	N	107	3	0	186	1	387
							118	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	1					388

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	16	1	5031	2	N	440	521	1			257
							76	4	484	9							
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	10	1	4889	2	N	399	344	1			312
							67	4	439	9							
07	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	3202	2	37	4	N	284	524	1			72
							312	9									
08	3906	X	405	-0-	-3501	-0-	389	2	5	4	N	10					82
							11	9									
*09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5515	2	264	4	N	349					431
							384	9									
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4389	2	146	4	N	492	546	1			377
							541	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

05	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	3570	3	119	4	N	318	351	1			280
							350	9									
06	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3409	3	111	4	N	398	359	1			319
							438	9									
07	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	3379	3	116	4	N	317	353	1			283
							349	9									
08	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	3404	3	117	4	N	476	351	1			408
							524	9									
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	3216	3	109	4	N	345	351	1			402
							380	9									
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3319	3	112	4	N	407	176	1			633
							448	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

05	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	3450	-0-	-2280	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4130	-0-	-1233	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3983	-0-	-1207	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8018	3	345	4	N	553	6	0	357	1	422
							608	9									
06	6300	X	5112	-0-	-1188	-0-	4350	3	214	4	N	498	2	0	529	1	389
							548	9									
07	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	4554	3	217	4	N	458	1	0	536	1	310
							504	9									
08	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	4519	3	219	4	N	598	1	0	739	1	168
							658	9									
09	6300	X	4957	-0-	-1343	-0-	4196	3	208	4	N	503	1	0	532	1	138
							553	9									
10	6510	X	4299	-0-	-2211	-0-	3693	3	148	4	N	416	1	0	348	1	205
							458	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	280	1	4299	3	N	481	354	1			375
							25	4	529	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	3	N	634	535	1			474
							33	4	697	9							
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	310	1	4216	3	N	346	179	1			641
							50	4	381	9							
08	4123	X	1932	-0-	-2191	-0-	310	1	1289	3	N	243	1	0	353	1	530
							66	4	267	9							
09	3990	X	2550	-0-	-1440	-0-	300	1	1827	3	N	366	2	0	355	1	539
							20	4	403	9							
10	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	290	1	1711	3	N	186	2	0	176	1	547
							29	4	205	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

05	7037	X	5117	-0-	-1920	-0-	5116	3	1	4	N	-0-					-0-
06	6810	X	4921	-0-	-1889	-0-	4920	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7037	X	5112	-0-	-1925	-0-	5111	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6913	X	4971	-0-	-1942	-0-	4970	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6480	X	4547	-0-	-1933	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

05	10292	X	9357	-0-	-935	-0-	9348	3	9	4	N	-0-					-0-
06	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9310	3	8	4	N	-0-					-0-
07	10044	X	9721	-0-	-323	-0-	9714	3	7	4	N	-0-					-0-
08	10044	X	8967	-0-	-1077	-0-	8960	3	7	4	N	-0-					-0-
09	9720	X	8861	-0-	-859	-0-	8854	3	7	4	N	-0-					-0-
10	9641	X	9181	-0-	-460	-0-	9174	3	7	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

05	5332	X	4621	-0-	-711	-0-	4143	3	113	4	N	332	178	1			536
							365	9									
06	5160	X	4447	-0-	-713	-0-	4079	3	111	4	N	234	177	1			593
							257	9									
07	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4148	3	109	4	N	242	522	1			313
							266	9									
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4070	3	113	4	N	260	353	1			220
							286	9									
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	3927	3	102	4	N	307					527
							338	9									
10	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	3927	3	106	4	N	134					661
							147	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	3882	3	67	4	Y	468	5	0	184	1	493
							515	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2395	3	51	4	Y	313	2	0	165	1	639
							344	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2464	3	48	4	Y	338	1	0	692	1	284
							372	9									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2379	3	43	4	Y	533	1	0	517	1	299
							586	9									
09	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2249	3	41	4	Y	256	1	0	178	1	376
							282	9									
10	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2212	3	39	4	Y	301	1	0	363	1	313
							331	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

05	4526	X	3217	-0-	-1309	-0-	2954	3	4	4	N	235	2	0	179	1	214
							259	9									
06	4380	X	2774	-0-	-1606	-0-	2560	3	6	4	N	189	1	0			402
							208	9									
07	3751	X	2853	-0-	-898	-0-	2659	3	18	4	N	160	1	0	344	1	217
							176	9									
08	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	2656	3	16	4	N	181	1	0	337	1	60
							199	9									
09	3360	X	2954	-0-	-406	-0-	2770	3	10	4	N	158	1	0			217
							174	9									
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3498	3	7	4	N	130	1	0			346
							143	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

05	713	N	610	-0-	-103	-0-	591	3	18	4	Y	1	2	0	169	1	26
							1	9									
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	437	3	48	4	Y	1	1	0	9	1	17
							1	9									
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	526	3	64	4	Y	1	1	0	17	1	-0-
							1	9									
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	311	3	86	4	Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	378	3	52	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	440	3	59	4	Y	27	1	0			26
							30	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

05	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3023	3	1	4	N	-0-					85
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2449	3	1	4	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3164	3	1	4	N	-0-					82
08	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3282	3	1	4	N	-0-					82
*09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	4	N	-0-					82
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	3	1	4	N	-0-					82

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	11304	3			N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	11075	-0-	-3154	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	11763	-0-	-2466	-0-	11763	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	8871	-0-	-4899	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	10458	-0-	-857	-0-	10458	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	9	N	234	177	1			317
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	363	1	80	9	N	73	175	1			215
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	428	1	85	9	N	77					292
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	375	1	210	9	N	191	188	1			295
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	139	1	1	4	N	63	176	1			182
							69	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	458	1	2	4	N	131	178	1			135
							144	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

05	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	3			N	-0-					-0-
06	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	3			N	-0-					-0-
07	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	28885	3			N	-0-					-0-
08	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	23213	3			N	-0-					-0-
*09	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	3			N	-0-					-0-
*10	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

05	3999	X	2962	-0-	-1037	-0-	2912	3	8	4	N	38	1	0			135
							42	9									
06	3870	X	2618	-0-	-1252	-0-	2574	3	7	4	N	34					169
							37	9									
07	3596	X	2476	-0-	-1120	-0-	2443	3	7	4	N	24					193
							26	9									
08	3503	X	1862	-0-	-1641	-0-	1814	3	5	4	N	39	175	1			57
							43	9									
09	2970	X	1562	-0-	-1408	-0-	1558	3	4	4	N	-0-					57
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	4	N	37					94
							41	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	669	1	3	4	N	403	178	1			432
							443	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	1	11	9	N	10	177	1			265
07	1116	N	989	-0-	-127	-0-	689	1	2	4	N	271	176	1			360
							298	9									
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	687	1	222	3	N	155	4	0	176	1	335
							171	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	454	1	227	9	N	206	172	1			369
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	255	1	91	9	N	83	177	1			275

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

05	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	2830	3	7	4	N	770	11	0	349	1	665
							847	9									
06	3990	X	2451	-0-	-1539	-0-	1771	3	47	4	N	575	8	0	514	1	718
							633	9									
07	3937	X	1619	-0-	-2318	-0-	710	3	15	4	N	813	3	0	860	1	668
							894	9									
08	3937	X	1017	-0-	-2920	-0-	684	3	21	4	N	284	4	0	531	1	417
							312	9									
09	3570	X	2119	-0-	-1451	-0-	1694	3	54	4	N	337	5	0			749
							371	9									
10	3689	X	1428	-0-	-2261	-0-	986	3	48	4	N	358	2	0	341	1	764
							394	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8784	-0-	-2407	-0-	8549	3	116	4	N	108	178	1			184
							119	9									
06	8610	X	8371	-0-	-239	-0-	8250	3	88	4	N	30					214
							33	9									
07	9424	X	8715	-0-	-709	-0-	8504	3	87	4	N	113					327
							124	9									
08	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	7893	3	103	4	N	110	347	1			90
							121	9									
09	9120	X	8040	-0-	-1080	-0-	7830	3	96	4	N	104					194
							114	9									
10	8773	X	8703	-0-	-70	-0-	8502	3	113	4	N	80					274
							88	9									

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
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10061	3	12	4	N	47	12	0	178	1	86
							52	9									
06	2820	X	1679	-0-	-1141	-0-	1624	3	1	4	N	49	2	0			133
							54	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12077	3	14	4	N	99	9	0			223
							109	9									
08	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12399	3	17	4	N	160	8	0	175	1	200
							176	9									
*09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11237	3	14	4	N	99	8	0			291
							109	9									
*10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10911	3	13	4	N	81	7	0	182	1	183
							89	9									

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
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3372	3	44	4	N	439	1	0	188	1	417
							483	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3251	3	54	4	N	714	726	1			405
							785	9									
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	2771	3	43	4	N	549	517	1			437
							604	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3165	3	48	4	N	583	700	1			320
							641	9									
*09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2900	3	30	4	N	381	363	1			338
							419	9									
*10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3673	3	32	4	N	621	535	1			424
							683	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
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	370	3	2371	4	N	386	537	1			297
							425	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	346	3	2171	4	N	295	348	1			244
							325	9									
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	459	3	1644	4	N	232	174	1			302
							255	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	540	3	1380	4	N	310	357	1			255
							341	9									
09	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	456	3	1160	4	N	135	176	1			214
							149	9									
10	2201	X	53	-0-	-2148	-0-	9	3	44	4	N	-0-					214

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	2654	3	107	4	N	232	4	0	171	1	241
							255	9									
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3398	3	128	4	N	163	3	0	172	1	229
							179	9									
07	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3308	3	134	4	N	254	1	0	261	1	221
							279	9									
08	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	3030	3	133	4	N	138	1	0	232	1	126
							152	9									
09	3840	X	2994	-0-	-846	-0-	2659	3	108	4	N	206	1	0	99	1	232
							227	9									
10	3844	X	2330	-0-	-1514	-0-	2050	3	91	4	N	172	1	0	179	1	224
							189	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	436	3	10	4	N	131	186	1			460
							144	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	243	3	7	4	N	47	4	0			503
							52	9									
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	339	3	4	4	N	11	2	0			512
							12	9									
08	589	N	206	-0-	-383	-0-	54	3	7	4	N	132	12	0	177	1	455
							145	9									
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	156	3	22	4	N	66	6	0			515
							73	9									
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	4	61	9	N	55					570

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

05	34875	X	31677	-0-	-3198	-0-	31322	3	355	9	N	323	69	0	184	1	294
06	33750	X	29495	-0-	-4255	-0-	29156	3	339	9	N	308	58	0	175	1	365
													4	8			
07	34875	X	29965	-0-	-4910	-0-	29687	3	278	9	N	253	43	0	358	1	217
08	33232	X	21991	-0-	-11241	-0-	21734	3	257	9	N	234	36	0	175	1	240
09	32160	X	15970	-0-	-16190	-0-	15805	3	165	9	N	150	27	0	176	1	187
10	31682	X	22335	-0-	-9347	-0-	22079	3	256	9	N	233	14	0			406

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

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-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	25412	-0-	-2271	-0-	24992	3	61	4	N	326	76	0	175	1	328
							359	9									
06	26790	X	23582	-0-	-3208	-0-	23207	3	59	4	N	287	63	0	352	1	200
							316	9									
07	27466	X	22934	-0-	-4532	-0-	22601	3	62	4	N	246	47	0	177	1	222
							271	9									
08	25978	X	22383	-0-	-3595	-0-	22026	3	62	4	N	268	31	0			459
							295	9									
09	25140	X	21671	-0-	-3469	-0-	21348	3	50	4	N	248	32	0	348	1	327
							273	9									
10	25420	X	18788	-0-	-6632	-0-	18506	3	45	4	N	215	22	0			520
							237	9									

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3903	3	124	4	N	291	11	0	355	1	191
							320	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3807	3	69	4	N	256	8	0	176	1	263
							282	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3898	3	293	9	N	266	6	0	349	1	174
08	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	3813	3	317	9	N	288	5	0	352	1	105
09	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	3626	3	317	9	N	288	5	0	188	1	200
10	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	3746	3	326	9	N	296	5	0	176	1	315

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

05	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1269	3	49	4	N	167	3	0	353	1	229
							184	9									
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1612	3	63	4	N	258	3	0	186	1	298
							284	9									
07	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	1459	3	58	4	N	238	2	0	176	1	358
							262	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	4	N	260	1	0	353	1	264
							286	9									
09	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	1226	3	47	4	N	234	2	0	188	1	308
							257	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1248	3	47	4	N	248	2	0	188	1	366
							273	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	8339	X	6692	-0-	-1647	-0-	6510	3	65	4	N	106	1	0			164
							117	9									
06	8070	X	6445	-0-	-1625	-0-	6251	3	63	4	N	119	1	0			282
							131	9									
07	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	5961	3	69	4	N	89	1	0	182	1	188
							98	9									
08	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6030	3	69	4	N	101	1	0			288
							111	9									
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6194	3	60	4	N	110	180	1			218
							121	9									
10	6696	X	4293	-0-	-2403	-0-	4172	3	44	4	N	70	1	0			287
							77	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5684	3	304	9	N	276	1	0	175	1	339
06	5880	X	3913	-0-	-1967	-0-	3902	3	11	9	N	10					349
07	6293	X	2309	-0-	-3984	-0-	2148	3	161	9	N	146	176	1			319
08	6293	X	2136	-0-	-4157	-0-	2136	3			N	-0-					319
09	6090	X	2866	-0-	-3224	-0-	2866	3			N	-0-					319
10	5983	X	1877	-0-	-4106	-0-	1877	3			N	-0-					319

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7773	3	1	4	N	-0-					-0-
06	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6733	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6758 X	6515	-0-	-243	-0-	6514	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6913 X	6335	-0-	-578	-0-	6334	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6690 X	5970	-0-	-720	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
10	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

05	11222 X	10741	-0-	-481	-0-	10740	3	1	4	N	-0-					-0-
06	10710 X	10195	-0-	-515	-0-	10194	3	1	4	N	-0-					-0-
07	11005 X	10353	-0-	-652	-0-	10352	3	1	4	N	-0-					-0-
08	10819 X	10440	-0-	-379	-0-	10439	3	1	4	N	-0-					-0-
09	10470 X	9804	-0-	-666	-0-	9803	3	1	4	N	-0-					-0-
10	10726 X	9993	-0-	-733	-0-	9992	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

05	2232 X	1621	-0-	-611	-0-	1162	3	459	9	N	417	14	0	344	1	408
06	2160 X	1201	-0-	-959	-0-	869	3	2	4	N	300	25	0	175	1	508
						330	9									
07	2232 X	549	-0-	-1683	-0-	141	4	408	9	N	371	509	1			370
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1503	3	69	4	N	256	4	0	176	1	446
						282	9									
09	1560 X	1152	-0-	-408	-0-	798	3	354	9	N	322	10	0	343	1	415
10	1612 X	196	-0-	-1416	-0-	46	4	150	9	N	136	177	1			374

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

05	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10070	3	1	4	N	12	4	0			44
						13	9									
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5067	3	9	9	N	8	2	0			50
07	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	13389	3	1	4	N	11	4	0			58
						12	9									
08	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	10984	3	1	4	N	15	3	0			70
						17	9									
*09	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9915	3	1	4	N	24	3	0			91
						26	9									
*10	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	4	N	2	2	0			91
						2	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

05	3503 X	2581	-0-	-922	-0-	2234	3	77	4	N	245	4	0	178	1	200
						270	9									
06	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2547	3	99	4	N	270	4	0	186	1	280
						297	9									
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	2617	3	110	4	N	381	1	0	348	1	312
						419	9									
08	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2301	3	93	4	N	277	1	0	348	1	240
						305	9									
09	3390 X	2743	-0-	-647	-0-	2279	3	99	4	N	332	1	0	364	1	207
						365	9									
*10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2807	3	131	4	N	382	1	0	355	1	233
						420	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	4254	3	320	9	N	291	6	0	178	1	335
06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4008	3	297	9	N	270	4	0	363	1	238
07	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	3788	3	315	9	N	286	2	0	177	1	345
08	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3608	3	277	9	N	252	2	0	172	1	423
09	4440	X	3706	-0-	-734	-0-	3394	3	312	9	N	284	2	0	345	1	360
10	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	3678	3	343	9	N	312	2	0	355	1	315

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

05	6541	X	3988	-0-	-2553	-0-	3424	3	157	4	N	370	1	0	366	1	327
							407	9									
06	6330	X	3543	-0-	-2787	-0-	3006	3	139	4	N	362	1	0	530	1	158
							398	9									
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4999	3	183	4	N	474	178	1			454
							521	9									
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4824	3	167	4	N	370	551	1			273
							407	9									
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4583	3	153	4	N	442	332	1			383
							486	9									
*10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4738	3	162	4	N	462	543	1			302
							508	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

05	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	3702	3	118	4	N	356	6	0	366	1	287
							392	9									
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	3666	3	119	4	N	337	5	0	357	1	262
							371	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5912	3	118	4	N	307	5	0	170	1	394
							338	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5821	3	111	4	N	300	4	0	535	1	155
							330	9									
*09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5726	3	112	4	N	335	4	0	169	1	317
							369	9									
*10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6001	3	124	4	N	356	5	0	178	1	490
							392	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

05	24397	X	16835	-0-	-7562	-0-	16835	3			N	-0-					-0-
06	20760	X	16866	-0-	-3894	-0-	16866	3			N	-0-					-0-
07	20522	X	17336	-0-	-3186	-0-	17336	3			N	-0-					-0-
08	19437	X	14795	-0-	-4642	-0-	14795	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	15555	-0-	-3105	-0-	15555	3			N	-0-					-0-
10	17422	X	8135	-0-	-9287	-0-	8135	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

05	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	5807	3	251	4	Y	728	10	0	343	1	755
							801	9									
06	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5731	3	237	4	Y	381	8	0	564	1	564
							419	9									
07	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	5519	3	218	4	Y	6	6	0	184	1	-0-
							7	9									
08	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	5723	3	214	4	Y	419	5	0	140	1	274
							461	9									
09	6840	X	5821	-0-	-1019	-0-	5172	3	200	4	Y	408	5	0	448	1	229
							449	9									
10	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	5373	3	200	4	Y	657	4	0	638	1	244
							723	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	310	1	964	3	N	417	15	0	520	1	305
							6	4	459	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	300	1	1224	3	N	328	6	0	169	1	457
							361	9					1	8			
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	3	N	440	5	0	529	1	364
							484	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	290	1	1035	3	N	423	4	0	345	1	438
							465	9									
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	280	1	897	3	N	608	6	0	526	1	514
							669	9									
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	300	1	442	3	N	377	4	0	166	1	721
							21	4	415	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

05	4495	X	3573	-0-	-922	-0-	3492	3	81	9	N	74	7	0			189
06	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3296	3	85	9	N	77	5	0	177	1	84
07	3999	X	2495	-0-	-1504	-0-	2438	3	57	9	N	52	4	0			132
08	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3284	3	15	4	N	41	6	0			167
							45	9									
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	3	87	9	N	79	6	0			240
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3382	3	3	4	N	72	7	0			305
							79	9									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1680	3	736	4	N	74	1	0			198
							81	9									
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1583	3	715	4	N	87					285
							96	9									
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1719	3	758	4	N	69					354
							76	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1433	3	761	4	N	76	175	1			255
							84	9									
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	1703	3	741	4	N	79					334
							87	9									
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	1540	3	781	4	N	78	178	1			234
							86	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

05	20708	X	19515	-0-	-1193	-0-	19355	3	160	9	N	145	26	0	175	1	117
06	19350	X	17995	-0-	-1355	-0-	17672	3	323	9	N	294	18	0	2	8	391
07	19995	X	10330	-0-	-9665	-0-	10244	3	86	9	N	78	11	0	176	1	282
08	19840	X	15994	-0-	-3846	-0-	15944	3	50	9	N	45	18	0			309
09	18900	X	14943	-0-	-3957	-0-	14816	3	127	9	N	115	14	0	177	1	233
*10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	19836	3	174	9	N	158	26	0			365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	9405	3	2059	4	N	167	10	0	175	1	112
							184	9									
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	8974	3	2006	4	N	168	6	0			274
							185	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	8369	3	2088	4	N	135	6	0	181	1	222
							149	9									
08	11346	X	7788	-0-	-3558	-0-	5625	3	2045	4	N	107	4	0			325
							118	9									
*09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	8904	3	2081	4	N	156	6	0	174	1	301
							172	9									
10	11346	X	9519	-0-	-1827	-0-	7387	3	1969	4	N	148	7	0			442
							163	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

05	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14522	3	18	4	N	62	7	0	176	1	60
							68	9									
06	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12773	3	16	4	N	46	4	0	1	8	101
							51	9									
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12209	3	18	4	N	53	4	0			150
							58	9									
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11591	3	17	4	N	57	11	0			196
							63	9									
*09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12832	3	16	4	N	64	10	0			250
							70	9									
*10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11570	3	14	4	N	69	13	0			306
							76	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

05	9362	X	8551	-0-	-811	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	7966	3	1	4	N	-0-					-0-
07	9362	X	7914	-0-	-1448	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	7431	-0-	-1590	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	6737	-0-	-1633	-0-	6736	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

05	6417	X	5906	-0-	-511	-0-	5350	3	63	4	N	448	176	1			484
							493	9									
06	6090	X	5377	-0-	-713	-0-	5050	3	55	4	N	247	352	1			379
							272	9									
07	6293	X	5249	-0-	-1044	-0-	5077	3	55	4	N	106	178	1			307
							117	9									
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	5008	3	53	4	N	351	356	1			302
							386	9									
09	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	4724	3	52	4	N	256	178	1			380
							282	9									
10	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	4784	3	54	4	N	288	331	1			337
							317	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20088 X	5201	-0-	-14887	-0-	5178 3 17 9	6 4	N	15	3 0		75
06	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	20371 3 57 9	20 4	N	52	9 0	1 8	117
07	20088 X	16246	-0-	-3842	-0-	16185 3 46 9	15 4	N	42	5 0		154
08	18197 X	17607	-0-	-590	-0-	17536 3 51 9	20 4	N	46	12 0		188
09	20460 X	10909	-0-	-9551	-0-	10865 3 33 9	11 4	N	30	8 0		210
10	21142 X	4434	-0-	-16708	-0-	4411 3 18 9	5 4	N	16	3 0		223

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

05	30721 X	28031	-0-	-2690	-0-	27863 3 144 9	24 4	N	131	33 0		178
06	29760 X	22563	-0-	-7197	-0-	22422 3 121 9	20 4	N	110	22 0 1 8	177 1	88
07	30752 X	12035	-0-	-18717	-0-	11964 3 56 9	15 4	N	51	9 0		130
08	30752 X	13878	-0-	-16874	-0-	13815 3 52 9	11 4	N	47	12 0		165
*09	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	34512 3 187 9	28 4	N	170	32 0	176 1	127
10	28024 X	25585	-0-	-2439	-0-	25436 3 128 9	21 4	N	116	20 0		223

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

05	11594 X	7627	-0-	-3967	-0-	7528 3 79 9	20 4	N	72	3 0		247
06	11220 X	10104	-0-	-1116	-0-	9994 3 95 9	15 4	N	86	3 0	177 1	153
07	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	16630 3 200 9	23 4	N	182	5 0		330
08	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14668 3 174 9	43 4	N	158	4 0	175 1	309
*09	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10081 3 119 9	25 4	N	108	3 0	176 1	238
10	10447 X	9992	-0-	-455	-0-	9829 3 141 9	22 4	N	128	4 0		362

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

05	4836 X	3899	-0-	-937	-0-	3888 3	11 9	N	10	2 0		39
06	4680 X	3709	-0-	-971	-0-	3707 3	2 9	N	2	2 0		39
07	4836 X	3688	-0-	-1148	-0-	3682 3	6 9	N	5	1 0		42
08	4247 X	3606	-0-	-641	-0-	3599 3	7 9	N	6	1 0		47
09	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	3424 3	4 9	N	4	1 0		50
10	3906 X	3419	-0-	-487	-0-	3415 3	4 9	N	4	1 0		53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	16635	-0-	-8785	-0-	16596	3	6	4	N	30	10	0			154
							33	9									
06	20520	X	15069	-0-	-5451	-0-	15032	3	5	4	N	29	8	0	1	8	174
							32	9									
07	17484	X	14686	-0-	-2798	-0-	14653	3	5	4	N	25	6	0			193
							28	9									
08	17484	X	15648	-0-	-1836	-0-	15612	3	5	4	N	28	9	0			212
							31	9									
09	16920	X	984	-0-	-15936	-0-	983	3	1	4	N	-0-					212
10	16647	X	1153	-0-	-15494	-0-	1153	3			N	-0-					212

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	674	-0-	-380	-0-	280	1	40	3	N	321	7	0	177	1	492
							1	4	353	9							
06	990	N	629	-0-	-361	-0-	290	1	339	9	N	308	338	1			462
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	300	1	763	3	N	296	2	0	176	1	580
							326	9									
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	290	1	31	3	N	314	524	1			370
							345	9									
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	290	1	334	3	N	264	1	0	177	1	456
							9	4	290	9							
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	280	1	347	3	N	344	1	0	347	1	452
							8	4	378	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4070	-0-	-1355	-0-	3230	3	840	9	N	764	2	0	531	1	714
06	4530	X	4006	-0-	-524	-0-	3438	3	568	9	N	516	1	0	870	1	359
07	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	3095	3	604	9	N	549	356	1			552
08	4433	X	3261	-0-	-1172	-0-	2899	3	362	9	N	329	531	1			350
09	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3244	3	464	9	N	422					772
10	4154	X	2063	-0-	-2091	-0-	1888	3	175	9	N	159					931

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
05	10230	X	7527	-0-	-2703	-0-	7487	3	3	4	Y	34	4	0			87
							37	9									
06	9270	X	7731	-0-	-1539	-0-	7670	3	3	4	Y	53	4	0	76	1	59
							58	9					1	8			
07	9579	X	6609	-0-	-2970	-0-	6581	3	3	4	Y	23	2	0			80
							25	9									
08	8277	X	6530	-0-	-1747	-0-	6492	3	3	4	Y	32	1	0			111
							35	9									
09	8010	X	5649	-0-	-2361	-0-	5629	3	2	4	Y	16	2	0	90	1	35
							18	9									
10	7998	X	4624	-0-	-3374	-0-	4619	3	1	4	Y	4	2	0			37
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18980	3	46	4	N	219	17	0	177	1	325
							241	9									
06	26430	X	18067	-0-	-8363	-0-	17884	3	44	4	N	126	13	0	175	1	263
							139	9									
07	27311	X	17989	-0-	-9322	-0-	17788	3	48	4	N	139	9	0	174	1	219
							153	9									
08	27311	X	17432	-0-	-9879	-0-	17003	3	45	4	N	349	7	0	357	1	204
							384	9									
09	22200	X	17821	-0-	-4379	-0-	17531	3	38	4	N	229	8	0	177	1	248
							252	9									
10	19282	X	18070	-0-	-1212	-0-	17834	3	42	4	N	176	7	0			417
							194	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

05	21297	X	19572	-0-	-1725	-0-	19482	3	12	4	Y	71	33	0			103
							78	9									
06	22980	X	20550	-0-	-2430	-0-	20479	3	13	4	Y	53	30	0	91	1	33
							58	9					2	8			
07	23746	X	16983	-0-	-6763	-0-	16904	3	14	4	Y	59	19	0			73
							65	9									
08	23746	X	15886	-0-	-7860	-0-	15825	3	11	4	Y	45	13	0			105
							50	9									
09	21180	X	6652	-0-	-14528	-0-	6626	3	5	4	Y	19	7	0	85	1	32
							21	9									
10	21235	X	55	-0-	-21180	-0-	51	3	4	9	Y	4					36

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

05	10106	X	8237	-0-	-1869	-0-	8228	3	5	4	N	4	4	0			137
							4	9									
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8755	3	7	4	N	4	3	0	1	8	137
							4	9									
07	11284	X	7853	-0-	-3431	-0-	7845	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
08	11284	X	8073	-0-	-3211	-0-	8064	3	7	4	N	2	2	0			136
							2	9									
09	8760	X	7958	-0-	-802	-0-	7950	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
10	9052	X	7201	-0-	-1851	-0-	7193	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
*10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					3

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

05	5363	X	1999	-0-	-3364	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	0			175
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5962	3	1	9	N	1	1	0			175
07	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	4367	3			N	-0-					175
08	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	4195	3			N	-0-					175
09	5790	X	4069	-0-	-1721	-0-	4069	3			N	-0-					175
10	5983	X	4023	-0-	-1960	-0-	4023	3			N	-0-					175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	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

05	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	2782	3	107	4	N	165	2	0	175	1	212
						182	9									
06	3390 X	3141	-0-	-249	-0-	2624	3	101	4	N	378	2	0	355	1	233
						416	9									
07	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	2634	3	100	4	N	347	2	0	358	1	220
						382	9									
08	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	2600	3	95	4	N	344	1	0	352	1	211
						378	9									
09	3300 X	2820	-0-	-480	-0-	2461	3	92	4	N	243	1	0	182	1	271
						267	9									
10	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2498	3	95	4	N	353	1	0	373	1	250
						388	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

05	23126 X	19801	-0-	-3325	-0-	19626	3	175	9	N	159	48	0	178	1	94
06	23280 X	21079	-0-	-2201	-0-	20916	3	163	9	N	148	46	0	1	8	195
07	24056 X	18182	-0-	-5874	-0-	18019	3	163	9	N	148	30	0	176	1	137
08	24056 X	14685	-0-	-9371	-0-	14637	3	48	9	N	44	14	0			167
*09	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	24319	3	226	9	N	205	25	0			347
10	21793 X	19993	-0-	-1800	-0-	19850	3	143	9	N	130	16	0			461

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

05	17453 X	16222	-0-	-1231	-0-	15949	3	27	4	N	224	5	0	176	1	323
						246	9									
06	16440 X	15416	-0-	-1024	-0-	15390	3	26	4	N	-0-	176	1			147
07	16926 X	16201	-0-	-725	-0-	16178	3	23	4	N	-0-					147
08	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17682	3	27	4	N	60					207
						66	9									
*09	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	16245	3	25	4	N	50					257
						55	9									
10	16213 X	15384	-0-	-829	-0-	15318	3	23	4	N	39	181	1			115
						43	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

05	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					145
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					145
07	10633 X	9845	-0-	-788	-0-	9734	3	111	9	N	101	11	0			235
08	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	16735	3	124	9	N	113	4	0			344
*09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11918	3	1	4	N	88	3	0	175	1	254
						97	9									
*10	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	9295	3	1452	4	N	80	3	0			331
						88	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12172	-0-	-2026	-0-	12168	3	1	4	N	3	2	0			235
							3	9									
06	13740	X	10391	-0-	-3349	-0-	10389	3	1	4	N	1	1	0			235
							1	9									
07	13392	X	12922	-0-	-470	-0-	12921	3	1	4	N	-0-	1	0			234
08	13392	X	12320	-0-	-1072	-0-	12319	3	1	4	N	-0-					234
09	12960	X	11836	-0-	-1124	-0-	11835	3	1	4	N	-0-	1	0			233
10	12183	X	9477	-0-	-2706	-0-	9475	3	1	4	N	1	1	0			233
							1	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

05	2201	X	1375	-0-	-826	-0-	534	1	516	3	N	295	8	0	503	1	93
							325	9									
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	325	1	873	3	N	333	4	0			422
							1032	4	366	9							
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	389	1	3180	3	N	543	5	0	728	1	232
							287	4	597	9							
08	3720	X	1658	-0-	-2062	-0-	379	1	783	3	N	326	11	0	170	1	377
							137	4	359	9							
09	3600	X	1002	-0-	-2598	-0-	336	1	405	3	N	55	12	0			420
							200	4	61	9							
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	514	1	1716	3	N	486	7	0	337	1	562
							318	4	535	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7594	3	2	4	N	6					79
							7	9									
06	6780	X	5529	-0-	-1251	-0-	5519	3	1	4	N	8					87
							9	9									
07	6975	X	5193	-0-	-1782	-0-	5192	3	1	4	N	-0-					87
08	7378	X	3347	-0-	-4031	-0-	3343	3	1	4	N	3					90
							3	9									
09	7140	X	5612	-0-	-1528	-0-	5610	3	2	4	N	-0-					90
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7565	3	2	4	N	7					97
							8	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

05	14229	X	10892	-0-	-3337	-0-	10891	3	1	4	N	-0-					157
06	13080	X	10529	-0-	-2551	-0-	10528	3	1	4	N	-0-					157
07	13516	X	10695	-0-	-2821	-0-	10694	3	1	4	N	-0-					157
08	13516	X	10569	-0-	-2947	-0-	10568	3	1	4	N	-0-					157
09	11940	X	10999	-0-	-941	-0-	10998	3	1	4	N	-0-					143
10	10881	X	10528	-0-	-353	-0-	10527	3	1	4	N	-0-					143

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	10091	3	214	4	N	799	4	0	870	1	615
							879	9									
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11285	3	224	4	N	760	2	0	709	1	664
							836	9									
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8319	3	190	4	N	458	1	0	522	1	599
							504	9									
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9091	3	188	4	N	517	696	1			420
							569	9									
*09	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	11927	3	343	4	N	879	1	0	903	1	395
							967	9									
*10	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	10595	3	309	4	N	872	2	0	715	1	550
							959	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	11006	-0-	-2510	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
08	13516	X	9059	-0-	-4457	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
09	13080	X	8475	-0-	-4605	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	8263	-0-	-5253	-0-	8263	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	11130	-0-	-9671	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
06	17970	X	10037	-0-	-7933	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	9484	-0-	-9085	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	7343	-0-	-11226	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	6690	-0-	-4080	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	172	-0-	-10957	-0-	172	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5948	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7500	X	6304	-0-	-1196	-0-	6303	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7750	X	6157	-0-	-1593	-0-	6156	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7657	X	6371	-0-	-1286	-0-	6370	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6840	X	6681	-0-	-159	-0-	6680	3	1	4	N	-0-					-0-
10	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	5615	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	4	242	9	Y	220	90	1			577
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2713	3	3	4	Y	150	370	1			357
							165	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	976	3	171	9	Y	155	176	1			336
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	219	192	1			363
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1416	3	179	9	Y	163	115	1			411
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	471	3	300	9	Y	273	199	1			485

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
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	618	-0-	-994	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-	51090	3	6	4	N	-0-					-0-
*09	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45311	3	5	4	N	-0-					-0-
*10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	39489	3	4	4	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14532	-0-	14532	14532	14532	3			N	-0-					-0-
06	30525	X	15993	-0-	-14532	-0-	15993	3			N	-0-					-0-
07	18600	X	9219	-0-	-9381	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	3733	-0-	-14154	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
09	17310	X	3617	-0-	-13693	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	6268	-0-	-10255	-0-	6268	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	17825	-0-	-899	-0-	17821	3	1	4	N	3	3	0			107
							3	9									
06	17940	X	17521	-0-	-419	-0-	17520	3	1	4	N	-0-					107
07	18073	X	17570	-0-	-503	-0-	17566	3	1	4	N	3					110
							3	9									
08	18073	X	15224	-0-	-2849	-0-	15223	3	1	4	N	-0-					110
09	17520	X	15126	-0-	-2394	-0-	15124	3	2	4	N	-0-					110
10	18104	X	15474	-0-	-2630	-0-	15473	3	1	4	N	-0-					110

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
*10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	6466	3	941	9	N	855	23	0	1217	1	120

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

05	3782	X	1772	-0-	-2010	-0-	1571	3	201	9	Y	183	2	0	85	1	502
06	5250	X	178	-0-	-5072	-0-	1	4	177	9	Y	161	332	1			331
07	5425	X	1278	-0-	-4147	-0-	965	3	188	4	Y	114	171	1			283
							125	9									
08	5425	X	1839	-0-	-3586	-0-	1746	3	7	4	Y	78	162	1			199
							86	9									
09	2670	X	1647	-0-	-1023	-0-	1475	3	11	4	Y	146	63	1			282
							161	9									
10	1767	X	908	-0-	-859	-0-	599	3	309	9	Y	281	137	1			426

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

05	2666	X	1091	-0-	-1575	-0-	987	3	21	4	N	75	5	0			255
							83	9									
06	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	1934	3	21	4	N	83	8	0	172	1	158
							91	9									
07	2666	X	1929	-0-	-737	-0-	1831	3	20	4	N	71	6	0			223
							78	9									
08	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	1829	3	19	4	N	99	5	0	182	1	135
							109	9									
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1748	3	20	4	N	102	5	0			232
							112	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1754	3	22	4	N	101	4	0	172	1	157
							111	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

05	12431	X	11106	-0-	-1325	-0-	11022	3	19	4	Y	59	1	0	62	1	87
							65	9									
06	11550	X	10849	-0-	-701	-0-	10776	3	17	4	Y	51	86	1			52
							56	9									
07	11966	X	10949	-0-	-1017	-0-	10886	3	18	4	Y	41	58	1			35
							45	9									
08	11966	X	8642	-0-	-3324	-0-	8587	3	16	4	Y	35	27	1			43
							39	9									
09	11580	X	9549	-0-	-2031	-0-	9479	3	17	4	Y	48	28	1			63
							53	9									
10	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10123	3	17	4	Y	34					97
							37	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9605	-0-	-1307	-0-	9523	3	17	4	Y	59	1	0	62	1	85
							65	9									
06	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	9072	3	15	4	Y	51	86	1			50
							56	9									
07	9858	X	9353	-0-	-505	-0-	9292	3	15	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	9796	X	4685	-0-	-5111	-0-	4635	3	9	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	9480	X	5307	-0-	-4173	-0-	5248	3	9	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
*10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10970	3	19	4	Y	35					95
							39	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11104	-0-	-1358	-0-	11024	3	17	4	Y	57	61	1			86
							63	9									
06	11520	X	10804	-0-	-716	-0-	10737	3	14	4	Y	48	86	1			48
							53	9									
07	12121	X	10645	-0-	-1476	-0-	10584	3	14	4	Y	43	55	1			36
							47	9									
08	12121	X	8324	-0-	-3797	-0-	8273	3	11	4	Y	36	27	1			45
							40	9									
09	11730	X	9007	-0-	-2723	-0-	8944	3	10	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	10239	-0-	-921	-0-	10188	3	12	4	Y	35					98
							39	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
06	0	W	8998	-0-	8998	8998	8998	3			N	-0-					-0-
07	0	W	8510	-0-	8510	17508	8510	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8406	-0-	8406	25914	8406	3			N	-0-					-0-
09	0	W	7367	-0-	7367	33281	7367	3			N	-0-					-0-
*10	41773	X	8492	-0-	-33281	-0-	8492	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	7038	-0-	-2944	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9982	X	8793	-0-	-1189	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
*09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
*10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	4	N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3631	3	34	4	N	427	356	1			275
							470	9									
06	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	3378	3	31	4	N	374	357	1			292
							411	9									
07	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	2237	3	23	4	N	245					537
							270	9									
08	4340	X	2230	-0-	-2110	-0-	1886	3	15	4	N	299	526	1			310
							329	9									
09	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	3732	3	30	4	N	350					660
							385	9									
10	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3336	3	26	4	N	306	689	1			277
							337	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12118	3	19	4	Y	58	62	1			85
							64	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9111	3	13	4	Y	51	86	1			50
							56	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9543	3	13	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	8835	X	8239	-0-	-596	-0-	8183	3	15	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
*09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8535	3	15	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
*10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10077	3	16	4	Y	35					95
							39	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	2689	-0-	-8285	-0-	2453	3	36	4	Y	182	4	0	390	1	181
							200	9					1	8			
06	6090	X	3567	-0-	-2523	-0-	2797	3	37	4	Y	666	5	0	261	1	581
							733	9									
07	7161	X	4301	-0-	-2860	-0-	3854	3	43	4	Y	367	5	0	509	1	433
							404	9									
08	7161	X	4708	-0-	-2453	-0-	4475	3	24	4	Y	190	5	0	469	1	149
							209	9									
09	6930	X	4206	-0-	-2724	-0-	3973	3	49	4	Y	167	5	0	177	1	134
							184	9									
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3033	3	53	4	Y	343	3	0	358	1	116
							377	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	15376	X	13130	-0-	-2246	-0-	12993	3	30	4	Y	97	89	1			99
							107	9									
06	14670	X	12427	-0-	-2243	-0-	12322	3	25	4	Y	73	89	1			83
							80	9									
07	15159	X	12854	-0-	-2305	-0-	12762	3	28	4	Y	58	46	1			94
							64	9									
08	15159	X	11917	-0-	-3242	-0-	11794	3	28	4	Y	86	92	1			88
							95	9									
09	14070	X	12245	-0-	-1825	-0-	12127	3	23	4	Y	86	47	1			127
							95	9									
10	13144	X	12281	-0-	-863	-0-	12183	3	19	4	Y	72					199
							79	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13832	-0-	-738	-0-	13695	3	29	4	Y	98	89	1			98
							108	9									
06	14100	X	12927	-0-	-1173	-0-	12825	3	27	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
07	14570	X	13199	-0-	-1371	-0-	13111	3	27	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
08	14570	X	12218	-0-	-2352	-0-	12102	3	27	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	14100	X	11074	-0-	-3026	-0-	10953	3	26	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	13826	X	10067	-0-	-3759	-0-	9960	3	27	4	Y	73					198
							80	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11161	-0-	-1921	-0-	11078	3	16	4	Y	61	1	0	59	1	86
							67	9									
06	12000	X	10544	-0-	-1456	-0-	10474	3	13	4	Y	52	87	1			51
							57	9									
07	12400	X	6615	-0-	-5785	-0-	6558	3	11	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	12400	X	8566	-0-	-3834	-0-	8512	3	13	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	11910	X	9076	-0-	-2834	-0-	9012	3	11	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	9689	-0-	-1471	-0-	9637	3	13	4	Y	35					98
							39	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	Y	97	86	1			98
							107	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6216	3	14	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9368	3	36	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7375	3	25	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8028	3	28	4	Y	91	45	1			130
							100	9									
*10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	3	32	4	Y	73					203
							80	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183 X	9942	-0-	-2241	-0-	9939	3	1	4	Y	2	1	0			10
						2	9									
06	11790 X	8538	-0-	-3252	-0-	8537	3	1	4	Y	-0-					10
07	10075 X	8365	-0-	-1710	-0-	8364	3	1	4	Y	-0-					10
08	10075 X	8184	-0-	-1891	-0-	8183	3	1	4	Y	-0-					10
09	9750 X	8880	-0-	-870	-0-	8877	3	1	4	Y	2					12
						2	9									
*10	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9445	3	1	4	Y	-0-					12

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

05	11718 X	10777	-0-	-941	-0-	10775	3	2	9	Y	2	1	0			8
06	10590 X	7565	-0-	-3025	-0-	7565	3			Y	-0-					8
07	10943 X	8792	-0-	-2151	-0-	8792	3			Y	-0-					9
08	10788 X	7482	-0-	-3306	-0-	7482	3			Y	-0-					9
09	10440 X	8313	-0-	-2127	-0-	8312	3	1	9	Y	1					10
10	10788 X	10233	-0-	-555	-0-	10233	3			Y	-0-					10

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

05	7006 X	4375	-0-	-2631	-0-	4229	3	67	4	Y	72	7	0			159
						79	9									
06	6690 X	2957	-0-	-3733	-0-	2938	3	13	4	Y	5	5	0			159
						6	9									
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8042	3	107	9	Y	97	10	0			246
08	6603 X	6404	-0-	-199	-0-	6324	3	80	9	Y	73	7	0	134	1	178
09	6360 X	6225	-0-	-135	-0-	6145	3	80	9	Y	73	7	0			244
*10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5415	3	44	4	Y	61	5	0			300
						67	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

05	16058 X	14538	-0-	-1520	-0-	14405	3	26	4	Y	97	89	1			98
						107	9									
06	14910 X	13526	-0-	-1384	-0-	13427	3	24	4	Y	68	89	1			77
						75	9									
07	15407 X	14072	-0-	-1335	-0-	13985	3	26	4	Y	55	43	1			89
						61	9									
08	15283 X	13163	-0-	-2120	-0-	13049	3	25	4	Y	81	86	1			84
						89	9									
09	14490 X	11378	-0-	-3112	-0-	11260	3	23	4	Y	86	45	1			125
						95	9									
10	14539 X	13806	-0-	-733	-0-	13707	3	19	4	Y	73					198
						80	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

05	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12396	3	3	4	N	-0-					-0-
06	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9914	3	2	4	N	-0-					-0-
07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8806	3	1	4	N	-0-					-0-
08	12400 X	7627	-0-	-4773	-0-	7626	3	1	4	N	-0-					-0-
09	12000 X	6443	-0-	-5557	-0-	6442	3	1	4	N	-0-					-0-
10	12400 X	5929	-0-	-6471	-0-	5928	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	8959	X	6559	-0-	-2400	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	5669	-0-	-2484	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	2210	-0-	-5943	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	2707	-0-	-4283	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	3573	-0-	-3650	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11110	-0-	-608	-0-	11109	3	1	4	N	-0-					-0-
06	12630	X	7364	-0-	-5266	-0-	7363	3	1	4	N	-0-					-0-
07	13051	X	5548	-0-	-7503	-0-	5547	3	1	4	N	-0-					-0-
08	13051	X	6624	-0-	-6427	-0-	6623	3	1	4	N	-0-					-0-
09	12150	X	6968	-0-	-5182	-0-	6967	3	1	4	N	-0-					-0-
10	11098	X	7425	-0-	-3673	-0-	7424	3	1	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7170	3	2	9	Y	2	1	0			9
06	7830	X	6658	-0-	-1172	-0-	6657	3	1	9	Y	1					10
07	8091	X	7070	-0-	-1021	-0-	7070	3			Y	-0-					10
08	7161	X	6794	-0-	-367	-0-	6794	3			Y	-0-					10
09	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6626	3	1	9	Y	1					11
*10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			Y	-0-					11

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8057	-0-	-1398	-0-	8055	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	9150	X	6961	-0-	-2189	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7447	-0-	-1202	-0-	7446	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7463	3	1	4	N	-0-					-0-
09	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	7493	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	495	3	179	9	N	163	175	1			269
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	510	3	217	9	N	197	210	1			256
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	387	3	77	9	N	70					326
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	510	3	160	9	N	145					471
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	441	3	251	9	N	228	178	1			521
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	447	3	55	9	N	50					571

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					68
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1			48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3219	3	954	4	Y	22					171
							24	9									
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	377	3	929	4	Y	6	143	1			34
							7	9									
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	83	3	976	4	Y	-0-					34
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	4793	3	992	4	Y	-0-					34
*09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1154	3	986	4	Y	-0-					34
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3233	3	1049	4	Y	12					46
							13	9									

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
05	10633	X	9697	-0-	-936	-0-	9183	3	84	4	N	391	2	0	519	1	329
							430	9									
06	9960	X	9141	-0-	-819	-0-	8596	3	71	4	N	431	2	0	519	1	239
							474	9									
07	10106	X	9355	-0-	-751	-0-	8792	3	81	4	N	438	1	0	186	1	490
							482	9									
08	10013	X	9094	-0-	-919	-0-	8741	3	74	4	N	254	1	0	540	1	203
							279	9									
09	9570	X	8730	-0-	-840	-0-	8237	3	66	4	N	388	1	0	356	1	234
							427	9									
10	9703	X	8830	-0-	-873	-0-	8259	3	65	4	N	460	1	0	532	1	161
							506	9									

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
05	8990	X	8828	-0-	-162	-0-	8243	3	139	4	N	405	22	0	534	1	230
							446	9					2	8			
06	9240	X	8130	-0-	-1110	-0-	7529	3	115	4	N	442	17	0	353	1	302
							486	9									
07	9641	X	8480	-0-	-1161	-0-	8008	3	132	4	N	309	13	0	374	1	225
							340	9									
08	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	7574	3	102	4	N	251	8	0	187	1	281
							276	9									
09	9330	X	6958	-0-	-2372	-0-	6470	3	64	4	N	385	8	0	366	1	292
							424	9									
10	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7269	3	98	4	N	458	7	0	379	1	364
							504	9									

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
05	5301	X	4343	-0-	-958	-0-	3695	3	75	4	N	521	703	1			270
							573	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4573	3	75	4	N	511	354	1			427
							562	9									
07	5301	X	4494	-0-	-807	-0-	4036	3	91	4	N	334	508	1			253
							367	9									
08	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4145	3	83	4	N	578	526	1			305
							636	9									
09	5220	X	4217	-0-	-1003	-0-	3724	3	79	4	N	376	168	1			513
							414	9									
10	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4265	3	83	4	N	516	562	1			467
							568	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1318	3	N	401	1	0	518	1	313
							6	4	441	9							
06	1290	N	622	-0-	-668	-0-	174	1	242	3	N	183					496
							5	4	201	9							
07	1333	N	489	-0-	-844	-0-	100	1	111	3	N	248					744
							5	4	273	9							
08	1426	N	624	-0-	-802	-0-	392	3	13	4	N	199	181	1			762
							219	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	625	3	226	4	N	481	4	0	524	1	715
							529	9									
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	409	3	49	4	N	243	180	1			778
							267	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

05	7812	X	4468	-0-	-3344	-0-	4398	3	70	9	Y	64	4	0			73
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					73
07	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	137	3	45	9	Y	41					115
08	7099	X	3550	-0-	-3549	-0-	3472	3	3	4	Y	68	1	0	63	1	119
							75	9									
09	6690	X	2711	-0-	-3979	-0-	2638	3	73	9	Y	66	1	0			184
10	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2360	3	63	9	Y	57	1	0			240

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

05	2790	N	622	-0-	-2168	-0-	511	3	111	9	Y	101	2	0	233	1	225
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1455	3	114	9	Y	104	84	1			245
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	4	Y	296	195	1			359
							326	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	4	Y	130	57	1			432
							143	9									
09	1560	N	196	-0-	-1364	-0-	80	3	11	4	Y	95	118	1			409
							105	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	676	3	6	4	Y	36					445
							40	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

05	7936	X	5203	-0-	-2733	-0-	5118	3	6	4	Y	72	7	0			79
							79	9									
06	7680	X	3875	-0-	-3805	-0-	3751	3	124	9	Y	113	5	0			187
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9038	3	116	9	Y	105	7	0			285
08	7843	X	5610	-0-	-2233	-0-	5533	3	77	9	Y	70	4	0	155	1	196
09	7590	X	5504	-0-	-2086	-0-	5427	3	77	9	Y	70	4	0			262
10	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4763	3	65	9	Y	59	3	0			318

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3735	3	685	9	Y	623	3	0	339	1	423
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	2634	3	747	9	Y	679	2	0	701	1	398
													1	8			
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3276	3	679	9	Y	617	3	0	879	1	133
08	4433	X	2977	-0-	-1456	-0-	2317	3	660	9	Y	600	2	0	531	1	200
09	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	1850	3	622	9	Y	565	2	0	351	1	412
10	4433	X	2472	-0-	-1961	-0-	1935	3	537	9	Y	488	3	0			897

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	15816	-0-	-738	-0-	14261	3	454	4	N	1001	24	0	883	1	803
							1101	9									
06	16020	X	15173	-0-	-847	-0-	13794	3	423	4	N	869	18	0	1069	1	585
							956	9									
07	16399	X	14857	-0-	-1542	-0-	13865	3	402	4	N	536	12	0	518	1	591
							590	9									
08	16213	X	15027	-0-	-1186	-0-	13858	3	377	4	N	720	12	0	695	1	604
							792	9									
09	15510	X	14459	-0-	-1051	-0-	13136	3	366	4	N	870	12	0	891	1	571
							957	9									
10	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	13331	3	380	4	N	927	11	0	900	1	587
							1020	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

05	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	328	3	177	4	Y	200	2	0	233	1	324
							220	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	978	3	177	4	Y	106	2	0	119	1	309
							117	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	626	3	150	4	Y	296	1	0	243	1	374
							326	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	747	3	226	4	Y	101	1	0	60	1	414
							111	9									
09	1260	N	344	-0-	-916	-0-	34	3	218	4	Y	84	113	1			385
							92	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	424	3	108	4	Y	36	1	0			420
							40	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

05	17763	X	15774	-0-	-1989	-0-	15274	3	64	4	N	396	24	0	357	1	345
							436	9					1	8			
06	17190	X	14766	-0-	-2424	-0-	14331	3	60	4	N	341	19	0	531	1	136
							375	9									
07	16585	X	15011	-0-	-1574	-0-	14664	3	58	4	N	263	14	0	182	1	203
							289	9									
08	16585	X	14738	-0-	-1847	-0-	14475	3	50	4	N	194	12	0	187	1	198
							213	9									
09	15810	X	14149	-0-	-1661	-0-	13680	3	47	4	N	384	12	0	364	1	206
							422	9									
10	15779	X	13161	-0-	-2618	-0-	12723	3	41	4	N	361	10	0	178	1	379
							397	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

05	2077	N	970	-0-	-1107	-0-	458	3	268	4	Y	222	250	1			399
							244	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1377	3	275	4	Y	108	1	0	131	1	375
							119	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1012	3	310	4	Y	297	264	1			381
							327	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	901	3	79	4	Y	130	61	1			450
							143	9									
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	53	3	209	4	Y	107	123	1			434
							118	9									
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	715	3	76	4	Y	36					470
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7620	-0-	-1990	-0-	7534	3	34	4	N	47	8	0			128
							52	9									
06	8820	X	6645	-0-	-2175	-0-	6604	3	29	4	N	11	6	0			133
							12	9									
07	9114	X	4621	-0-	-4493	-0-	4564	3	20	4	N	34	3	0			164
							37	9									
08	9114	X	5089	-0-	-4025	-0-	5036	3	22	4	N	28	3	0			189
							31	9									
09	8310	X	5189	-0-	-3121	-0-	5147	3	20	4	N	20	3	0			206
							22	9									
10	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	6591	3	21	4	N	34	3	0	175	1	62
							37	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

05	20398	X	17915	-0-	-2483	-0-	17909	3	5	4	N	1	1	0			144
							1	9									
06	19740	X	16871	-0-	-2869	-0-	16860	3	5	4	N	5					149
							6	9									
07	18073	X	16881	-0-	-1192	-0-	16876	3	5	4	N	-0-					148
08	17918	X	15591	-0-	-2327	-0-	15585	3	4	4	N	2					150
							2	9									
09	17340	X	15548	-0-	-1792	-0-	15543	3	5	4	N	-0-					150
10	17918	X	15654	-0-	-2264	-0-	15650	3	4	4	N	-0-					150

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

05	3658	X	1984	-0-	-1674	-0-	1447	3	537	9	Y	488	3	0	868	1	374
06	2670	X	1162	-0-	-1508	-0-	536	3	626	9	Y	569	1	0	459	1	483
07	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	1626	3	575	9	Y	523	1	0	726	1	279
08	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	1951	3	409	9	Y	372	261	1			390
09	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	1863	3	11	9	Y	10	89	1			311
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2024	3	345	9	Y	314	175	1			450

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7825	3	85	4	N	249	5	0	177	1	284
							274	9									
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7439	3	90	4	N	196	3	0	354	1	123
							216	9									
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7604	3	88	4	N	275	2	0			396
							303	9									
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7156	3	59	4	N	228	6	0	357	1	261
							251	9									
*09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7038	3	58	4	N	208	6	0	179	1	284
							229	9									
*10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7604	3	55	4	N	273	5	0	179	1	373
							300	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7140	3	40	4	N	23	1	0	175	1	37
							25	9									
06	7170	X	6954	-0-	-216	-0-	6891	3	27	4	N	33					70
							36	9									
07	7409	X	6830	-0-	-579	-0-	6781	3	7	4	N	38					108
							42	9									
08	7409	X	6817	-0-	-592	-0-	6755	3	38	4	N	22					130
							24	9									
09	6960	X	6379	-0-	-581	-0-	6329	3	30	4	N	18					148
							20	9									
10	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6410	3	24	4	N	22					170
							24	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13028	3	66	4	N	302	29	0	357	1	323
							332	9									
06	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11804	3	50	4	N	224	23	0	168	1	356
							246	9									
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12458	3	60	4	N	159	18	0	182	1	315
							175	9									
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	11942	3	55	4	N	160	16	0	178	1	281
							176	9									
*09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10370	3	45	4	N	172	14	0	188	1	251
							189	9									
10	10199	X	9602	-0-	-597	-0-	9308	3	38	4	N	233	10	0	187	1	287
							256	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

05	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5107	3	67	4	N	151	3	0	159	1	181
							166	9									
06	5550	X	5018	-0-	-532	-0-	4839	3	57	4	N	111	2	0	187	1	103
							122	9									
07	5735	X	4852	-0-	-883	-0-	4605	3	74	4	N	157	1	0			259
							173	9									
08	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	4875	3	102	4	N	135	4	0			390
							149	9									
09	5340	X	4829	-0-	-511	-0-	4595	3	80	4	N	140	5	0	361	1	164
							154	9									
10	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	4520	3	56	4	N	149	4	0			309
							164	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

05	1240	X	846	-0-	-394	-0-	756	3	21	4	Y	63	23	1			69
							69	9									
06	1410	X	655	-0-	-755	-0-	614	3	37	4	Y	4	50	1			23
							4	9									
07	1457	X	764	-0-	-693	-0-	737	3	26	4	Y	1	16	1			8
							1	9									
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1092	3	50	4	Y	389	203	1			194
							428	9									
*09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	930	3	39	4	Y	9	196	1			7
							10	9									
10	837	X	302	-0-	-535	-0-	290	3	10	4	Y	2	8	1			1
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4910	-0-	-1352	-0-	4555	3	54	4	N	274	351	1			167
							301	9									
06	6060	X	5279	-0-	-781	-0-	4975	3	53	4	N	228	166	1			229
							251	9									
07	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	4979	3	56	4	N	201	178	1			252
							221	9									
08	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	4916	3	55	4	N	298	351	1			199
							328	9									
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4587	3	52	4	N	219	176	1			242
							241	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4572	3	53	4	N	240	133	1			349
							264	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

05	3441	X	1473	-0-	-1968	-0-	1084	3	1	4	Y	353	333	1			232
							388	9									
06	3330	X	1261	-0-	-2069	-0-	957	3	304	9	Y	276	335	1			173
07	3441	X	933	-0-	-2508	-0-	932	3	1	4	Y	-0-	173	1			-0-
08	2046	X	531	-0-	-1515	-0-	530	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	1440	X	738	-0-	-702	-0-	737	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1488	X	823	-0-	-665	-0-	566	3	2	4	Y	232	1	0	175	1	56
							255	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

05	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	2539	3	548	9	N	498	4	0	337	1	247
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3171	3	859	9	N	781	4	0	831	1	193
07	4092	X	2830	-0-	-1262	-0-	2427	3	403	9	N	366	2	0	354	1	203
08	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	2394	3	765	9	N	695	2	0	696	1	200
09	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	2258	3	398	9	N	362	2	0	180	1	380
10	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	2800	3	421	9	N	383	2	0	358	1	403

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

05	23343	X	21846	-0-	-1497	-0-	21550	3	51	4	N	223	34	0	342	1	178
							245	9									
06	22440	X	20465	-0-	-1975	-0-	20123	3	46	4	N	269	26	0	176	1	245
							296	9									
07	23188	X	21262	-0-	-1926	-0-	20918	3	49	4	N	268	20	0			493
							295	9									
08	23188	X	20308	-0-	-2880	-0-	19991	3	44	4	N	248	16	0	530	1	195
							273	9									
09	22110	X	14916	-0-	-7194	-0-	14699	3	29	4	N	171	12	0	170	1	184
							188	9									
10	21855	X	17490	-0-	-4365	-0-	17178	3	33	4	N	254	13	0	314	1	111
							279	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5084	-0-	-1519	-0-	4129	3	51	4	Y	822	25	0	633	1	790
							904	9									
06	6390	X	2906	-0-	-3484	-0-	2337	3	141	4	Y	389	15	0	616	1	548
							428	9									
07	5208	X	2575	-0-	-2633	-0-	2372	3	42	4	Y	146	12	0	278	1	404
							161	9									
08	5084	X	3605	-0-	-1479	-0-	3216	3	160	4	Y	208	9	0	271	1	332
							229	9									
09	4920	X	2795	-0-	-2125	-0-	2394	3	169	4	Y	211	9	0			534
							232	9									
10	5084	X	1925	-0-	-3159	-0-	1555	3	65	4	Y	277	5	0	89	1	717
							305	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

05	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	613	3	499	9	Y	454	8	0	158	1	344
06	2160	X	945	-0-	-1215	-0-	409	3	536	9	Y	487	3	0	417	1	411
07	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	947	3	600	9	Y	545	4	0	663	1	289
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1131	3	411	9	Y	374	3	0	270	1	390
*09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1051	3	729	9	Y	663	3	0	89	1	961
*10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1424	3	411	9	Y	374	3	0	539	1	793

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	3537	3	757	9	N	688	1	0	714	1	574
06	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	3633	3	516	9	N	469	525	1			518
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	3283	3	689	9	N	626	1	0	530	1	613
08	4557	X	3888	-0-	-669	-0-	17	1	3200	3	N	610	2	0	530	1	691
							671	9									
09	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	2884	3	626	9	N	569	2	0	721	1	537
10	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	2590	3	705	9	N	641	2	0	343	1	833

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2742	3	95	4	Y	893	5	0	744	1	236
							982	9									
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1545	3	40	4	Y	467	1	0	516	1	186
							514	9									
07	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	1367	3	8	4	Y	546	469	1			263
							601	9									
08	3813	X	518	-0-	-3295	-0-	264	3	9	4	Y	223	1	0	233	1	252
							245	9									
09	3690	X	433	-0-	-3257	-0-	102	4	331	9	Y	301	58	1			495
10	3813	X	361	-0-	-3452	-0-	52	4	309	9	Y	281	412	1			364

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

05	7285	X	1362	-0-	-5923	-0-	917	3	10	4	Y	395	4	0	235	1	502
							435	9									
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	9893	3	121	4	Y	1635	35	0	431	1	1671
							1799	9									
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	13924	3	45	4	Y	1779	36	0	1506	1	1908
							1957	9									
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8835	3	32	4	Y	1361	20	0	2086	1	1163
							1497	9									
09	11820	X	7708	-0-	-4112	-0-	6496	3	17	4	Y	1086	21	0	1280	1	948
							1195	9									
10	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	7681	3	36	4	Y	1437	19	0	889	1	1477
							1581	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	4297	3	8	4	N	134	3	0			374
							147	9									
06	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	4137	3	11	4	N	147	2	0	177	1	342
							162	9									
07	4619	X	4251	-0-	-368	-0-	4107	3	11	4	N	121	1	0	170	1	292
							133	9									
08	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	4065	3	24	4	N	112					404
							123	9									
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	3905	3	21	4	N	126	1	0			529
							139	9									
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	3909	3	15	4	N	90	1	0			618
							99	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8303	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7257	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6457	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7857	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7054	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5171	3	131	4	Y	589	604	1			584
							648	9									
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4794	3	256	4	Y	374	455	1			503
							411	9									
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5372	3	140	4	Y	133	255	1			381
							146	9									
08	5952	X	3761	-0-	-2191	-0-	3446	3	95	4	Y	200	256	1			325
							220	9									
09	5760	X	4307	-0-	-1453	-0-	3883	3	201	4	Y	203	1	0			527
							223	9									
10	5952	X	4269	-0-	-1683	-0-	3906	3	168	4	Y	177	2	0	88	1	614
							195	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3047	3	858	9	Y	780	7	0	774	1	172
06	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	3453	3	858	9	Y	780	5	0	712	1	235
07	4588	X	3419	-0-	-1169	-0-	2878	3	541	9	Y	492	1	0	529	1	197
08	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	3914	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	3256	3	317	9	Y	288	422	1			105
10	4464	X	3084	-0-	-1380	-0-	2972	3	112	9	Y	102	1	0	141	1	65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	13070	-0-	-3701	-0-	12955	3	19	4	N	87	3	0			398
							96	9									
06	16230	X	14533	-0-	-1697	-0-	14436	3	19	4	N	71					469
							78	9									
07	15252	X	13939	-0-	-1313	-0-	13874	3	17	4	N	44					513
							48	9									
08	15252	X	13899	-0-	-1353	-0-	13831	3	18	4	N	45	349	1			209
							50	9									
09	14760	X	12493	-0-	-2267	-0-	12372	3	16	4	N	95					304
							105	9									
10	15004	X	13058	-0-	-1946	-0-	12999	3	16	4	N	39	185	1			158
							43	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

05	6169	X	4573	-0-	-1596	-0-	3453	3	265	4	Y	777	758	1			173
							855	9									
06	5970	X	4377	-0-	-1593	-0-	3433	3	90	4	Y	776	713	1			236
							854	9									
07	6169	X	3349	-0-	-2820	-0-	2810	3	539	9	Y	490	529	1			197
08	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	3670	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	3210	3	1	4	Y	672	667	1			244
							739	9									
10	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	1974	3	7	4	Y	782	526	1			500
							860	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

05	1953	X	1220	-0-	-733	-0-	1142	3	1	4	Y	70	67	1			46
							77	9									
06	1890	X	1215	-0-	-675	-0-	1152	3	1	4	Y	56	67	1			35
							62	9									
07	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	1364	X	1240	-0-	-124	-0-	1237	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	1076	3	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	4	Y	233	2	0	175	1	56
							256	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2410	3	745	9	Y	677	5	0	585	1	179
06	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	1614	3	516	9	Y	469	2	0	459	1	186
													1	8			
07	3255	X	1903	-0-	-1352	-0-	1301	3	602	9	Y	547	1	0	469	1	263
08	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	1461	3	245	9	Y	223	1	0	233	1	252
09	3150	X	1806	-0-	-1344	-0-	1474	3	332	9	Y	302	1	0	58	1	495
10	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2018	3	311	9	Y	283	2	0	412	1	364

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	5864	3	59	4	Y	393	40	0	238	1	464
							432	9									
06	7830	X	5205	-0-	-2625	-0-	5126	3	47	4	Y	29	29	0	399	1	65
							32	9									
07	8091	X	7317	-0-	-774	-0-	7092	3	25	4	Y	182	24	0	58	1	165
							200	9									
08	8091	X	6714	-0-	-1377	-0-	6667	3	26	4	Y	19	19	0	165	1	-0-
							21	9									
09	6840	X	6363	-0-	-477	-0-	6316	3	24	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	6270	3	42	4	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3427	3	853	9	Y	775	2	0	774	1	172
06	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	2934	3	854	9	Y	776	1	0	712	1	235
07	4557	X	2663	-0-	-1894	-0-	2121	3	542	9	Y	493	2	0	529	1	197
08	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	3849	3	552	9	Y	502	2	0	458	1	239
*09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3419	3	743	9	Y	675	2	0	667	1	245
10	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	2658	3	861	9	Y	783	2	0	526	1	500

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

05	14B2 EXT		18	-0-	18	322	18	3			N	-0-					-0-
06	322	X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

05	18600	X	16926	-0-	-1674	-0-	16692	3	29	4	Y	186	14	0			258
							205	9									
06	17970	X	16396	-0-	-1574	-0-	16204	3	29	4	Y	148	11	0	148	1	246
							163	9					1	8			
07	18259	X	13349	-0-	-4910	-0-	13194	3	19	4	Y	124	6	0	159	1	205
							136	9									
08	17763	X	13436	-0-	-4327	-0-	13233	3	26	4	Y	161	5	0	85	1	276
							177	9									
09	17190	X	15885	-0-	-1305	-0-	15720	3	24	4	Y	128	7	0			397
							141	9									
10	16957	X	14719	-0-	-2238	-0-	14543	3	22	4	Y	140	6	0	255	1	276
							154	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

05	12059	X	10863	-0-	-1196	-0-	10582	3	55	4	Y	205	33	0			356
							226	9									
06	11670	X	10655	-0-	-1015	-0-	10392	3	57	4	Y	187	29	0	204	1	308
							206	9					2	8			
07	11935	X	10153	-0-	-1782	-0-	9965	3	48	4	Y	127	14	0	198	1	223
							140	9									
08	11718	X	10291	-0-	-1427	-0-	10045	3	48	4	Y	180	12	0	93	1	298
							198	9									
09	11340	X	10880	-0-	-460	-0-	10661	3	55	4	Y	149	14	0			433
							164	9									
10	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	10428	3	56	4	Y	145	11	0	278	1	289
							160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	1730	3	6	4	Y	436	539	1			126
							480	9									
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2203	3	5	4	Y	329	303	1			152
							362	9									
07	3162	X	1831	-0-	-1331	-0-	1600	3	27	4	Y	185	205	1			132
							204	9									
08	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	2236	3	18	4	Y	187	266	1			53
							206	9									
09	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	1906	3	372	9	Y	338	179	1			212
10	2666	X	246	-0-	-2420	-0-	18	4	228	9	Y	207	254	1			165

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
05	7688	X	7625	-0-	-63	-0-	7542	3	19	4	Y	58	62	1			86
							64	9									
06	6780	X	6581	-0-	-199	-0-	6510	3	15	4	Y	51	86	1			51
							56	9									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6955	3	14	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	7626	X	4385	-0-	-3241	-0-	4328	3	11	4	Y	42	27	1			50
							46	9									
09	7380	X	3676	-0-	-3704	-0-	3618	3	8	4	Y	45	33	1			62
							50	9									
10	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7364	3	15	4	Y	35					97
							39	9									

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
05	16988	X	16561	-0-	-427	-0-	16452	3	24	4	N	77	26	0	175	1	80
							85	9									
06	16440	X	12827	-0-	-3613	-0-	12648	3	17	4	N	147	17	0			210
							162	9									
07	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16902	3	19	4	N	16	16	0			210
							18	9									
08	16802	X	15083	-0-	-1719	-0-	15049	3	20	4	N	13	13	0			210
							14	9									
09	16020	X	14282	-0-	-1738	-0-	14226	3	20	4	N	33	13	0			230
							36	9									
10	16554	X	14591	-0-	-1963	-0-	14503	3	18	4	N	64	11	0			283
							70	9									

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	117	1	1178	3	Y	434	21	0	264	1	455
							477	9									
06	2610	X	1773	-0-	-837	-0-	159	1	1326	3	Y	244	3	0	472	1	224
							20	4	268	9							
07	2697	X	1915	-0-	-782	-0-	137	1	1664	3	Y	99	3	0	224	1	96
							5	4	109	9							
08	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	153	1	1741	3	Y	343	6	0	188	1	245
							377	9									
*09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	170	1	1768	3	Y	256	6	0	207	1	288
							282	9									
10	1829	X	626	-0-	-1203	-0-	139	1	478	3	Y	7	3	0	245	1	47
							1	4	8	9							

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	4873	3	48	4	N	137	22	0	178	1	149
							151	9									
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5505	3	57	4	N	104	21	0	83	1	149
							114	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	5913	3	58	4	N	126	17	0	85	1	173
							139	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5547	3	53	4	N	182	14	0	178	1	163
							200	9									
09	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	4876	3	51	4	N	125	13	0	85	1	190
							138	9									
*10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5800	3	58	4	N	255	13	0	169	1	263
							281	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

05	8432	X	7023	-0-	-1409	-0-	6799	3	64	4	N	145	30	0	178	1	149
							160	9									
06	8160	X	5240	-0-	-2920	-0-	5075	3	52	4	N	103	20	0	83	1	149
							113	9									
07	8432	X	2295	-0-	-6137	-0-	2147	3	21	4	N	115	7	0	85	1	172
							127	9									
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7573	3	73	4	N	189	20	0	178	1	163
							208	9									
09	7080	X	6985	-0-	-95	-0-	6777	3	65	4	N	130	19	0	85	1	189
							143	9									
10	7037	X	5420	-0-	-1617	-0-	5296	3	46	4	N	71	12	0	169	1	79
							78	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

05	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	2713	3	358	9	Y	325	377	1			181
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	394	175	1			400
							433	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	491	1	2475	3	Y	351	351	1			400
							386	9									
08	3069	X	854	-0-	-2215	-0-	524	1	330	9	Y	300	449	1			251
09	3090	X	1753	-0-	-1337	-0-	630	1	1025	3	Y	89					340
							98	9									
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	2834	3	254	9	Y	231	242	1			329

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	1364	3	70	4	Y	288					288
							317	9									
06	1980	X	1167	-0-	-813	-0-	1029	3	107	4	Y	28	209	1			107
							31	9									
07	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	910	3	66	4	Y	347	76	1			378
							382	9									
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	1608	3	119	4	Y	403	580	1			201
							443	9									
09	1680	X	1673	-0-	-7	-0-	1029	3	79	4	Y	514	289	1			426
							565	9									
10	1736	X	977	-0-	-759	-0-	436	3	21	4	Y	473	645	1			254
							520	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

05	7750	X	3479	-0-	-4271	-0-	310	1	2805	3	Y	81	4	0	264	1	20
							275	4	89	9							
06	7500	X	3234	-0-	-4266	-0-	170	1	2559	3	Y	226	3	0	189	1	54
							256	4	249	9							
07	7750	X	4399	-0-	-3351	-0-	270	1	3225	3	Y	497	4	0	452	1	94
							357	4	547	9							
08	7750	X	3838	-0-	-3912	-0-	300	1	3046	3	Y	291	4	0	299	1	82
							172	4	320	9							
09	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	240	1	2562	3	Y	416	3	0	272	1	223
							155	4	458	9							
10	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	290	1	2062	3	Y	111	1	0	274	1	59
							52	4	122	9							

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

05	5332	X	834	-0-	-4498	-0-	795	3	39	9	Y	35					115
06	4050	X	3086	-0-	-964	-0-	3021	3	65	9	Y	59	57	1			117
07	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	2544	3	57	9	Y	52	93	1			76
08	3658	X	2140	-0-	-1518	-0-	2099	3	41	9	Y	37					113
09	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	2915	3	48	9	Y	44	56	1			101
10	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2381	3	39	9	Y	35					136

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

05	3596	X	1355	-0-	-2241	-0-	1315	3	40	9	Y	36	1	0			118
06	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2532	3	128	9	Y	116	58	1			176
07	3472	X	2273	-0-	-1199	-0-	2220	3	53	9	Y	48	139	1			85
08	3472	X	1956	-0-	-1516	-0-	1914	3	42	9	Y	38					123
09	3120	X	2544	-0-	-576	-0-	2497	3	47	9	Y	43	61	1			105
10	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2312	3	40	9	Y	36					141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	21576 X	17867	-0-	-3709	-0-	17867	3			N	-0-					-0-
06	20040 X	18811	-0-	-1229	-0-	18811	3			N	-0-					-0-
07	20708 X	18133	-0-	-2575	-0-	18133	3			N	-0-					-0-
08	20708 X	18150	-0-	-2558	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
09	19950 X	17943	-0-	-2007	-0-	17943	3			N	-0-					-0-
10	19437 X	17230	-0-	-2207	-0-	17230	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

05	5022 X	4761	-0-	-261	-0-	649	1	3429	3	Y	621	508	1			346
						683	9									
06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	726	1	2983	3	Y	394	334	1			406
						433	9									
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	695	1	4531	3	Y	337	356	1			387
						371	9									
08	5208 X	845	-0-	-4363	-0-	515	1	330	9	Y	300	436	1			251
09	5040 X	3999	-0-	-1041	-0-	357	1	3183	3	Y	417					668
						459	9									
10	4774 X	1732	-0-	-3042	-0-	550	1	926	3	Y	233	477	1			424
						256	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

05	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	25	1	7762	3	N	487	514	1			477
						91	4	536	9							
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	N	446	536	1			387
						79	4	491	9							
07	6510 X	5905	-0-	-605	-0-	5483	2	59	4	N	330	357	1			360
						363	9									
08	6510 X	163	-0-	-6347	-0-	146	2	17	9	N	15					375
09	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	4437	2	101	4	N	396	177	1			594
						436	9									
10	6510 X	3670	-0-	-2840	-0-	3066	2	57	4	N	357	366	1			585
						393	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

05	2604 X	2158	-0-	-446	-0-	1675	3	3	4	Y	436	539	1			126
						480	9									
06	1920 X	1276	-0-	-644	-0-	1039	3	237	9	Y	215	242	1			99
07	2511 X	1304	-0-	-1207	-0-	1091	3	8	4	Y	186	153	1			132
						205	9									
08	2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	998	3	206	9	Y	187	266	1			53
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	338	179	1			212
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	223	257	1			178

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

05	6820 X	4520	-0-	-2300	-0-	4135	3	385	9	Y	350	11	0	179	1	241
06	5310 X	5114	-0-	-196	-0-	4635	3	479	9	Y	435	10	0	455	1	211
07	5022 X	4457	-0-	-565	-0-	3978	3	479	9	Y	435	6	0	463	1	177
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5163	3	446	9	Y	405	7	0	440	1	135
*09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4824	3	448	9	Y	407	27	0	429	1	86
*10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5146	3	879	9	Y	799	8	0	416	1	461

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	2720	3	579	9	Y	526	444	1			140
06	3390 X	2309	-0-	-1081	-0-	1795	3	514	9	Y	467	1	0	420	1	186
07	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	1555	3	601	9	Y	546	469	1			263
08	3286 X	619	-0-	-2667	-0-	373	3	246	9	Y	224	234	1			253
09	3180 X	1707	-0-	-1473	-0-	1377	3	330	9	Y	300	58	1			495
10	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	2534	3	310	9	Y	282	1	0	412	1	364

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	802	3	534	9	Y	485	268	1			440
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1035	3	378	9	Y	344	509	1			275
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	138	1	870	3	Y	320	339	1			256
						352	9									
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	316	1	1047	3	Y	461	512	1			205
						507	9									
*09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	353	1	883	3	Y	333	84	1			454
						366	9									
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	293	1	811	3	Y	245	331	1			368
						270	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4396	3	694	9	Y	631	594	1			313
06	5340 X	3951	-0-	-1389	-0-	3188	3	6	4	Y	688	585	1			416
						757	9									
07	5518 X	2959	-0-	-2559	-0-	2417	3	58	4	Y	440	504	1			351
						484	9									
08	5518 X	3808	-0-	-1710	-0-	3089	3	80	4	Y	581	446	1			486
						639	9									
09	4920 X	3415	-0-	-1505	-0-	2817	3	9	4	Y	535	756	1			265
						589	9									
10	5084 X	3401	-0-	-1683	-0-	2680	3	3	4	Y	653	1	0	358	1	559
						718	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	1999	3	527	9	Y	479	480	1			237
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2026	3	263	9	Y	239	332	1			144
07	2728 N	2002	-0-	-726	-0-	1701	3	301	9	Y	274	200	1			218
08	2511 N	1661	-0-	-850	-0-	1380	3	3	4	Y	253	259	1			212
						278	9									
*09	3000 N	3207	-0-	207	207	2572	3	635	9	Y	577	503	1			286
*10	2465 N	2258	-0-	-207	-0-	1844	3	414	9	Y	376	1	0	340	1	321

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	3878	3	550	9	Y	500	1	0	265	1	453
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3755	3	380	9	Y	345	1	0	522	1	275
07	3410 X	2963	-0-	-447	-0-	214	1	2396	3	Y	321	1	0	339	1	256
						353	9									
08	4433 X	4177	-0-	-256	-0-	424	1	3183	3	Y	518	1	0	543	1	230
						570	9									
09	4290 X	3577	-0-	-713	-0-	433	1	2778	3	Y	333	1	0	94	1	468
						366	9									
10	4433 X	2581	-0-	-1852	-0-	271	1	2039	3	Y	246	1	0	341	1	372
						271	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5199	3	16	4	Y	360	7	0	333	1	231
							396	9									
06	6210	X	3922	-0-	-2288	-0-	3611	3	4	4	Y	279	3	0	335	1	172
							307	9									
07	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	3941	3	2	4	Y	692	2	0	508	1	355
							761	9									
08	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	4161	3	19	4	Y	730	2	0	711	1	372
							803	9									
09	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	4292	3	21	4	Y	726	709	1			389
							799	9									
10	5611	X	3667	-0-	-1944	-0-	3395	3	17	4	Y	232	565	1			56
							255	9									

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

05	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8077	3	117	4	Y	364	12	0	238	1	464
							400	9									
06	9000	X	7247	-0-	-1753	-0-	7139	3	100	4	Y	7	7	0	399	1	65
							8	9									
07	9300	X	7674	-0-	-1626	-0-	7631	3	33	4	Y	9	8	0	59	1	7
							10	9									
08	9300	X	7196	-0-	-2104	-0-	7153	3	36	4	Y	6	7	0	6	1	-0-
							7	9									
09	8310	X	6382	-0-	-1928	-0-	6343	3	28	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	8587	X	6738	-0-	-1849	-0-	6678	3	50	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

05	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	971	3	24	4	Y	81	152	1			122
							89	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	990	3	57	4	Y	84	88	1			118
							92	9									
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	632	3	41	4	Y	3	84	1			37
							3	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1209	3	43	4	Y	419	247	1			209
							461	9									
09	1140	N	715	-0-	-425	-0-	612	3	28	4	Y	68	220	1			57
							75	9									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	1	4	Y	2	58	1			1
							2	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190 X	13063	-0-	-2127	-0-	12839	3	46	4	N	162	6	0	177	1	199
						178	9									
06	14700 X	13949	-0-	-751	-0-	13704	3	49	4	N	178	5	0			372
						196	9									
07	14880 X	12451	-0-	-2429	-0-	12245	3	51	4	N	141	12	0	358	1	143
						155	9									
08	14446 X	11757	-0-	-2689	-0-	11538	3	52	4	N	152	12	0			283
						167	9									
09	13950 X	13329	-0-	-621	-0-	12928	3	49	4	N	320	11	0	141	1	451
						352	9									
10	14415 X	11997	-0-	-2418	-0-	11783	3	45	4	N	154	14	0	352	1	239
						169	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

05	5363 X	4496	-0-	-867	-0-	4450	3	46	9	Y	42	2	0			126
06	5190 X	4050	-0-	-1140	-0-	3922	3	128	9	Y	116	62	1			180
07	4743 X	1759	-0-	-2984	-0-	1705	3	54	9	Y	49	143	1			86
08	4743 X	2652	-0-	-2091	-0-	2610	3	42	9	Y	38					124
09	4350 X	2651	-0-	-1699	-0-	2610	3	41	9	Y	37	61	1			100
10	4495 X	1864	-0-	-2631	-0-	1825	3	39	9	Y	35					135

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5746	3	171	9	N	155	7	0			287
06	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5738	3	174	9	N	158	5	0			440
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5603	3	139	9	N	126	7	0			559
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5215	3	158	9	N	144	7	0	354	1	342
*09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5396	3	142	9	N	129	6	0			465
10	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	4854	3	182	9	N	165	7	0			623

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

05	28210 X	25506	-0-	-2704	-0-	25505	3	1	4	N	-0-					-0-
06	27300 X	21830	-0-	-5470	-0-	21829	3	1	4	N	-0-					-0-
07	27838 X	23326	-0-	-4512	-0-	23325	3	1	4	N	-0-					-0-
08	27838 X	23001	-0-	-4837	-0-	23000	3	1	4	N	-0-					-0-
09	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	20078	3	1	4	N	-0-					-0-
10	25513 X	22804	-0-	-2709	-0-	22803	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	18688	-0-	-2578	-0-	18524	3	47	4	N	106	6	0			256
							117	9									
06	20580	X	18967	-0-	-1613	-0-	18663	3	48	4	N	233	352	1			137
							256	9									
07	20429	X	19068	-0-	-1361	-0-	19000	3	47	4	N	19					156
							21	9									
08	20429	X	19341	-0-	-1088	-0-	19190	3	46	4	N	95					251
							105	9									
09	19410	X	17226	-0-	-2184	-0-	17085	3	43	4	N	89					340
							98	9									
10	19592	X	17586	-0-	-2006	-0-	17513	3	40	4	N	30	186	1			184
							33	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

05	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	3170	3	101	4	N	956	721	1			780
							1052	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	4939	3	16	4	N	831	531	1			1080
							914	9									
07	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	4269	3	18	4	N	715	1057	1			738
							787	9									
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4120	3	5	4	N	874	1066	1			546
							961	9									
09	5880	X	4058	-0-	-1822	-0-	3180	3	11	4	N	788	721	1			613
							867	9									
10	6076	X	3262	-0-	-2814	-0-	2411	3	50	4	N	728	723	1			618
							801	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2483	3	382	9	Y	347	9	0	178	1	241
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2690	3	393	9	Y	357	8	0	417	1	173
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1607	3	475	9	Y	432	3	0	425	1	177
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2602	3	443	9	Y	403	5	0	440	1	135
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2699	3	433	9	Y	394	440	1			89
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3467	3	105	9	Y	95	18	0	121	1	45

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

05	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4478	3	110	9	N	100					446
06	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	4205	3	178	9	N	162					608
07	4898	X	2752	-0-	-2146	-0-	2710	3	42	9	N	38	342	1			304
08	4898	X	3611	-0-	-1287	-0-	3473	3	138	9	N	125					429
09	4560	X	3616	-0-	-944	-0-	3537	3	79	9	N	72					501
10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4442	3	63	9	N	57	176	1			382

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

05	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	136	1	28882	3	Y	582	7	0	560	1	72
							313	4	640	9							
06	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	163	1	33577	3	Y	623	528	1			167
							347	4	685	9							
07	39424	X	39424	-0-	-0-	-0-	187	1	38051	3	Y	699	760	1			106
							417	4	769	9							
08	29977	X	27678	-0-	-2299	-0-	27214	3	464	9	Y	422	379	1			149
09	34770	X	13744	-0-	-21026	-0-	13617	3	127	9	Y	115	117	1			147
10	35929	X	2370	-0-	-33559	-0-	10	1	2297	3	Y	26	119	1			54
							34	4	29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	49	1	3273	3	Y	38					38
							10	4	42	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
05	54271	X	54271	-0-	-0-	-0-	246	1	52191	3	Y	1153	13	0	1111	1	143
							566	4	1268	9							
06	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	294	1	60677	3	Y	1235	1047	1			331
							628	4	1359	9							
07	71377	X	71377	-0-	-0-	-0-	338	1	68761	3	Y	1386	1507	1			210
							753	4	1525	9							
08	54281	X	50103	-0-	-4178	-0-	49182	3	921	9	Y	837	751	1			296
09	62940	X	24089	-0-	-38851	-0-	530	1	22596	3	Y	228	232	1			292
							712	4	251	9							
10	65038	X	4286	-0-	-60752	-0-	18	1	4151	3	Y	50	236	1			106
							62	4	55	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
05	20336	X	615	-0-	-19721	-0-	3	1	592	3	Y	13	13	1			3
							6	4	14	9							
06	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
08	18135	X	1720	-0-	-16415	-0-	536	1	1060	4	Y	113	73	1			40
							124	9									
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	123	31	1			132
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	107	1			25

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
05	28334	X	24066	-0-	-4268	-0-	23615	3	88	4	N	330	49	0	364	1	318
							363	9					1	8			
06	26010	X	23560	-0-	-2450	-0-	23201	3	88	4	N	246	40	0	344	1	180
							271	9									
07	27931	X	24943	-0-	-2988	-0-	24484	3	82	4	N	343	31	0			491
							377	9									
08	27931	X	25650	-0-	-2281	-0-	25109	3	84	4	N	415	40	0	543	1	323
							457	9									
09	27030	X	23973	-0-	-3057	-0-	23435	3	78	4	N	418	39	0	362	1	340
							460	9									
10	24335	X	23986	-0-	-349	-0-	23423	3	77	4	N	442	28	0	353	1	401
							486	9									

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
05	30380	X	25974	-0-	-4406	-0-	25169	3	266	4	N	490	56	0	561	1	255
							539	9					1	8			
06	29400	X	26356	-0-	-3044	-0-	25539	3	268	4	N	499	48	0	534	1	172
							549	9									
07	30380	X	24321	-0-	-6059	-0-	23625	3	248	4	N	407	34	0			546
							448	9									
08	29760	X	22661	-0-	-7099	-0-	21978	3	211	4	N	429	39	0	736	1	200
							472	9									
09	27510	X	27255	-0-	-255	-0-	26416	3	259	4	N	527	48	0	512	1	167
							580	9									
*10	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	26518	3	262	4	N	572	42	0	357	1	340
							629	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					Y	-0-					-0-
07	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	-0-					-0-
08	30721	X	13764	-0-	-16957	-0-	13219	3	545	9	Y	495	320	1			175
*09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	18401	3	957	9	Y	870	137	1			908
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	156	736	1			328
							62	4	172	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	632	1	57680	3	Y	581	13	0	437	1	261
							257	4	639	9							
06	51087	X	51087	-0-	-0-	-0-	577	1	49890	3	Y	366	351	1			276
							217	4	403	9							
07	60584	X	60584	-0-	-0-	-0-	740	1	59069	3	Y	502	572	1			206
							223	4	552	9							
08	59210	X	51560	-0-	-7650	-0-	691	1	50336	3	Y	342	271	1			277
							157	4	376	9							
09	57300	X	47146	-0-	-10154	-0-	652	1	45898	3	Y	393	184	1			486
							164	4	432	9							
10	59210	X	13672	-0-	-45538	-0-	200	1	13333	3	Y	89	341	1			234
							41	4	98	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	103	1	21890	3	Y	443	5	0	426	1	56
							237	4	487	9							
06	16440	X	9393	-0-	-7047	-0-	44	1	9083	3	Y	156	169	1			43
							94	4	172	9							
07	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	22723	X	7080	-0-	-15643	-0-	7006	3	74	9	Y	67	43	1			24
09	21990	X	11020	-0-	-10970	-0-	10924	3	96	9	Y	87	18	1			93
10	22723	X	16822	-0-	-5901	-0-	68	1	16152	3	Y	326	75	1			344
							243	4	359	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	1381	-0-	-5315	-0-	690	3	113	4	Y	525	1	0	584	1	233
							578	9					1	8			
06	6480	X	1835	-0-	-4645	-0-	1017	3	148	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	6696	X	2940	-0-	-3756	-0-	1702	3	142	4	Y	996	839	1			461
							1096	9									
08	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	1407	3	130	4	Y	1397	1671	1			187
							1537	9									
09	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	1271	3	99	4	Y	652	726	1			113
							717	9									
*10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1635	3	98	4	Y	443	363	1			193
							487	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	7985	3	186	4	Y	1047	1	0	942	1	258
							1152	9									
06	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	6885	3	167	4	Y	1175	1153	1			280
							1293	9									
07	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	5245	3	82	4	Y	809	935	1			154
							890	9									
08	9703	X	7556	-0-	-2147	-0-	6748	3	86	4	Y	656	622	1			188
							722	9									
09	9030	X	6589	-0-	-2441	-0-	5556	3	143	4	Y	809	560	1			437
							890	9									
10	9331	X	5443	-0-	-3888	-0-	4648	3	71	4	Y	658	744	1			351
							724	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

05	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	10235	3	239	4	Y	1155	8	0	1110	1	283
							1271	9									
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	9410	3	228	4	Y	1578	5	0	1481	1	375
							1736	9									
07	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	9752	3	153	4	Y	1320	3	0	1441	1	251
							1452	9									
08	12183	X	9705	-0-	-2478	-0-	8323	3	106	4	Y	1160	2	0	1077	1	332
							1276	9									
09	11790	X	10047	-0-	-1743	-0-	8675	3	222	4	Y	1045	2	0	811	1	564
							1150	9									
10	11749	X	9829	-0-	-1920	-0-	8414	3	125	4	Y	1173	3	0	1109	1	625
							1290	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

05	11594	X	5605	-0-	-5989	-0-	4722	3	305	4	Y	525	584	1	1	8	233
							578	9									
06	11220	X	5646	-0-	-5574	-0-	4666	3	310	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	11594	X	6987	-0-	-4607	-0-	5665	3	226	4	Y	996	839	1			461
							1096	9									
08	7874	X	4082	-0-	-3792	-0-	3862	3	220	4	Y	-0-	461	1			-0-
*09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	5810	3	197	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
*10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5269	3	205	4	Y	441	362	1			192
							485	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

05	11625	X	10744	-0-	-881	-0-	1323	1	8021	3	Y	1273	7	0	1187	1	910
							1400	9									
06	10860	X	7282	-0-	-3578	-0-	938	1	5378	3	Y	878	3	0	1137	1	644
							966	9					4	8			
07	11191	X	6527	-0-	-4664	-0-	721	1	5127	3	Y	617	2	0	823	1	436
							679	9									
08	10757	X	9276	-0-	-1481	-0-	874	1	7239	3	Y	1057	3	0	1114	1	376
							1163	9									
09	10410	X	6100	-0-	-4310	-0-	668	1	4696	3	Y	669	2	0	672	1	371
							736	9									
10	10757	X	8507	-0-	-2250	-0-	987	1	6235	3	Y	1168	2	0	697	1	840
							1285	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2925	-0-	-3213	-0-	2181	3	166	4	Y	525	584	1	1	8	233
							578	9									
06	5940	X	2785	-0-	-3155	-0-	1925	3	190	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	4309	X	2506	-0-	-1803	-0-	2367	3	139	4	Y	-0-	304	1			-0-
08	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	1659	3	105	4	Y	-0-					-0-
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2306	3	120	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2448	3	111	4	Y	441	362	1			192
							485	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

05	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	1051	1	6369	3	Y	767	4	0	715	1	548
							844	9									
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1179	1	7248	3	Y	1172	4	0	967	1	745
							1289	9					4	8			
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1032	1	7485	3	Y	1249	3	0	1108	1	884
							1374	9									
08	8277	X	7960	-0-	-317	-0-	773	1	6381	3	Y	733	2	0	1354	1	261
							806	9									
09	9720	X	6577	-0-	-3143	-0-	733	1	5154	3	Y	627	2	0	538	1	348
							690	9									
10	10044	X	6507	-0-	-3537	-0-	784	1	4950	3	Y	703	1	0	544	1	506
							773	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

05	38420	X	38420	-0-	-0-	-0-	405	1	36959	3	Y	810	8	0	629	1	369
							165	4	891	9							
06	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	370	1	31967	3	Y	664	532	1			501
							139	4	730	9							
07	39309	X	39309	-0-	-0-	-0-	474	1	37850	3	Y	766	953	1			314
							142	4	843	9							
08	38409	X	33514	-0-	-4895	-0-	443	1	32254	3	Y	652	438	1			528
							100	4	717	9							
09	37170	X	30682	-0-	-6488	-0-	417	1	29410	3	Y	682	350	1			860
							105	4	750	9							
10	38409	X	9097	-0-	-29312	-0-	128	1	8543	3	Y	363	605	1			618
							27	4	399	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6196	3	146	4	Y	670	1	0	678	1	165
							737	9									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6297	3	155	4	Y	1142	1035	1			272
							1256	9									
07	8122	X	6106	-0-	-2016	-0-	5208	3	83	4	Y	741	872	1			141
							815	9									
08	8122	X	6464	-0-	-1658	-0-	5646	3	72	4	Y	678	625	1			194
							746	9									
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	5201	3	137	4	Y	1046	675	1			565
							1151	9									
10	7967	X	4493	-0-	-3474	-0-	3894	3	58	4	Y	492	794	1			263
							541	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					Y	-0-					-0-
07	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	164	1	10928	3	Y	23					23
							34	4	25	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
05	19964	X	14787	-0-	-5177	-0-	462	1	13927	3	Y	362	7	0	408	1	214
							398	9					1	8			
06	19320	X	19092	-0-	-228	-0-	450	1	18088	3	Y	504	44	0	489	1	182
							554	9					3	8			
07	19654	X	17963	-0-	-1691	-0-	475	1	17011	3	Y	434	31	0	362	1	223
							477	9									
08	18476	X	17174	-0-	-1302	-0-	478	1	16243	3	Y	412	18	0	182	1	435
							453	9									
09	19080	X	16157	-0-	-2923	-0-	468	1	15296	3	Y	357	426	0	93	1	273
							393	9									
10	19716	X	13868	-0-	-5848	-0-	399	1	13010	3	Y	417	371	0			319
							459	9									

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
05	16554	X	12286	-0-	-4268	-0-	387	1	11654	3	Y	223	5	0	252	1	132
							245	9									
06	16020	X	15856	-0-	-164	-0-	377	1	15136	3	Y	312	27	0	302	1	113
							343	9					2	8			
07	16337	X	14927	-0-	-1410	-0-	397	1	14235	3	Y	268	19	0	224	1	138
							295	9									
08	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	400	1	13592	3	Y	254	11	0	112	1	269
							279	9									
09	15870	X	13433	-0-	-2437	-0-	391	1	12799	3	Y	221	263	0	58	1	169
							243	9									
10	16399	X	11505	-0-	-4894	-0-	334	1	10887	3	Y	258	230	0			197
							284	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
05	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	35	1	1038	3	Y	371	8	0	418	1	219
							408	9					1	8			
06	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	33	1	1348	3	Y	517	45	0	501	1	187
							569	9					3	8			
07	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	35	1	1269	3	Y	445	32	0	371	1	229
							490	9									
08	1891	X	1710	-0-	-181	-0-	36	1	1210	3	Y	422	18	0	187	1	446
							464	9									
09	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	34	1	1141	3	Y	365	437	0	95	1	279
							402	9									
10	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	28	1	971	3	Y	429	381	0			327
							472	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37448	X	27786	-0-	-9662	-0-	875	1	26379	3	Y	484	10	0	546	1	286
							532	9					1	8			
06	36240	X	35856	-0-	-384	-0-	854	1	34261	3	Y	674	58	0	654	1	244
							741	9					4	8			
07	36921	X	33759	-0-	-3162	-0-	900	1	32220	3	Y	581	42	0	485	1	298
							639	9									
08	34720	X	32279	-0-	-2441	-0-	906	1	30766	3	Y	552	23	0	244	1	583
							607	9									
09	35850	X	30382	-0-	-5468	-0-	886	1	28972	3	Y	476	570	0	124	1	365
							524	9									
10	37045	X	26014	-0-	-11031	-0-	756	1	24643	3	Y	559	497	0			427
							615	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

05	7316	X	5688	-0-	-1628	-0-	4568	3	142	4	Y	889	691	1			410
							978	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	6138	3	170	4	Y	1041	1311	1			140
							1145	9									
07	7316	X	5739	-0-	-1577	-0-	4377	3	108	4	Y	1140	709	1			571
							1254	9									
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	5495	3	145	4	Y	1158	1514	1			215
							1274	9									
09	7440	X	6393	-0-	-1047	-0-	5054	3	152	4	Y	1079	969	1			325
							1187	9									
10	7688	X	5242	-0-	-2446	-0-	3925	3	129	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

05	21142	X	14165	-0-	-6977	-0-	12583	3	523	4	Y	963	731	1			444
							1059	9									
06	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	11033	3	461	4	Y	1041	1345	1			140
							1145	9									
07	16027	X	12851	-0-	-3176	-0-	11109	3	488	4	Y	1140	709	1			571
							1254	9									
08	14415	X	12256	-0-	-2159	-0-	10558	3	468	4	Y	1118	1481	1			208
							1230	9									
09	13950	X	11812	-0-	-2138	-0-	10195	3	431	4	Y	1078	961	1			325
							1186	9									
10	14167	X	11874	-0-	-2293	-0-	10233	3	453	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

05	36704	X	29188	-0-	-7516	-0-	260	1	27217	3	Y	1213	34	0	1144	1	335
							377	4	1334	9			1	8			
06	35520	X	30055	-0-	-5465	-0-	253	1	27926	3	Y	1340	70	0	1346	1	259
							402	4	1474	9							
07	34751	X	25644	-0-	-9107	-0-	285	1	23877	3	Y	1041	19	0	929	1	352
							337	4	1145	9							
08	34751	X	30712	-0-	-4039	-0-	312	1	28551	3	Y	1327	38	0	1356	1	285
							389	4	1460	9							
*09	34670	X	34670	-0-	-0-	-0-	415	1	32045	3	Y	1604	68	0	1142	1	679
							446	4	1764	9							
*10	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	97	1	40125	3	Y	1764	1329	0	412	1	702
							112	4	1940	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	29280	-0-	-7579	-0-	260	1	27155	3	Y	1354	38	0	1277	1	374
							376	4	1489	9			1	8			
06	35670	X	30160	-0-	-5510	-0-	252	1	27862	3	Y	1495	78	0	1502	1	289
							401	4	1645	9							
07	34906	X	25720	-0-	-9186	-0-	285	1	23822	3	Y	1161	22	0	1036	1	392
							336	4	1277	9							
08	34906	X	30814	-0-	-4092	-0-	311	1	28485	3	Y	1481	43	0	1512	1	318
							389	4	1629	9							
09	32910	X	21474	-0-	-11436	-0-	259	1	19938	3	Y	909	38	0	804	1	385
							277	4	1000	9							
10	31155	X	1298	-0-	-29857	-0-	587	1	35	3	Y	-0-	152	0	233	1	-0-
							676	4									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

05	41571	X	35173	-0-	-6398	-0-	312	1	32680	3	Y	1571	44	0	1482	1	434
							453	4	1728	9			1	8			
06	40560	X	36225	-0-	-4335	-0-	303	1	33530	3	Y	1735	91	0	1743	1	335
							483	4	1909	9							
07	41912	X	30898	-0-	-11014	-0-	343	1	28668	3	Y	1347	25	0	1202	1	455
							405	4	1482	9							
08	41912	X	37014	-0-	-4898	-0-	374	1	34281	3	Y	1719	50	0	1755	1	369
							468	4	1891	9							
*09	41796	X	41796	-0-	-0-	-0-	499	1	38476	3	Y	2077	88	0	1479	1	879
							536	4	2285	9							
*10	50939	X	50939	-0-	-0-	-0-	116	1	48178	3	Y	2283	1720	0	533	1	909
							134	4	2511	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

05	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	235	1	24588	3	Y	689	19	0	650	1	190
							340	4	758	9			1	8			
06	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	229	1	25227	3	Y	762	40	0	765	1	147
							363	4	838	9							
07	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	258	1	21569	3	Y	592	11	0	528	1	200
							304	4	651	9							
08	17515	X	17280	-0-	-235	-0-	179	1	16397	3	Y	436	12	0	530	1	94
							224	4	480	9							
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
*10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	629	4	Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

05	7936	X	6392	-0-	-1544	-0-	58	1	6106	3	Y	130	4	0	122	1	36
							85	4	143	9							
06	7680	X	6568	-0-	-1112	-0-	57	1	6264	3	Y	143	7	0	144	1	28
							90	4	157	9							
07	7595	X	5617	-0-	-1978	-0-	64	1	5356	3	Y	111	2	0	99	1	38
							75	4	122	9							
08	7595	X	6718	-0-	-877	-0-	70	1	6405	3	Y	142	4	0	145	1	31
							87	4	156	9							
*09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	93	1	7188	3	Y	171	7	0	122	1	73
							100	4	188	9							
*10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	22	1	9000	3	Y	188	142	0	44	1	75
							25	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	136	1	14207	3	Y	639	18	0	602	1	176
							197	4	703	9			1	8			
06	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	132	1	14577	3	Y	705	37	0	708	1	136
							210	4	776	9							
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	149	1	12463	3	Y	548	10	0	489	1	185
							176	4	603	9							
08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	163	1	14903	3	Y	698	20	0	713	1	150
							203	4	768	9							
*09	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	217	1	16727	3	Y	844	36	0	601	1	357
							233	4	928	9							
*10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	51	1	20944	3	Y	929	699	0	217	1	370
							58	4	1022	9							

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

05	206646	X	146460	-0-	-60186	-0-	1419	1	133779	3	Y	10210	10198	0	12	8	-0-
							31	4	11231	9							
06	199980	X	129495	-0-	-70485	-0-	341	1	123279	3	Y	5313	5313	0			-0-
							31	4	5844	9							
07	206646	X	119826	-0-	-86820	-0-	273	1	116059	3	Y	3148	3110	0			38
							31	4	3463	9							
08	206646	X	114622	-0-	-92024	-0-	187	1	111764	3	Y	2400	2400	0			38
							31	4	2640	9							
09	169470	X	101199	-0-	-68271	-0-	171	1	98694	3	Y	2099	2099	0			38
							25	4	2309	9							
10	146475	X	111160	-0-	-35315	-0-	702	1	106116	3	Y	3946	3946	0			38
							1	4	4341	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

05	220658	X	144714	-0-	-75944	-0-	1388	1	131833	3	Y	10421	10410	0	12	8	-0-
							30	4	11463	9							
06	213540	X	139690	-0-	-73850	-0-	342	1	129702	3	Y	8741	8741	0			-0-
							31	4	9615	9							
07	220658	X	132839	-0-	-87819	-0-	267	1	125289	3	Y	6594	6556	0			38
							30	4	7253	9							
08	193626	X	150620	-0-	-43006	-0-	194	1	142791	3	Y	6911	6911	0			38
							33	4	7602	9							
09	162240	X	134195	-0-	-28045	-0-	180	1	127672	3	Y	5743	5743	0			38
							26	4	6317	9							
10	144708	X	118687	-0-	-26021	-0-	736	1	112548	3	Y	4911	4911	0			38
							1	4	5402	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

05	194370	X	133084	-0-	-61286	-0-	1287	1	122314	3	Y	8595	8584	0	11	8	-0-
							28	4	9455	9							
06	188100	X	127799	-0-	-60301	-0-	316	1	119693	3	Y	7055	7055	0			-0-
							29	4	7761	9							
07	194370	X	124823	-0-	-69547	-0-	254	1	118625	3	Y	5377	5339	0			38
							29	4	5915	9							
08	182187	X	132499	-0-	-49688	-0-	175	1	126593	3	Y	5184	5184	0			38
							29	4	5702	9							
09	149910	X	118459	-0-	-31451	-0-	162	1	113526	3	Y	4315	4315	0			38
							24	4	4747	9							
*10	104849	X	104849	-0-	-0-	-0-	667	1	100169	3	Y	3647	3647	0			38
							1	4	4012	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	DELQ PR	41864	-0-	41864	41864	787	1	36891	3	Y	3805	3805	0	8	8	89
						4186	9									
06	DELQ PR	33026	-0-	33026	74890	689	1	29352	3	Y	2714	2713	0			90
						2985	9									
07	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	32854					Y	NO RPT					90
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32854					Y	NO RPT					90
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32854					Y	NO RPT					90
10	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					90

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

05	DELQ PR	88857	-0-	88857	88857	1746	1	74252	3	Y	11690	11688	0	14	8	154
						12859	9									
06	DELQ PR	69612	-0-	69612	158469	1538	1	58946	3	Y	8298	8297	0			155
						9128	9									
07	84289 X	NO RPT	-0-	-84289	74180					Y	NO RPT					155
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	74180					Y	NO RPT					155
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	74180					Y	NO RPT					155
10	88846 X	NO RPT	-0-	-88846	-0-					Y	NO RPT					155

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

05	DELQ PR	131685	-0-	131685	131685	2469	1	112682	3	Y	15031	15029	0	26	8	286
						16534	9									
06	DELQ PR	112516	-0-	112516	244201	2350	1	97305	3	Y	11692	11690	0			288
						12861	9									
07	105400 X	NO RPT	-0-	-105400	138801					Y	NO RPT					288
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138801					Y	NO RPT					288
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138801					Y	NO RPT					288
10	105400 X	NO RPT	-0-	-105400	33401					Y	NO RPT					288

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

05	108097 X	37526	-0-	-70571	-0-	36133	3	1393	9	N	1266	1260	1	1	8	439
06	94560 X	45944	-0-	-48616	-0-	43911	3	2033	9	N	1848	1889	1	1	8	397
07	87265 X	37803	-0-	-49462	-0-	36105	3	1698	9	N	1544	1788	1	1	8	152
08	71765 X	43220	-0-	-28545	-0-	41090	3	2130	9	N	1936	1788	1			300
09	56370 X	37372	-0-	-18998	-0-	35697	3	1675	9	N	1523	1256	1			567
*10	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	39569	3	2091	9	N	1901	2055	1			413

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

05	389267 X	47413	-0-	-341854	-0-	47413	3			N	-0-					-0-
06	376710 X	45654	-0-	-331056	-0-	45654	3			N	-0-					-0-
07	75330 X	49189	-0-	-26141	-0-	49189	3			N	-0-					-0-
08	64480 X	48164	-0-	-16316	-0-	48164	3			N	-0-					-0-
09	53520 X	41610	-0-	-11910	-0-	41610	3			N	-0-					-0-
*10	42449 X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	3			N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

05	0	222113	-0-	222113	424510	219052	3	3061	9	N	2783	2744	1	8	8	377
06	0	253785	-0-	253785	678295	249377	3	4408	9	N	4007	3728	1			656
07	940893 X	262598	-0-	-678295	-0-	258582	3	4016	9	N	3651	3811	1	3	8	493
08	319703 X	283145	-0-	-36558	-0-	278736	3	4409	9	N	4008	4294	1			207
09	309390 X	268916	-0-	-40474	-0-	264695	3	4221	9	N	3837	3407	1			637
10	319703 X	286885	-0-	-32818	-0-	282943	3	3942	9	N	3584	3850	1			371

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
06	0		94418	-0-	94418	94418	92876	3	1542	9	Y	1402	1012	1	22	8	368
07	0		315643	-0-	315643	410061	309398	3	6245	9	Y	5677	5700	1	10	8	335
08	691094	X	281033	-0-	-410061	-0-	277348	3	3685	9	Y	3350	3499	1			186
09	364020	X	194026	-0-	-169994	-0-	193066	3	960	9	Y	873	817	1			242
10	376154	X	182559	-0-	-193595	-0-	180540	3	2019	9	Y	1835	1775	1			302

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

06	0		99609	-0-	99609	99609	96538	3	3071	9	Y	2792	2188	1	1	8	603
07	0		316885	-0-	316885	416494	310840	3	6045	9	Y	5495	5786	1			312
08	683087	X	266593	-0-	-416494	-0-	263165	3	3428	9	Y	3116	3242	1			186
09	345810	X	156716	-0-	-189094	-0-	155760	3	956	9	Y	869	813	1			242
10	357337	X	142738	-0-	-214599	-0-	140750	3	1988	9	Y	1807	1747	1			302

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	288	1	2747	3	N	139	175	1			136
							153	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2699	3	N	91	169	1			58
							100	9									
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	292	1	2724	3	N	78					136
							86	9									
08	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	358	1	2146	3	N	83	151	1			68
							91	9									
*09	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	139	1	1460	3	N	71					139
							78	9									
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	361	1	2872	3	N	120	174	1			85
							132	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	300	1	2853	3	Y	43	38	1			9
							47	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	243	1	2213	3	Y	50	45	1			14
							55	9									
07	3844	X	2678	-0-	-1166	-0-	247	1	2306	3	Y	114	46	1			82
							125	9									
08	3844	X	179	-0-	-3665	-0-	14	1	86	3	Y	72	139	1			15
							79	9									
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	334	1	3499	3	Y	1					16
							1	9									
*10	3193	X	626	-0-	-2567	-0-	70	1	556	3	Y	-0-					16

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

05	1333	N	818	-0-	-515	-0-	73	1	698	3	Y	43	54	1			9
							47	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	Y	50	45	1			14
							55	9									
07	1457	N	764	-0-	-693	-0-	68	1	632	3	Y	58	30	1			42
							64	9									
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	21	1	126	3	Y	35	70	1			7
							39	9									
*09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1037	3	Y	10					17
							11	9									
*10	3100	N	3889	-0-	789	789	414	1	3296	3	Y	163	164	1			16
							179	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	764	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1043	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	Y	17	47	1			10
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1164	2	77	9	Y	70					80
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	2	31	9	Y	28	93	1			15
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1008	2	136	9	Y	124	95	1			44

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3941	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4987	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6098	2	19	9	Y	17	47	1			10
08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6109	2	77	9	Y	70					80
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5858	2	31	9	Y	28	93	1			15
*10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5749	2	136	9	Y	124	95	1			44

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

05	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4127	-0-	-988	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	3668	-0-	-1282	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	3288	-0-	-1703	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

05	1178 X	556	-0-	-622	-0-	480	3	10	4	Y	60	119	1	1	8	274
						66	9									
06	3270 X	1136	-0-	-2134	-0-	51	1	624	3	Y	419	476	1			217
						461	9									
07	3379 X	1322	-0-	-2057	-0-	975	3	347	9	Y	315	249	1	1	8	282
08	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	2287	3	367	9	Y	334	339	1	1	8	276
09	3270 X	1005	-0-	-2265	-0-	790	3	215	9	Y	195	93	1	5	8	373
10	1333 X	989	-0-	-344	-0-	658	3	331	9	Y	301	301	1	1	8	372

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	927	3	19	4	Y	45	60	1			152
						50	9									
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	369	1	4480	3	Y	474	396	1			230
						521	9									
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3740	3	386	9	Y	351	257	1			324
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5109	3	382	9	Y	347	381	1			290
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3526	3	210	9	Y	191	92	1			389
*10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	5638	3	495	9	Y	450	424	1			415

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4108	-0-	-759	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3908	-0-	-802	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	3823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3091	-0-	-1379	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	2354	1	18790	2	N	-0-					176
06	12570	X	10424	-0-	-2146	-0-	376	1	10048	2	N	-0-					176
07	12989	X	10714	-0-	-2275	-0-	523	1	10191	2	N	-0-					176
08	14105	X	10546	-0-	-3559	-0-	625	1	9921	2	N	-0-					176
09	13650	X	9793	-0-	-3857	-0-	740	1	9053	2	N	-0-					176
10	14105	X	10193	-0-	-3912	-0-	948	1	9245	2	N	-0-					176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	4159	-0-	-4149	-0-	242	1	3917	2	N	-0-					-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	569	1	7998	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	4795	-0-	-3513	-0-	353	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3770	-0-	-2833	-0-	139	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6827	-0-	-1213	-0-	120	1	6707	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	5650	-0-	-2658	-0-	135	1	5515	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	6977	-0-	-2013	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5360	-0-	-3340	-0-	356	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5770	-0-	-3220	-0-	425	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	5042	-0-	-3948	-0-	186	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	148	1	8299	2	N	-0-					-0-
*10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	183	1	7447	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	3085	-0-	-3053	-0-	181	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	1885	-0-	-4055	-0-	125	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	280	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	172	1	9671	2	N	-0-					-0-
*10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	166	1	6775	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10616	-0-	-1009	-0-	10579	2	37	9	N	34					134
06	11070	X	5213	-0-	-5857	-0-	559	1	4653	2	N	1					135
							1	9									
07	11191	X	4948	-0-	-6243	-0-	4938	2	10	9	N	9					144
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	1006	1	11016	2	N	168	127	1			185
							185	9									
09	10410	X	9139	-0-	-1271	-0-	1121	1	7852	2	N	151					336
							166	9									
10	10602	X	10390	-0-	-212	-0-	1116	1	9133	2	N	128	192	1			272
							141	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600 X	18546	-0-	-54	-0-	120	1	18426	2	Y	-0-			-0-
06	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	178	1	18673	2	Y	-0-			-0-
07	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	250	1	21099	2	Y	-0-			-0-
08	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	349	1	19327	2	Y	-0-			-0-
09	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	332	1	18857	2	Y	-0-			-0-
10	21359 X	18518	-0-	-2841	-0-	391	1	18127	2	Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

05	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	34382	2			N	-0-			25
06	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-			25
07	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	33043	2			N	-0-			25
08	33923 X	33923	-0-	-0-	-0-	1255	1	32668	2	N	-0-			25
09	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	1075	1	23420	2	N	-0-			25
10	24180 X	21897	-0-	-2283	-0-	935	1	20962	2	N	-0-			25

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

05	21762 X	21457	-0-	-305	-0-	1311	1	20146	2	N	-0-			-0-
06	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	1507	1	21181	2	N	-0-			-0-
07	21483 X	21184	-0-	-299	-0-	1559	1	19625	2	N	-0-			-0-
08	21483 X	19720	-0-	-1763	-0-	729	1	18991	2	N	-0-			-0-
09	22680 X	19374	-0-	-3306	-0-	339	1	19035	2	N	-0-			-0-
10	23436 X	19490	-0-	-3946	-0-	467	1	19023	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

05	16647 X	13877	-0-	-2770	-0-	858	1	13008	2	N	10			18
						11	9							
06	14820 X	11136	-0-	-3684	-0-	739	1	10391	2	N	5			23
						6	9							
07	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			23
08	14384 X	10314	-0-	-4070	-0-	381	1	9929	2	N	4			27
						4	9							
09	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	254	1	14268	2	N	-0-			27
*10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	343	1	13966	2	N	-0-			27

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

05	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	180	1	27905	2	Y	-0-			13
06	26940 X	23077	-0-	-3863	-0-	216	1	22861	2	Y	-0-			13
*07	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	328	1	28026	2	Y	-0-			13
*08	27900 X	23328	-0-	-4572	-0-	414	1	22914	2	Y	-0-			-0-
09	27000 X	23848	-0-	-3152	-0-	409	1	23439	2	Y	-0-			13
*10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	601	1	27857	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

05	44733 X	40999	-0-	-3734	-0-	264	1	40735	2	Y	-0-			13
06	43290 X	32962	-0-	-10328	-0-	310	1	32652	2	Y	-0-			13
*07	44144 X	43696	-0-	-448	-0-	509	1	43187	2	Y	-0-			13
*08	44144 X	41212	-0-	-2932	-0-	731	1	40481	2	Y	-0-			-0-
09	41040 X	38821	-0-	-2219	-0-	670	1	38151	2	Y	-0-			13
10	43710 X	38758	-0-	-4952	-0-	819	1	37939	2	Y	-0-			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	40052 X	34278	-0-	-5774	-0-	34276	2	2	9	N	2					10
06	38760 X	9998	-0-	-28762	-0-	9989	2	9	9	N	8					18
07	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					18
08	35154 X	1566	-0-	-33588	-0-	58	1	1508	2	N	-0-					18
09	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	988	1	55420	2	N	-0-					18
*10	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	972	1	39570	2	N	-0-					18

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

05	40331 X	3208	-0-	-37123	-0-	21	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	39030 X	26472	-0-	-12558	-0-	252	1	26220	2	Y	-0-					-0-
07	39308 X	27308	-0-	-12000	-0-	322	1	26986	2	Y	-0-					-0-
08	34100 X	24595	-0-	-9505	-0-	436	1	24159	2	Y	-0-					-0-
09	33000 X	22800	-0-	-10200	-0-	398	1	22402	2	Y	-0-					-0-
10	27342 X	16159	-0-	-11183	-0-	341	1	15818	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

05	21173 X	17092	-0-	-4081	-0-	158	1	16926	2	Y	7	9	1			9
						8	9									
06	20490 X	15944	-0-	-4546	-0-	176	1	15759	2	Y	8	9	1			8
						9	9									
07	21173 X	15620	-0-	-5553	-0-	23	1	15588	2	Y	8	3	1			13
						9	9									
08	18073 X	8267	-0-	-9806	-0-	184	1	8080	2	Y	3	12	1			4
						3	9									
09	17100 X	10334	-0-	-6766	-0-	163	1	10169	2	Y	2					6
						2	9									
10	17081 X	16164	-0-	-917	-0-	128	1	16030	2	Y	5	5	1			6
						6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

05	44082 X	38916	-0-	-5166	-0-	256	1	38660	2	Y	-0-					-0-
06	42660 X	29991	-0-	-12669	-0-	288	1	29703	2	Y	-0-					-0-
07	43090 X	19963	-0-	-23127	-0-	237	1	19726	2	Y	-0-					-0-
08	42997 X	40624	-0-	-2373	-0-	720	1	39904	2	Y	-0-					-0-
09	39750 X	36821	-0-	-2929	-0-	647	1	36174	2	Y	-0-					-0-
*10	39146 X	39146	-0-	-0-	-0-	827	1	38319	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

05	26753 X	24338	-0-	-2415	-0-	24288	2	50	9	N	45					138
06	25260 X	11998	-0-	-13262	-0-	1286	1	10691	2	N	19					157
						21	9									
07	25730 X	3782	-0-	-21948	-0-	3782	2			N	-0-	133	1			24
08	24800 X	16295	-0-	-8505	-0-	1350	1	14781	2	N	149	133	1			40
						164	9									
09	23670 X	11479	-0-	-12191	-0-	1460	1	10001	2	N	16					56
						18	9									
10	24335 X	12016	-0-	-12319	-0-	1330	1	10649	2	N	34					90
						37	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27900 X	24997	-0-	-2903	-0-	24914	2	83	9	N	75					173
06	27000 X	12355	-0-	-14645	-0-	1323	1	11002	2	N	27	173	1			27
						30	9									
07	27652 X	15628	-0-	-12024	-0-	15592	2	36	9	N	33					60
08	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	2362	1	25862	2	N	78					138
						86	9									
09	24180 X	17249	-0-	-6931	-0-	2219	1	15006	2	N	22					160
						24	9									
10	24986 X	19597	-0-	-5389	-0-	2194	1	17337	2	N	60					220
						66	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

05	49538 X	46754	-0-	-2784	-0-	302	1	46452	2	Y	-0-					-0-
06	47550 X	34612	-0-	-12938	-0-	327	1	34285	2	Y	-0-					-0-
07	49135 X	17079	-0-	-32056	-0-	200	1	16879	2	Y	-0-					-0-
08	49104 X	36704	-0-	-12400	-0-	651	1	36053	2	Y	-0-					-0-
09	45420 X	24048	-0-	-21372	-0-	417	1	23631	2	Y	-0-					-0-
*10	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	1207	1	55954	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

05	68045 X	42210	-0-	-25835	-0-	270	1	41940	2	Y	-0-					-0-
06	53670 X	35334	-0-	-18336	-0-	332	1	35002	2	Y	-0-					-0-
07	49910 X	37691	-0-	-12219	-0-	437	1	37254	2	Y	-0-					-0-
08	41943 X	36851	-0-	-5092	-0-	653	1	36198	2	Y	-0-					-0-
09	40590 X	37706	-0-	-2884	-0-	648	1	37058	2	Y	-0-					-0-
10	42222 X	34125	-0-	-8097	-0-	721	1	33404	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

05	DLQ G-10	13590	-0-	13590	26169	86	1	13504	2	Y	-0-					-0-
06	39304 X	13135	-0-	-26169	-0-	122	1	13013	2	Y	-0-					-0-
07	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	151	1	12983	2	Y	-0-					-0-
08	13733 X	12630	-0-	-1103	-0-	224	1	12406	2	Y	-0-					-0-
09	13080 X	12141	-0-	-939	-0-	207	1	11934	2	Y	-0-					-0-
10	13578 X	11864	-0-	-1714	-0-	251	1	11613	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

05	DLQ G-10	34433	-0-	34433	60631	218	1	34215	2	Y	-0-					-0-
06	94658 X	34027	-0-	-60631	-0-	316	1	33711	2	Y	-0-					-0-
07	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	400	1	34379	2	Y	-0-					-0-
08	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	610	1	33792	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	33311	-0-	-409	-0-	567	1	32744	2	Y	-0-					-0-
10	35154 X	32684	-0-	-2470	-0-	690	1	31994	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

05	144367 X	112775	-0-	-31592	-0-	719	1	112056	2	N	-0-					-0-
06	139710 X	27728	-0-	-111982	-0-	259	1	27469	2	N	-0-					-0-
07	132370 X	109009	-0-	-23361	-0-	1260	1	107749	2	N	-0-					-0-
08	125767 X	118007	-0-	-7760	-0-	2092	1	115915	2	N	-0-					-0-
09	116040 X	102148	-0-	-13892	-0-	1748	1	100400	2	N	-0-					-0-
10	112778 X	99940	-0-	-12838	-0-	2111	1	97829	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110887 X	91787	-0-	-19100	-0-	583	1	91204	2	N	-0-					-0-
06	106620 X	72978	-0-	-33642	-0-	679	1	72299	2	N	-0-					-0-
07	109368 X	82457	-0-	-26911	-0-	950	1	81507	2	N	-0-					-0-
08	102331 X	79076	-0-	-23255	-0-	1402	1	77674	2	N	-0-					-0-
09	88260 X	69900	-0-	-18360	-0-	1192	1	68708	2	N	-0-					-0-
10	91791 X	66880	-0-	-24911	-0-	1413	1	65467	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

05	126108 X	96964	-0-	-29144	-0-	613	1	96351	2	N	-0-					-0-
06	118320 X	91741	-0-	-26579	-0-	851	1	90890	2	N	-0-					-0-
07	109430 X	85612	-0-	-23818	-0-	982	1	84630	2	N	-0-					-0-
08	96348 X	88777	-0-	-7571	-0-	1574	1	87203	2	N	-0-					-0-
09	93240 X	86028	-0-	-7212	-0-	1462	1	84566	2	N	-0-					-0-
10	96968 X	86336	-0-	-10632	-0-	1824	1	84512	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

05	182063 X	11834	-0-	-170229	-0-	76	1	11758	2	N	-0-					-0-
06	176190 X	60874	-0-	-115316	-0-	396	1	44191	2	N	-0-					-0-
						16287	5									
07	159557 X	48357	-0-	-111200	-0-	502	1	43464	2	N	-0-					-0-
						4391	5									
08	133238 X	47351	-0-	-85887	-0-	768	1	42558	2	N	-0-					-0-
						4025	5									
09	60300 X	45839	-0-	-14461	-0-	692	1	40411	2	N	-0-					-0-
						4736	5									
10	62899 X	48011	-0-	-14888	-0-	860	1	39846	2	N	-0-					-0-
						7305	5									

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

05	56792 X	48391	-0-	-8401	-0-	2761	1	45630	3	N	-0-					-0-
06	51690 X	-0-	-0-	-51690	-0-					N	-0-					-0-
07	55866 X	55866	-0-	-0-	-0-	1171	1	54695	3	N	-0-					-0-
08	53413 X	51453	-0-	-1960	-0-	1026	1	50427	3	N	-0-					-0-
09	50580 X	45034	-0-	-5546	-0-	962	1	44072	3	N	-0-					-0-
10	55862 X	15268	-0-	-40594	-0-	202	1	15066	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

05	40300 X	39300	-0-	-1000	-0-	39300	3			N	-0-					-0-
06	38100 X	37575	-0-	-525	-0-	830	1	36745	3	N	-0-					-0-
07	39370 X	15958	-0-	-23412	-0-	334	1	15624	3	N	-0-					-0-
08	39370 X	-0-	-0-	-39370	-0-					N	-0-					-0-
09	38040 X	14477	-0-	-23563	-0-	309	1	14167	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	39308 X	6700	-0-	-32608	-0-	91	1	6608	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

05	73067 X	46700	-0-	-26367	-0-	46700	3			N	-0-					-0-
06	66750 X	54279	-0-	-12471	-0-	1213	1	53066	3	N	-0-					-0-
07	61194 X	46696	-0-	-14498	-0-	990	1	45706	3	N	-0-					-0-
08	55627 X	55627	-0-	-0-	-0-	1122	1	54505	3	N	-0-					-0-
09	54270 X	46604	-0-	-7666	-0-	1007	1	45597	3	N	-0-					-0-
10	56079 X	28154	-0-	-27925	-0-	377	1	27777	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331 X	8547	-0-	-784	-0-	171	1	8376	3	N	-0-					-0-
06	9030 X	7830	-0-	-1200	-0-	192	1	7638	3	N	-0-					-0-
07	9331 X	6967	-0-	-2364	-0-	183	1	6784	3	N	-0-					-0-
08	9331 X	4263	-0-	-5068	-0-	134	1	4129	3	N	-0-					-0-
09	9030 X	5948	-0-	-3082	-0-	135	1	5813	3	N	-0-					-0-
10	8556 X	5680	-0-	-2876	-0-	171	1	5509	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

05	9734 X	4411	-0-	-5323	-0-	180	1	4231	3	N	-0-					-0-
06	9420 X	3502	-0-	-5918	-0-	153	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	102	1	2838	3	N	-0-					-0-
08	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	184	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	4260 X	2652	-0-	-1608	-0-	151	1	2501	3	N	-0-					-0-
10	4402 X	2397	-0-	-2005	-0-	104	1	2293	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

05	2387 X	1537	-0-	-850	-0-	31	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	56	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	61	1	2271	3	N	-0-					-0-
08	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	38	1	1186	3	N	-0-					-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	74	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	2356 X	2178	-0-	-178	-0-	65	1	2113	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	261	1	5226	3	N	-0-					-0-
06	6150 X	5005	-0-	-1145	-0-	253	1	4752	3	N	-0-					-0-
07	6355 X	5404	-0-	-951	-0-	213	1	5191	3	N	-0-					-0-
08	6355 X	4238	-0-	-2117	-0-	232	1	4006	3	N	-0-					-0-
09	5340 X	4522	-0-	-818	-0-	277	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	5487 X	4609	-0-	-878	-0-	229	1	4380	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3721	3	N	-0-					-0-
06	4380 X	3814	-0-	-566	-0-	170	1	3644	3	N	-0-					-0-
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	364	1	4415	3	N	-0-					-0-
08	4526 X	2133	-0-	-2393	-0-	67	1	2066	3	N	-0-					-0-
09	4350 X	3041	-0-	-1309	-0-	69	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	89	1	2889	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

05	9548 X	6377	-0-	-3171	-0-	78	1	6299	3	N	-0-					-0-
06	8970 X	7049	-0-	-1921	-0-	90	1	6959	3	N	-0-					-0-
07	9269 X	6692	-0-	-2577	-0-	77	1	6615	3	N	-0-					-0-
08	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	70	1	5967	3	N	-0-					-0-
09	7050 X	5179	-0-	-1871	-0-	88	1	5091	3	N	-0-					-0-
10	7285 X	6112	-0-	-1173	-0-	30	1	6082	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

05	4154 X	3084	-0-	-1070	-0-	175	1	2909	3	N	-0-					29
06	4230 X	2906	-0-	-1324	-0-	167	1	2739	3	N	-0-					29
07	4371 X	1719	-0-	-2652	-0-	103	1	1616	3	N	-0-					29
*08	3069 X	2061	-0-	-1008	-0-	130	1	1931	3	N	-0-					29
09	2970 X	2003	-0-	-967	-0-	130	1	1873	3	N	-0-					-0-
*10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	179	1	3300	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	181	1	4378	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3624	-0-	-1356	-0-	160	1	3464	3	N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	217	1	5128	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4064	-0-	-493	-0-	171	1	3893	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3845	-0-	-565	-0-	186	1	3659	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	3407	-0-	-1925	-0-	131	1	3276	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	413	1	6360	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	6762	-0-	-1128	-0-	449	1	6313	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	6632	-0-	-1521	-0-	450	1	6182	3	N	-0-					-0-
*08	8153	X	5839	-0-	-2314	-0-	435	1	5404	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6051	-0-	-1119	-0-	452	1	5599	3	N	-0-					6
10	6975	X	5707	-0-	-1268	-0-	392	1	5315	3	N	-0-					6

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	427	1	11087	3	N	-0-					-0-
06	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	408	1	10225	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	8955	-0-	-2298	-0-	347	1	8608	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	8245	-0-	-3008	-0-	331	1	7914	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	9621	-0-	-1269	-0-	417	1	9204	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	3855	-0-	-7398	-0-	121	1	3734	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

05	10168	X	8796	-0-	-1372	-0-	168	1	8628	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	8591	-0-	-1249	-0-	206	1	8385	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8558	-0-	-804	-0-	222	1	8336	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	8493	-0-	-869	-0-	260	1	8233	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8027	-0-	-1033	-0-	166	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	7947	-0-	-919	-0-	225	1	7722	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

05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	538	1	9895	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9763	-0-	-77	-0-	470	1	9293	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9528	-0-	-640	-0-	490	1	9038	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	8117	-0-	-2051	-0-	465	1	7652	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	7126	-0-	-2714	-0-	413	1	6713	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	9270	-0-	-898	-0-	396	1	8874	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	345	1	5316	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5225	-0-	-475	-0-	233	1	4992	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	413	1	5010	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	3071	-0-	-2819	-0-	96	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4499	-0-	-991	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	3819	-0-	-1854	-0-	115	1	3704	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

05	7192	X	4947	-0-	-2245	-0-	255	1	4692	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5235	-0-	-645	-0-	252	1	4983	3	N	-0-					-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	267	1	4935	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	3993	-0-	-967	-0-	229	1	3764	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	3764	-0-	-1486	-0-	218	1	3546	3	N	-0-					-0-
*10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1	5229	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	128	1	3624	3	N	-0-					-0-
06	4110 X	4064	-0-	-46	-0-	153	1	3911	3	N	-0-					-0-
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	168	1	4877	3	N	-0-					-0-
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	N	-0-					-0-
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	226	1	4993	3	N	-0-					-0-
10	5053 X	4074	-0-	-979	-0-	116	1	3958	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

05	2945 X	2362	-0-	-583	-0-	122	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2850 X	1936	-0-	-914	-0-	93	1	1843	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	99	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	2356 X	1371	-0-	-985	-0-	79	1	1292	3	N	-0-					-0-
09	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	98	1	1593	3	N	-0-					-0-
*10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

05	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	708	1	13033	3	N	-0-					-0-
06	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	715	1	14133	3	N	-0-					-0-
07	13516 X	13041	-0-	-475	-0-	670	1	12371	3	N	-0-					-0-
08	13516 X	11397	-0-	-2119	-0-	653	1	10744	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	10050	-0-	-3030	-0-	583	1	9467	3	N	-0-					-0-
*10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	603	1	13490	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

05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	205	1	3776	3	N	-0-					-0-
06	4080 X	4005	-0-	-75	-0-	193	1	3812	3	N	-0-					-0-
07	4216 X	3785	-0-	-431	-0-	195	1	3590	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	3741	-0-	-475	-0-	214	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	4020 X	3421	-0-	-599	-0-	198	1	3223	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3957	-0-	-197	-0-	169	1	3788	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

05	4867 X	3550	-0-	-1317	-0-	130	1	3420	3	N	-0-					-0-
06	4710 X	859	-0-	-3851	-0-	31	1	828	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	297	-0-	-4198	-0-	9	1	288	3	N	-0-					-0-
08	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	124	1	3295	3	N	-0-					-0-
09	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	157	1	3425	3	N	-0-					-0-
10	3565 X	2031	-0-	-1534	-0-	61	1	1970	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	182	1	3408	3	N	-0-					-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	124	1	3024	3	N	-0-					-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	172	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	3	N	-0-					-0-
*10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	132	1	2518	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

05	4774 X	4298	-0-	-476	-0-	146	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	4620 X	3687	-0-	-933	-0-	138	1	3549	3	N	-0-					-0-
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	136	1	3962	3	N	-0-					-0-
08	4309 X	4283	-0-	-26	-0-	144	1	4139	3	N	-0-					-0-
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185	1	4073	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4112	-0-	-197	-0-	117	1	3995	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	5657	-0-	-3550	-0-	231	1	5426	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	7416	-0-	-1494	-0-	324	1	7092	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8933	-0-	-181	-0-	311	1	8622	3	N	-0-					-0-
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	417	1	9136	3	N	-0-					-0-
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	N	-0-					-0-
*10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	415	1	9191	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

05	6138	X	5291	-0-	-847	-0-	124	1	5167	3	N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	209	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	199	1	5793	3	N	-0-					-0-
*08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	200	1	5776	3	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	243	1	5355	3	N	-0-					7
10	5983	X	5230	-0-	-753	-0-	149	1	5081	3	N	-0-					7

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

05	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	134	1	1728	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	113	1	1710	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	103	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	110	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	1470	-0-	-360	-0-	106	1	1364	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	91	1	1373	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

05	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	126	1	2098	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	168	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	1842	-0-	-1599	-0-	111	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	1873	-0-	-1010	-0-	118	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	159	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	140	1	2589	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

05	7533	X	6889	-0-	-644	-0-	494	1	6395	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	6804	-0-	-696	-0-	421	1	6383	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6770	-0-	-980	-0-	433	1	6337	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	6996	-0-	-754	-0-	508	1	6488	3	N	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	545	1	7018	3	N	-0-					-0-
*10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	460	1	6908	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

05	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	726	1	17032	3	N	-0-					-0-
06	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	646	1	14120	3	N	-0-					-0-
07	20801	X	11720	-0-	-9081	-0-	408	1	11312	3	N	-0-					-0-
08	20801	X	11775	-0-	-9026	-0-	514	1	11261	3	N	-0-					-0-
09	20130	X	8245	-0-	-11885	-0-	468	1	7777	3	N	-0-					-0-
10	17763	X	9577	-0-	-8186	-0-	414	1	9163	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	249	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1131	-0-	-879	-0-	169	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	274	1	1462	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1222	-0-	-669	-0-	141	1	1081	3	N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	275	1	1229	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	174	1	8985	3	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	176	1	7184	3	N	-0-					-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	194	1	7282	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7170	-0-	-611	-0-	217	1	6953	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6681	-0-	-849	-0-	147	1	6534	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	6187	-0-	-1594	-0-	181	1	6006	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

05	0	A	70980	-0-	70980	2626453	868	1	70112	3	N	-0-					19
06	0	A	74770	-0-	74770	2701223	952	1	73818	3	N	-0-					19
07	0	A	76478	-0-	76478	2777701	875	1	75603	3	N	-0-					19
08	0	A	73543	-0-	73543	2851244	849	1	72694	3	N	-0-					19
09	0	A	72022	-0-	72022	2923266	2543	1	69479	3	N	-0-					19
10	0	A	70240	-0-	70240	2993506	1709	1	68531	3	N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

05	50835	X	50835	-0-	-0-	-0-	964	1	49871	3	N	-0-					-0-
06	48212	X	48212	-0-	-0-	-0-	1155	1	47057	3	N	-0-					-0-
07	45016	X	45016	-0-	-0-	-0-	1166	1	43850	3	N	-0-					-0-
08	50840	X	42343	-0-	-8497	-0-	1283	1	41060	3	N	-0-					-0-
09	49200	X	37825	-0-	-11375	-0-	831	1	36994	3	N	-0-					-0-
10	50840	X	37126	-0-	-13714	-0-	1089	1	36037	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

05	35433	X	31173	-0-	-4260	-0-	1067	1	30106	3	N	-0-					-0-
06	32880	X	27883	-0-	-4997	-0-	1022	1	26861	3	N	-0-					-0-
07	34224	X	28185	-0-	-6039	-0-	1047	1	27138	3	N	-0-					-0-
08	34224	X	27384	-0-	-6840	-0-	1041	1	26343	3	N	-0-					-0-
09	33120	X	21947	-0-	-11173	-0-	977	1	20970	3	N	-0-					-0-
10	31186	X	24296	-0-	-6890	-0-	732	1	23564	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

05	19592	X	17936	-0-	-1656	-0-	659	1	17277	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	13361	-0-	-5659	-0-	480	1	12881	3	N	-0-					-0-
07	19654	X	15806	-0-	-3848	-0-	504	1	15302	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	614	1	16303	3	N	-0-					-0-
09	17370	X	14532	-0-	-2838	-0-	637	1	13895	3	N	-0-					-0-
10	17949	X	13585	-0-	-4364	-0-	409	1	13176	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

05	40982	X	40971	-0-	-11	-0-	1872	1	39099	3	N	-0-					-0-
06	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	1908	1	37273	3	N	-0-					-0-
07	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	1849	1	34246	3	N	-0-					-0-
08	40982	X	34522	-0-	-6460	-0-	1848	1	32674	3	N	-0-					-0-
09	39660	X	25016	-0-	-14644	-0-	1555	1	23461	3	N	-0-					-0-
10	40982	X	19411	-0-	-21571	-0-	1278	1	18133	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

05	63116	X	54423	-0-	-8693	-0-	665	1	53758	3	N	-0-					-0-
06	58350	X	51815	-0-	-6535	-0-	660	1	51155	3	N	-0-					-0-
07	58466	X	51351	-0-	-7115	-0-	588	1	50763	3	N	-0-					-0-
08	55211	X	48932	-0-	-6279	-0-	565	1	48367	3	N	-0-					-0-
09	53430	X	46508	-0-	-6922	-0-	794	1	45714	3	N	-0-					-0-
10	54436	X	45742	-0-	-8694	-0-	226	1	45516	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	34053	-0-	-9037	-0-	416	1	33637	3	N	-0-					-0-
06	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	506	1	39243	3	N	-0-					-0-
07	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	455	1	39315	3	N	-0-					-0-
08	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	444	1	38005	3	N	-0-					-0-
09	39750	X	36311	-0-	-3439	-0-	1282	1	35029	3	N	-0-					-0-
10	41075	X	34387	-0-	-6688	-0-	837	1	33550	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

05	37603	X	29194	-0-	-8409	-0-	357	1	28837	3	N	-0-					-0-
06	34206	X	34206	-0-	-0-	-0-	436	1	33770	3	N	-0-					-0-
07	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	380	1	32788	3	N	-0-					-0-
08	32209	X	31382	-0-	-827	-0-	362	1	31020	3	N	-0-					-0-
09	34200	X	29331	-0-	-4869	-0-	1035	1	28296	3	N	-0-					-0-
10	35340	X	27913	-0-	-7427	-0-	679	1	27234	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

05	44919	X	33378	-0-	-11541	-0-	408	1	32970	3	N	-0-					-0-
06	41640	X	33653	-0-	-7987	-0-	429	1	33224	3	N	-0-					-0-
07	38192	X	31099	-0-	-7093	-0-	356	1	30743	3	N	-0-					-0-
08	35805	X	30302	-0-	-5503	-0-	350	1	29952	3	N	-0-					-0-
09	33840	X	28220	-0-	-5620	-0-	482	1	27738	3	N	-0-					-0-
10	34782	X	29806	-0-	-4976	-0-	148	1	29658	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	59334	X	55508	-0-	-3826	-0-	679	1	54829	3	N	-0-					-0-
06	55380	X	50190	-0-	-5190	-0-	639	1	49551	3	N	-0-					-0-
07	57226	X	49425	-0-	-7801	-0-	566	1	48859	3	N	-0-					-0-
08	55521	X	47151	-0-	-8370	-0-	545	1	46606	3	N	-0-					-0-
09	53730	X	45388	-0-	-8342	-0-	775	1	44613	3	N	-0-					-0-
10	55521	X	44107	-0-	-11414	-0-	218	1	43889	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

05	1466992	X	225842	-0-	-1241150	-0-	2761	1	223081	3	N	-0-					-0-
06	325440	X	196947	-0-	-128493	-0-	2508	1	194439	3	N	-0-					-0-
07	336288	X	188278	-0-	-148010	-0-	2155	1	186123	3	N	-0-					-0-
08	336288	X	179485	-0-	-156803	-0-	2073	1	177412	3	N	-0-					-0-
09	325440	X	158383	-0-	-167057	-0-	2703	1	155680	3	N	-0-					-0-
10	225835	X	151444	-0-	-74391	-0-	750	1	150694	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

05	1457279	X	306203	-0-	-1151076	-0-	3744	1	302459	3	N	-0-					-0-
06	312060	X	277271	-0-	-34789	-0-	3531	1	273740	3	N	-0-					-0-
07	322462	X	259916	-0-	-62546	-0-	2975	1	256941	3	N	-0-					-0-
08	322462	X	245637	-0-	-76825	-0-	2837	1	242800	3	N	-0-					-0-
09	312060	X	213018	-0-	-99042	-0-	3636	1	209382	3	N	-0-					-0-
10	306218	X	203710	-0-	-102508	-0-	1009	1	202701	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974145	X	375376	-0-	-598769	-0-	4590	1	370786	3	N	-0-					-0-
06	427110	X	348896	-0-	-78214	-0-	4443	1	344453	3	N	-0-					-0-
07	441347	X	321900	-0-	-119447	-0-	3684	1	318216	3	N	-0-					-0-
08	441347	X	305098	-0-	-136249	-0-	3524	1	301574	3	N	-0-					-0-
09	427110	X	268642	-0-	-158468	-0-	4585	1	264057	3	N	-0-					-0-
10	441347	X	252971	-0-	-188376	-0-	1252	1	251719	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

05	6696	X	6565	-0-	-131	-0-	735	1	5828	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	982	1	5769	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	739	1	6510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	692	1	6362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6750	X	6703	-0-	-47	-0-	639	1	6064	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	10114	2	2919	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11730	X	3634	-0-	-8096	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19024	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15568	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	61	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4025	-0-	-2275	-0-	6	1	4018	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6510	X	4819	-0-	-1691	-0-	4818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5246	-0-	-484	-0-	32	1	5213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

05	4526	X	3348	-0-	-1178	-0-	3330	2	18	9	N	16	59	1	1	8	23
06	3960	X	2650	-0-	-1310	-0-	2635	2	15	9	N	14					37
07	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	3927	2	30	9	N	27	52	1	1	8	11
08	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3637	2	29	9	N	26					37
09	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	3472	2	25	9	N	23					60
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					60

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	7023	2	1867	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8520	X	3385	-0-	-5135	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	586	-0-	-8218	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	91	-0-	-8519	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

05	6200	X	4360	-0-	-1840	-0-	3	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	6	1	4966	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5074	-0-	-1064	-0-	11	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	12	1	5292	3	N	-0-					-0-
*09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	17	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

05	6758	X	6280	-0-	-478	-0-	4	1	6275	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6300	X	5737	-0-	-563	-0-	7	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	13	1	6184	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	14	1	5859	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5504	-0-	-586	-0-	16	1	5487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-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
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	943	1	11650	3	N	1	1	8			15
							1	9									
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	1555	1	9847	3	N	10					25
							11	9									
07	11284	X	10629	-0-	-655	-0-	1883	1	8745	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	13082	X	11728	-0-	-1354	-0-	2067	1	9660	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	12660	X	9618	-0-	-3042	-0-	2026	1	7591	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					25

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

05	5549	X	3110	-0-	-2439	-0-	2	1	3108	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3152	-0-	-1438	-0-	4	1	3147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4743	X	2886	-0-	-1857	-0-	6	1	2879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	9	1	3628	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	5	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

05	37138	X	36062	-0-	-1076	-0-	24	1	36038	3	Y	-0-					-0-
06	35940	X	33919	-0-	-2021	-0-	40	1	33879	3	Y	-0-					-0-
07	36394	X	32723	-0-	-3671	-0-	69	1	32654	3	Y	-0-					-0-
08	35619	X	34470	-0-	-1149	-0-	81	1	34389	3	Y	-0-					-0-
09	34890	X	32803	-0-	-2087	-0-	95	1	32708	3	Y	-0-					-0-
10	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

05	3968	X	2772	-0-	-1196	-0-	2769	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3840	X	2778	-0-	-1062	-0-	2776	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3968	X	2756	-0-	-1212	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	1876	-0-	-1410	-0-	1875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

05	1333	N	471	-0-	-862	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	363	1 9	20864	3	Y	1	1	8			-0-
06	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	327	1 9	19360	3	Y	1	1	8			-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	385	1 9	18966	3	Y	1	1	8			-0-
08	22878	X	18239	-0-	-4639	-0-	401	1	17838	3	Y	-0-					-0-
09	22140	X	16790	-0-	-5350	-0-	279	1 9	16510	3	Y	1	1	8			-0-
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

05	51274	X	47507	-0-	-3767	-0-	32	1	47475	3	Y	-0-					-0-
06	49620	X	45648	-0-	-3972	-0-	54	1	45594	3	Y	-0-					-0-
07	51119	X	39676	-0-	-11443	-0-	83	1	39593	3	Y	-0-					-0-
08	46128	X	40342	-0-	-5786	-0-	95	1	40247	3	Y	-0-					-0-
09	45960	X	34546	-0-	-11414	-0-	100	1	34446	3	Y	-0-					-0-
10	47492	X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	35	1	16833	3	Y	-0-					-0-
08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	45	1	19158	3	Y	-0-					-0-
*09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	45	1	15473	3	Y	-0-					-0-
10	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

05	10044	X	6158	-0-	-3886	-0-	4	1	6154	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	5786	-0-	-1564	-0-	7	1	5779	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6106	-0-	-1954	-0-	13	1	6093	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	5815	-0-	-2245	-0-	14	1	5801	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	5860	-0-	-1010	-0-	17	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

05	13268	X	13054	-0-	-214	-0-	223	1	12831	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	12480	-0-	-360	-0-	208	1	12272	3	Y	-0-					-0-
07	13268	X	12649	-0-	-619	-0-	252	1	12397	3	Y	-0-					-0-
08	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	279	1	12396	3	Y	-0-					-0-
09	12630	X	9562	-0-	-3068	-0-	159	1	9403	3	Y	-0-					-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

05	6851	X	4424	-0-	-2427	-0-	76	1	4348	3	Y	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	69	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	3697	-0-	-2968	-0-	74	1	3623	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	3990	-0-	-2675	-0-	88	1	3902	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3694	-0-	-1046	-0-	61	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	21049 X	15754	-0-	-5295	-0-	11	1	15743	3	N	-0-					-0-
06	20370 X	14864	-0-	-5506	-0-	18	1	14846	3	N	-0-					-0-
07	19158 X	15110	-0-	-4048	-0-	32	1	15078	3	N	-0-					-0-
08	17515 X	15567	-0-	-1948	-0-	37	1	15530	3	N	-0-					-0-
09	16080 X	14685	-0-	-1395	-0-	42	1	14643	3	N	-0-					-0-
10	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

05	21049 X	18911	-0-	-2138	-0-	13	1	18898	3	Y	-0-					-0-
06	20370 X	18248	-0-	-2122	-0-	22	1	18226	3	Y	-0-					-0-
07	21049 X	17614	-0-	-3435	-0-	37	1	17577	3	Y	-0-					-0-
08	20274 X	13305	-0-	-6969	-0-	31	1	13274	3	Y	-0-					-0-
09	18300 X	12522	-0-	-5778	-0-	36	1	12486	3	Y	-0-					-0-
10	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

05	11470 X	10060	-0-	-1410	-0-	172	1	9887	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11100 X	10762	-0-	-338	-0-	179	1	10582	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	242	1	11892	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	262	1	11651	3	Y	-0-					-0-
*09	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	200	1	11863	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

05	9393 X	6935	-0-	-2458	-0-	5	1	6930	3	N	-0-					-0-
06	8520 X	6884	-0-	-1636	-0-	8	1	6876	3	N	-0-					-0-
07	7936 X	6957	-0-	-979	-0-	15	1	6942	3	N	-0-					-0-
08	6944 X	6641	-0-	-303	-0-	16	1	6625	3	N	-0-					-0-
09	6870 X	5786	-0-	-1084	-0-	17	1	5769	3	N	-0-					-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

05	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	447	1	25696	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	401	1	23686	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	25916 X	24177	-0-	-1739	-0-	481	1	23695	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27590 X	15252	-0-	-12338	-0-	336	1	14916	3	Y	-0-					-0-
09	26700 X	19976	-0-	-6724	-0-	332	1	19643	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-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 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119 X	7	-0-	-20112	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	19470 X	24	-0-	-19446	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	20119 X	3058	-0-	-17061	-0-	265	1	2793	3	N	-0-					-0-
08	24473 X	24473	-0-	-0-	-0-	1854	1	22619	3	N	-0-					-0-
*09	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	2078	1	16769	3	N	-0-					-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

05	20801 X	13522	-0-	-7279	-0-	13522	2			Y	-0-					18
06	16680 X	13488	-0-	-3192	-0-	13488	2			Y	-0-					18
07	16616 X	15164	-0-	-1452	-0-	15164	2			Y	-0-					18
08	15686 X	15429	-0-	-257	-0-	15429	2			Y	-0-					18
09	14970 X	14748	-0-	-222	-0-	14748	2			Y	-0-					18
10	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

05	15841 X	14254	-0-	-1587	-0-	443	1	13811	3	Y	-0-					-0-
06	15240 X	13713	-0-	-1527	-0-	396	1	13317	3	Y	-0-					-0-
07	15748 X	14077	-0-	-1671	-0-	522	1	13555	3	Y	-0-					-0-
08	14477 X	13919	-0-	-558	-0-	546	1	13373	3	Y	-0-					-0-
09	13800 X	13073	-0-	-727	-0-	657	1	12416	3	Y	-0-					-0-
10	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

05	11904 X	10762	-0-	-1142	-0-	806	1	9955	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1732	1	10967	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	11842 X	11589	-0-	-253	-0-	2053	1	9535	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	14880 X	11994	-0-	-2886	-0-	2114	1	9880	3	N	-0-					-0-
09	14400 X	10373	-0-	-4027	-0-	2186	1	8187	3	N	-0-					-0-
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

05	9083 X	5927	-0-	-3156	-0-	4	1	5923	3	Y	-0-					-0-
06	8700 X	5688	-0-	-3012	-0-	7	1	5681	3	Y	-0-					-0-
07	8308 X	5769	-0-	-2539	-0-	12	1	5757	3	Y	-0-					-0-
08	7750 X	5645	-0-	-2105	-0-	13	1	5632	3	Y	-0-					-0-
09	6180 X	4329	-0-	-1851	-0-	12	1	4317	3	Y	-0-					-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

05	6820 X	5829	-0-	-991	-0-	4	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	6600 X	5449	-0-	-1151	-0-	6	1	5443	3	Y	-0-					-0-
07	6324 X	6002	-0-	-322	-0-	13	1	5989	3	Y	-0-					-0-
08	6169 X	6139	-0-	-30	-0-	14	1	6125	3	Y	-0-					-0-
*09	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	17	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439 X	10854	-0-	-585	-0-	337	1	10517	3	N	-0-					-0-
06	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	331	1	11117	3	N	-0-					-0-
07	11439 X	10840	-0-	-599	-0-	402	1	10438	3	N	-0-					-0-
08	11346 X	10106	-0-	-1240	-0-	397	1	9709	3	N	-0-					-0-
09	11460 X	9497	-0-	-1963	-0-	477	1	9020	3	N	-0-					-0-
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

05	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1	1	1458	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	1451	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1396	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

05	9610 X	8984	-0-	-626	-0-	154	1	8830	3	Y	-0-					-0-
06	9180 X	6318	-0-	-2862	-0-	105	1	6213	3	Y	-0-					-0-
07	9393 X	6081	-0-	-3312	-0-	121	1	5960	3	Y	-0-					-0-
08	9083 X	5442	-0-	-3641	-0-	120	1	5322	3	Y	-0-					-0-
09	8700 X	5253	-0-	-3447	-0-	87	1	5166	3	Y	-0-					-0-
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

05	7254 X	5131	-0-	-2123	-0-	88	1	5043	3	N	-0-					-0-
06	7020 X	4635	-0-	-2385	-0-	77	1	4558	3	N	-0-					-0-
07	7254 X	7036	-0-	-218	-0-	140	1	6896	3	N	-0-					-0-
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	157	1	6992	3	N	-0-					-0-
*09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	106	1	6290	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

05	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	8	1	11793	3	N	-0-					-0-
06	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	13	1	10739	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	21	1	9973	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	22	1	9396	3	N	-0-					-0-
09	11430 X	9182	-0-	-2248	-0-	27	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5641	3	15	9	Y	14	4	8			24
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5450	3	18	9	Y	16	23	1	2	8	15
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5745	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	5611 X	5523	-0-	-88	-0-	5511	3	12	9	Y	11	10	1			16
09	5460 X	5221	-0-	-239	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	123	1	7042	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	113	1	6694	3	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	136	1	6675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	143	1	6370	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5997	-0-	-933	-0-	100	1	5896	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

05	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	4	1	3352	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	6	1	2767	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	7	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

*11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2415	-0-	2415	2415	2415	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

05	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	39	1	2241	3	Y	7	1	8			85
							8	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	50	1	2939	3	Y	4	1	8			88
							4	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	53	1	2611	3	Y	1	88	1	1	8	-0-
							1	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4054	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	15593	X	8416	-0-	-7177	-0-	8344	2	72	9	N	65	134	1	1	8	142
06	12180	X	8624	-0-	-3556	-0-	8572	2	52	9	N	47	85	1	1	8	103
07	12586	X	8054	-0-	-4532	-0-	7988	2	66	9	N	60					163
08	10323	X	8209	-0-	-2114	-0-	8168	2	41	9	N	37					200
09	9990	X	7997	-0-	-1993	-0-	7997	2			N	-0-					200
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					200

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

05	7316	X	7172	-0-	-144	-0-	123	1	7049	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	5854	-0-	-1226	-0-	97	1	5757	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	5517	-0-	-1396	-0-	110	1	5407	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5744	-0-	-952	-0-	126	1	5618	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5254	-0-	-1676	-0-	87	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

05	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	77	1	4399	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3890	-0-	-1090	-0-	65	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	95	1	4676	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	2217	-0-	-2805	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3198	-0-	-1662	-0-	53	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

05	11439	X	8143	-0-	-3296	-0-	5	1	8138	3	N	-0-					1
06	11070	X	10656	-0-	-414	-0-	13	1	10643	3	N	-0-					1
07	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11600	3	N	-0-					1
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	24	1	10351	3	N	-0-					1
*09	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	40	1	13881	3	N	-0-	1	7			-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

05	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	61	1	3525	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	2907	-0-	-2793	-0-	48	1	2858	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	61	1	3003	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3178	-0-	-1224	-0-	70	1	3108	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	57	1	3373	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	7	1	10168	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	8	1	6339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7533	X	7275	-0-	-258	-0-	15	1	7259	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	21	1	9065	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9840	X	7969	-0-	-1871	-0-	23	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2	1	3140	3	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	4	1	3175	3	N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	11	1	5250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	127	1	5632	3	N	-0-					-0-
*09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	85	1	5020	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
05	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2511	3	10	9	Y	9					9
06	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2355	3	13	9	Y	12	13	1			8
07	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			Y	-0-					8
08	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	2402	3	11	9	Y	10	7	1			11
09	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	2255	3			Y	-0-					11
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	3168	3	19	9	Y	17	7	8			10
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	14	1			8
07	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			Y	-0-					8
08	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3680	3	12	9	Y	11	7	1			12
09	3900	X	3326	-0-	-574	-0-	3326	3			Y	-0-					12
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	16337	X	13923	-0-	-2414	-0-	238	1	13665	3	N	18					48
							20	9									
06	15810	X	13249	-0-	-2561	-0-	220	1	13014	3	N	14					62
							15	9									
07	16337	X	12483	-0-	-3854	-0-	248	1	12223	3	N	11					73
							12	9									
08	14446	X	10918	-0-	-3528	-0-	240	1	10665	3	N	12					85
							13	9									
09	13830	X	10121	-0-	-3709	-0-	168	1	9930	3	N	21	66	1	4	8	36
							23	9									
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	13547 X	10116	-0-	-3431	-0-	118	1	8588	2	N	1	1	8			-0-
						1409	3	1	9							
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	13547 X	8902	-0-	-4645	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
08	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	3			N	-0-					-0-
09	11190 X	10267	-0-	-923	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-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

05	7812 X	5939	-0-	-1873	-0-	102	1	5836	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7560 X	6143	-0-	-1417	-0-	102	1	6040	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7812 X	7297	-0-	-515	-0-	145	1	7151	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	152	1	6773	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	114	1	6728	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

05	22103 X	18960	-0-	-3143	-0-	13	1	18947	3	Y	-0-					-0-
06	21390 X	17497	-0-	-3893	-0-	21	1	17476	3	Y	-0-					-0-
07	22103 X	16448	-0-	-5655	-0-	35	1	16413	3	Y	-0-					-0-
08	21235 X	15336	-0-	-5899	-0-	36	1	15300	3	Y	-0-					-0-
09	19470 X	13800	-0-	-5670	-0-	40	1	13760	3	Y	-0-					-0-
10	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

05	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	4	1	6458	3	N	-0-					-0-
06	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	10	1	8749	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	18	1	8737	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	26	1	11065	3	N	-0-					-0-
*09	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	30	1	10509	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

05	2077 X	795	-0-	-1282	-0-	1	1	794	3	N	-0-					-0-
06	1380 X	655	-0-	-725	-0-	1	1	654	3	N	-0-					-0-
07	1147 X	800	-0-	-347	-0-	2	1	797	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-					-0-
09	780 X	707	-0-	-73	-0-	2	1	705	3	N	-0-					-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5938	-0-	-1564	-0-	61	1	5876	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	9	1	5704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7502	X	5997	-0-	-1505	-0-	5996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727	X	5870	-0-	-857	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	37	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8527	-0-	-1176	-0-	88	1	8437	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9390	X	8522	-0-	-868	-0-	13	1	8509	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	8897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9362	X	8372	-0-	-990	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	45	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	3	1	5210	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	7	1	5513	3	Y	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	10	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	2935	-0-	-1653	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4407	-0-	-723	-0-	13	1	4394	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9400	-0-	-892	-0-	6	1	9394	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9220	-0-	-740	-0-	11	1	9209	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9666	-0-	-533	-0-	20	1	9646	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	8727	-0-	-1286	-0-	21	1	8706	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8663	-0-	-547	-0-	25	1	8638	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9077	-0-	-1215	-0-	6	1	9070	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	9960	X	8592	-0-	-1368	-0-	10	1	8581	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	10292	X	8634	-0-	-1658	-0-	18	1	8615	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	9455	X	8514	-0-	-941	-0-	20	1	8494	3	N	-0-					1
*09	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	24	1	8200	3	N	-0-	1	7			-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

05	38688	X	23454	-0-	-15234	-0-	16	1	23438	3	Y	-0-					-0-
06	37440	X	21867	-0-	-15573	-0-	26	1	21841	3	Y	-0-					-0-
07	30721	X	20942	-0-	-9779	-0-	44	1	20898	3	Y	-0-					-0-
08	26691	X	19627	-0-	-7064	-0-	46	1	19581	3	Y	-0-					-0-
09	22710	X	17648	-0-	-5062	-0-	51	1	17597	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - P/A 06/12/18

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

05	10447	X	9437	-0-	-1010	-0-	6	1	9431	3	Y	-0-					1
06	8970	X	8526	-0-	-444	-0-	10	1	8516	3	Y	-0-					1
07	8990	X	8185	-0-	-805	-0-	17	1	8167	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	20	1	8512	3	Y	-0-					1
*09	9120	X	7957	-0-	-1163	-0-	23	1	7934	3	Y	-0-					1
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

05	12555	X	8985	-0-	-3570	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	8757	-0-	-1833	-0-	8757	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	9701	-0-	-1428	-0-	9701	2			Y	-0-					-0-
08	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

05	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-
06	12390	X	9195	-0-	-3195	-0-	9195	2			Y	-0-					-0-
07	12152	X	10052	-0-	-2100	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	10339	2			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9277	-0-	-893	-0-	9277	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060 X	7753	-0-	-307	-0-	5	1	7748	3	Y	-0-					-0-
06	7800 X	7492	-0-	-308	-0-	9	1	7483	3	Y	-0-					-0-
07	8060 X	7464	-0-	-596	-0-	16	1	7448	3	Y	-0-					-0-
08	7967 X	7491	-0-	-476	-0-	18	1	7473	3	Y	-0-					-0-
09	7500 X	6774	-0-	-726	-0-	20	1	6754	3	Y	-0-					-0-
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

05	10695 X	9931	-0-	-764	-0-	170	1	9761	3	Y	-0-					-0-
06	10110 X	9403	-0-	-707	-0-	156	1	9247	3	Y	-0-					-0-
07	10447 X	9592	-0-	-855	-0-	191	1	9401	3	Y	-0-					-0-
08	10199 X	9477	-0-	-722	-0-	209	1	9268	3	Y	-0-					-0-
09	9720 X	9160	-0-	-560	-0-	152	1	9008	3	Y	-0-					-0-
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

05	9083 X	8104	-0-	-979	-0-	5	1	8099	3	Y	-0-					-0-
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	9	1	7665	3	Y	-0-					-0-
07	6355 X	6320	-0-	-35	-0-	13	1	6307	3	Y	-0-					-0-
08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	17	1	7060	3	Y	-0-					-0-
09	7830 X	6268	-0-	-1562	-0-	18	1	6250	3	Y	-0-					-0-
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

05	6572 X	6080	-0-	-492	-0-	4	1	6076	3	Y	-0-					-0-
06	6360 X	5814	-0-	-546	-0-	7	1	5807	3	Y	-0-					-0-
07	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	21	1	10091	3	Y	-0-					-0-
08	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	23	1	9550	3	Y	-0-					-0-
*09	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	25	1	8770	3	Y	-0-					-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

05	10292 X	8202	-0-	-2090	-0-	6	1	8189	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	9000 X	7611	-0-	-1389	-0-	9	1	7598	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	9300 X	7562	-0-	-1738	-0-	16	1	7545	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	8866 X	8360	-0-	-506	-0-	20	1	8338	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	8250 X	7623	-0-	-627	-0-	22	1	7600	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

05	12183 X	10486	-0-	-1697	-0-	179	1	10307	3	Y	-0-					-0-
06	10800 X	9958	-0-	-842	-0-	166	1	9792	3	Y	-0-					-0-
07	11067 X	10229	-0-	-838	-0-	204	1	10025	3	Y	-0-					-0-
08	10881 X	10115	-0-	-766	-0-	223	1	9892	3	Y	-0-					-0-
09	10290 X	9735	-0-	-555	-0-	162	1	9573	3	Y	-0-					-0-
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
*09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

05	12152	X	9667	-0-	-2485	-0-	6	1	9661	3	Y	-0-					-0-
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	11	1	8878	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	18	1	8395	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	2811	-0-	-6179	-0-	7	1	2804	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	602	-0-	-8758	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

05	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	4	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3851	-0-	-3799	-0-	5	1	3846	3	Y	-0-					-0-
07	7905	X	3465	-0-	-4440	-0-	7	1	3458	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	3496	-0-	-4161	-0-	8	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	3286	-0-	-3614	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

05	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9071	3	10	9	Y	9					9
06	8730	X	8496	-0-	-234	-0-	8483	3	13	9	Y	12	13	1			8
07	9920	X	8415	-0-	-1505	-0-	8415	3			Y	-0-					8
08	9920	X	6567	-0-	-3353	-0-	6555	3	12	9	Y	11	7	1			12
09	8970	X	7541	-0-	-1429	-0-	7541	3			Y	-0-					12
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					12

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

05	25420	X	20822	-0-	-4598	-0-	14	1	20808	3	Y	-0-					-0-
06	24600	X	18580	-0-	-6020	-0-	22	1	18558	3	Y	-0-					-0-
07	23932	X	18588	-0-	-5344	-0-	39	1	18549	3	Y	-0-					-0-
08	22320	X	18976	-0-	-3344	-0-	45	1	18931	3	Y	-0-					-0-
09	20160	X	15357	-0-	-4803	-0-	44	1	15313	3	Y	-0-					-0-
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

05	16058	X	5842	-0-	-10216	-0-	4	1	5838	3	Y	-0-					-0-
06	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	22	1	18809	3	Y	-0-					-0-
07	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	55	1	26133	3	Y	-0-					-0-
08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	49	1	20620	3	Y	-0-					-0-
09	18840	X	16036	-0-	-2804	-0-	46	1	15990	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

05	33852	X	28586	-0-	-5266	-0-	19	1	28567	3	N	-0-					-0-
06	32760	X	26493	-0-	-6267	-0-	32	1	26461	3	N	-0-					-0-
07	33852	X	25426	-0-	-8426	-0-	53	1	25373	3	N	-0-					-0-
08	30969	X	26614	-0-	-4355	-0-	63	1	26551	3	N	-0-					-0-
09	28230	X	17012	-0-	-11218	-0-	49	1	16963	3	N	-0-					-0-
10	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-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
*02	11396 X	8964	-0-	-2432	-0-	83	1	8881	3	Y	-0-					-0-
*03	11935 X	11204	-0-	-731	-0-	10	1	11194	3	Y	-0-					-0-
*04	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11191 X	10410	-0-	-781	-0-	22	1	10388	3	Y	-0-					-0-
*08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	34	1	14448	3	Y	-0-					-0-
*09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	34	1	11729	3	Y	-0-					-0-
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

05	11377 X	7833	-0-	-3544	-0-	5	1	7828	3	Y	-0-					-0-
06	10260 X	3699	-0-	-6561	-0-	4	1	3695	3	Y	-0-					-0-
07	10602 X	6133	-0-	-4469	-0-	13	1	6120	3	Y	-0-					-0-
08	10571 X	5008	-0-	-5563	-0-	12	1	4996	3	Y	-0-					-0-
09	9750 X	4683	-0-	-5067	-0-	14	1	4669	3	Y	-0-					-0-
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	154	1	14876	2	N	-0-					3
06	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	24	1	15410	2	N	2	2	8			3
						2	9									
07	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	16054	2	1	9	N	1	1	8			3
08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					3
*09	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	89	1	14536	2	N	-0-	3	7			-0-
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

05	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	9	1	13019	3	Y	-0-					-0-
06	10950 X	9744	-0-	-1206	-0-	12	1	9732	3	Y	-0-					-0-
07	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	25	1	11668	3	Y	-0-					-0-
08	10013 X	7001	-0-	-3012	-0-	16	1	6985	3	Y	-0-					-0-
09	12600 X	10580	-0-	-2020	-0-	31	1	10549	3	Y	-0-					-0-
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

05	20243 X	10647	-0-	-9596	-0-	109	1	10536	2	N	2	2	8			1
						2	9									
06	19440 X	14241	-0-	-5199	-0-	22	1	14218	2	N	1	1	8			1
						1	9									
07	15407 X	12170	-0-	-3237	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			1
08	15407 X	14363	-0-	-1044	-0-	14362	2	1	9	N	1	1	8			1
*09	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	94	1	15279	2	N	1	1	8			1
						1	9									
10	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

05	3968 X	2129	-0-	-1839	-0-	1	1	2128	3	Y	-0-					-0-
06	3840 X	1689	-0-	-2151	-0-	2	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	3565 X	1558	-0-	-2007	-0-	3	1	1555	3	Y	-0-					-0-
08	2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	4	1	1746	3	Y	-0-					-0-
09	2430 X	1755	-0-	-675	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935 X	10131	-0-	-1804	-0-	1134	1	8997	3	N	-0-					-0-
06	11550 X	9618	-0-	-1932	-0-	1399	1	8219	3	N	-0-					-0-
07	10509 X	8354	-0-	-2155	-0-	852	1	7502	3	N	-0-					-0-
08	10509 X	5746	-0-	-4763	-0-	564	1	5182	3	N	-0-					-0-
09	9840 X	9821	-0-	-19	-0-	935	1	8886	3	N	-0-					-0-
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795 X	7063	-0-	-6732	-0-	4	1	1801	2	N	-0-					-0-
						5258	3									
06	13350 X	11180	-0-	-2170	-0-	8	1	4081	2	N	-0-					-0-
						7091	3									
07	13268 X	11814	-0-	-1454	-0-	16	1	3973	2	N	-0-					-0-
						7825	3									
08	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	29	1	12219	3	N	-0-					-0-
09	11190 X	10997	-0-	-193	-0-	32	1	10965	3	N	-0-					-0-
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	5	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	8	1	6935	3	Y	-0-					-0-
07	8959 X	5400	-0-	-3559	-0-	11	1	5389	3	Y	-0-					-0-
08	8959 X	4471	-0-	-4488	-0-	11	1	4460	3	Y	-0-					-0-
09	7500 X	5839	-0-	-1661	-0-	17	1	5822	3	Y	-0-					-0-
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586 X	6751	-0-	-5835	-0-	5	1	6746	3	N	-0-					-0-
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	7	1	5898	3	N	-0-					-0-
07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	16	1	7666	3	N	-0-					-0-
08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	23	1	9751	3	N	-0-					-0-
*09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	25	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	9	1	13961	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	15	1	12678	3	N	-0-					-0-
07	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	26	1	12364	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	16120 X	13640	-0-	-2480	-0-	32	1	13608	3	N	-0-					-0-
09	15600 X	12685	-0-	-2915	-0-	37	1	12647	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361 X	12637	-0-	-724	-0-	8	1	12629	3	N	-0-					-0-
06	12930 X	11794	-0-	-1136	-0-	14	1	11780	3	N	-0-					-0-
07	13361 X	11653	-0-	-1708	-0-	24	1	11629	3	N	-0-					-0-
08	12555 X	10049	-0-	-2506	-0-	24	1	10025	3	N	-0-					-0-
*09	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	36	1	12427	3	N	-0-					-0-
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9833	-0-	-2133	-0-	7	1	9826	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	9248	-0-	-2332	-0-	11	1	9237	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	9988	-0-	-1978	-0-	21	1	9967	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	7856	-0-	-3056	-0-	19	1	7837	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	6986	-0-	-3574	-0-	20	1	6966	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	20084	-0-	-2081	-0-	13	1	20071	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	18135	-0-	-2325	-0-	22	1	18113	3	N	-0-					-0-
07	21142	X	18174	-0-	-2968	-0-	38	1	18136	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	17538	-0-	-3046	-0-	41	1	17497	3	N	-0-					-0-
09	19440	X	16968	-0-	-2472	-0-	49	1	16919	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-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
05	17236	X	11691	-0-	-5545	-0-	11687	2	4	9	Y	4	81	1			40
06	16680	X	9815	-0-	-6865	-0-	9815	2			Y	-0-	40	1			-0-
07	17236	X	12500	-0-	-4736	-0-	12500	2			Y	-0-					-0-
08	14694	X	11771	-0-	-2923	-0-	11771	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11406	2			Y	-0-					-0-
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	10	1	14265	3	Y	-0-					-0-
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	15	1	12920	3	Y	-0-					-0-
07	14632	X	13809	-0-	-823	-0-	29	1	13780	3	Y	-0-					-0-
08	14632	X	13213	-0-	-1419	-0-	31	1	13182	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	12593	-0-	-1357	-0-	36	1	12557	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-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
05	53541	X	53541	-0-	-0-	-0-	916	1	52624	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	48990	X	48192	-0-	-798	-0-	802	1	47389	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	50623	X	49893	-0-	-730	-0-	994	1	48898	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	50623	X	45946	-0-	-4677	-0-	1011	1	44934	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	48990	X	45242	-0-	-3748	-0-	751	1	44490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-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
05	46066	X	35824	-0-	-10242	-0-	35824	2			Y	-0-					9
06	44580	X	34569	-0-	-10011	-0-	34569	2			Y	-0-					9
07	46066	X	35848	-0-	-10218	-0-	35848	2			Y	-0-					9
08	44175	X	35354	-0-	-8821	-0-	35354	2			Y	-0-					9
09	38010	X	32732	-0-	-5278	-0-	32732	2			Y	-0-					9
10	35836	X	NO RPT	-0-	-35836	-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 #: 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
05	96689 X	86234	-0-	-10455	-0-	1474	1	84725	3	Y	32	30	1			6
						35	9									
06	93570 X	81098	-0-	-12472	-0-	1348	1	79726	3	Y	22	26	1			2
						24	9									
07	96689 X	83333	-0-	-13356	-0-	1659	1	81652	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
08	92473 X	60135	-0-	-32338	-0-	1323	1	58792	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
09	86310 X	75335	-0-	-10975	-0-	1250	1	74052	3	Y	30	28	1			4
						33	9									
10	86242 X	NO RPT	-0-	-86242	-0-					Y	NO RPT					4

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

05	55211 X	53990	-0-	-1221	-0-	36	1	53954	3	Y	-0-					-0-
06	53430 X	49638	-0-	-3792	-0-	59	1	49579	3	Y	-0-					-0-
07	59117 X	49544	-0-	-9573	-0-	104	1	49440	3	Y	-0-					-0-
08	59117 X	49152	-0-	-9965	-0-	116	1	49036	3	Y	-0-					-0-
09	52290 X	45337	-0-	-6953	-0-	131	1	45206	3	Y	-0-					-0-
10	54002 X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

05	69130 X	64072	-0-	-5058	-0-	43	1	64029	3	Y	-0-					-0-
06	66900 X	61385	-0-	-5515	-0-	73	1	61312	3	Y	-0-					-0-
07	68572 X	62402	-0-	-6170	-0-	131	1	62271	3	Y	-0-					-0-
08	67121 X	67121	-0-	-0-	-0-	158	1	66963	3	Y	-0-					-0-
09	63780 X	60954	-0-	-2826	-0-	176	1	60778	3	Y	-0-					-0-
10	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

05	60326 X	50272	-0-	-10054	-0-	34	1	50238	3	Y	-0-					-0-
06	58380 X	47493	-0-	-10887	-0-	57	1	47436	3	Y	-0-					-0-
07	60326 X	50760	-0-	-9566	-0-	107	1	50653	3	Y	-0-					-0-
08	55211 X	48527	-0-	-6684	-0-	114	1	48413	3	Y	-0-					-0-
09	49740 X	44286	-0-	-5454	-0-	128	1	44158	3	Y	-0-					-0-
10	50747 X	NO RPT	-0-	-50747	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

05	58050 X	58050	-0-	-0-	-0-	39	1	58011	3	Y	-0-					-0-
06	52488 X	52488	-0-	-0-	-0-	63	1	52425	3	Y	-0-					-0-
07	50031 X	50031	-0-	-0-	-0-	105	1	49926	3	Y	-0-					-0-
08	48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	115	1	48866	3	Y	-0-					-0-
*09	44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	130	1	44855	3	Y	-0-					-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42315 X	35557	-0-	-6758	-0-	365	1	35185	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	40950 X	36815	-0-	-4135	-0-	57	1	36755	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	42315 X	29812	-0-	-12503	-0-	29812	2			Y	-0-					-0-
08	41230 X	38931	-0-	-2299	-0-	38927	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	37920 X	33791	-0-	-4129	-0-	206	1	33585	2	Y	-0-					-0-
10	38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

05	41354 X	6979	-0-	-34375	-0-	5	1	6974	3	Y	-0-					-0-
06	40020 X	21473	-0-	-18547	-0-	26	1	21447	3	Y	-0-					-0-
07	41354 X	33635	-0-	-7719	-0-	71	1	33564	3	Y	-0-					-0-
08	39649 X	18610	-0-	-21039	-0-	44	1	18566	3	Y	-0-					-0-
09	37530 X	9919	-0-	-27611	-0-	29	1	9890	3	Y	-0-					-0-
10	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-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

05	53165 X	49159	-0-	-4006	-0-	838	1	48127	3	Y	176	152	1	9	8	47
						194	9									
06	51450 X	46568	-0-	-4882	-0-	772	1	45627	3	Y	154	165	1	2	8	34
						169	9									
07	53165 X	47870	-0-	-5295	-0-	950	1	46747	3	Y	157	152	1	1	8	38
						173	9									
08	51801 X	46680	-0-	-5121	-0-	1023	1	45474	3	Y	166	162	1	2	8	40
						183	9									
09	49020 X	44125	-0-	-4895	-0-	729	1	43199	3	Y	179	172	1	9	8	38
						197	9									
10	49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					38

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

05	60605 X	54552	-0-	-6053	-0-	37	1	54515	3	Y	-0-					-0-
06	66950 X	66950	-0-	-0-	-0-	80	1	66870	3	Y	-0-					-0-
07	57877 X	28893	-0-	-28984	-0-	61	1	28832	3	Y	-0-					-0-
08	70352 X	70352	-0-	-0-	-0-	166	1	70186	3	Y	-0-					-0-
09	66960 X	56027	-0-	-10933	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	69192 X	NO RPT	-0-	-69192	-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

05	45508 X	43610	-0-	-1898	-0-	29	1	43581	3	N	-0-					-0-
06	44040 X	40252	-0-	-3788	-0-	48	1	40204	3	N	-0-					-0-
07	49445 X	39958	-0-	-9487	-0-	84	1	39874	3	N	-0-					-0-
08	49445 X	39048	-0-	-10397	-0-	92	1	38956	3	N	-0-					-0-
09	43440 X	31614	-0-	-11826	-0-	91	1	31523	3	N	-0-					-0-
10	43617 X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

05	81468 X	63484	-0-	-17984	-0-	43	1	63441	3	Y	-0-					-0-
06	78840 X	67024	-0-	-11816	-0-	80	1	66944	3	Y	-0-					-0-
07	80755 X	62970	-0-	-17785	-0-	132	1	62838	3	Y	-0-					-0-
08	74090 X	62173	-0-	-11917	-0-	146	1	62027	3	Y	-0-					-0-
09	67680 X	59323	-0-	-8357	-0-	171	1	59152	3	Y	-0-					-0-
10	69254 X	NO RPT	-0-	-69254	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40397 X	40397	-0-	-0-	-0-	27	1	40370	3	Y	-0-					-0-
06	37009 X	37009	-0-	-0-	-0-	44	1	36965	3	Y	-0-					-0-
07	40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	84	1	40064	3	Y	-0-					-0-
08	41292 X	38505	-0-	-2787	-0-	91	1	38414	3	Y	-0-					-0-
09	39960 X	36775	-0-	-3185	-0-	106	1	36669	3	Y	-0-					-0-
10	40393 X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713 X	21347	-0-	-10366	-0-	21250	2	97	9	Y	88	59	1			29
06	23160 X	20805	-0-	-2355	-0-	20726	2	79	9	Y	72	46	1			55
07	23932 X	21357	-0-	-2575	-0-	21282	2	75	9	Y	68	82	1			41
08	23932 X	21012	-0-	-2920	-0-	20953	2	59	9	Y	54					95
09	21630 X	20213	-0-	-1417	-0-	20145	2	68	9	Y	62					157
10	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					157

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60085 X	60085	-0-	-0-	-0-	40	1	60045	3	Y	-0-					-0-
06	57240 X	56009	-0-	-1231	-0-	67	1	55942	3	Y	-0-					-0-
07	59582 X	56220	-0-	-3362	-0-	118	1	56102	3	Y	-0-					-0-
08	61008 X	53067	-0-	-7941	-0-	125	1	52942	3	Y	-0-					-0-
09	59040 X	49872	-0-	-9168	-0-	144	1	49728	3	Y	-0-					-0-
10	60078 X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81456 X	81456	-0-	-0-	-0-	55	1	81401	3	Y	-0-					-0-
06	74970 X	74970	-0-	-0-	-0-	89	1	74881	3	Y	-0-					-0-
07	79329 X	73238	-0-	-6091	-0-	154	1	73084	3	Y	-0-					-0-
08	89187 X	70977	-0-	-18210	-0-	167	1	70810	3	Y	-0-					-0-
09	86310 X	71555	-0-	-14755	-0-	207	1	71348	3	Y	-0-					-0-
10	81468 X	NO RPT	-0-	-81468	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96143 X	96143	-0-	-0-	-0-	64	1	96079	3	Y	-0-					-0-
06	82830 X	51035	-0-	-31795	-0-	61	1	50974	3	Y	-0-					-0-
07	96875 X	11810	-0-	-85065	-0-	25	1	11785	3	Y	-0-					-0-
08	100936 X	17403	-0-	-83533	-0-	41	1	17362	3	Y	-0-					-0-
09	97680 X	7273	-0-	-90407	-0-	21	1	7252	3	Y	-0-					-0-
10	96131 X	NO RPT	-0-	-96131	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69967 X	53842	-0-	-16125	-0-	36	1	53806	3	Y	-0-					-0-
06	66810 X	51894	-0-	-14916	-0-	62	1	51832	3	Y	-0-					-0-
07	66743 X	52523	-0-	-14220	-0-	110	1	52413	3	Y	-0-					-0-
08	62496 X	52516	-0-	-9980	-0-	124	1	52392	3	Y	-0-					-0-
09	56880 X	50039	-0-	-6841	-0-	145	1	49894	3	Y	-0-					-0-
10	53847 X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53103 X	43559	-0-	-9544	-0-	29	1	43530	3	Y	-0-					-0-
06	48330 X	39473	-0-	-8857	-0-	47	1	39426	3	Y	-0-					-0-
07	48639 X	38983	-0-	-9656	-0-	82	1	38901	3	Y	-0-					-0-
08	45384 X	39200	-0-	-6184	-0-	92	1	39108	3	Y	-0-					-0-
09	42150 X	35991	-0-	-6159	-0-	104	1	35887	3	Y	-0-					-0-
10	43555 X	NO RPT	-0-	-43555	-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
05	51367 X	40706	-0-	-10661	-0-	40706	2			N	-0-					-0-
06	49710 X	38971	-0-	-10739	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
07	48887 X	39931	-0-	-8956	-0-	39931	2			N	-0-					-0-
08	47740 X	39561	-0-	-8179	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
09	41940 X	37789	-0-	-4151	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
10	40703 X	NO RPT	-0-	-40703	-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
05	73842 X	68877	-0-	-4965	-0-	46	1	68831	3	Y	-0-					-0-
06	68640 X	60037	-0-	-8603	-0-	71	1	59966	3	Y	-0-					-0-
07	66495 X	55546	-0-	-10949	-0-	117	1	55429	3	Y	-0-					-0-
08	68169 X	61928	-0-	-6241	-0-	146	1	61782	3	Y	-0-					-0-
09	66660 X	56952	-0-	-9708	-0-	164	1	56788	3	Y	-0-					-0-
10	68882 X	NO RPT	-0-	-68882	-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
05	78833 X	68281	-0-	-10552	-0-	46	1	68235	3	Y	-0-					-0-
06	73290 X	62402	-0-	-10888	-0-	74	1	62328	3	Y	-0-					-0-
07	74276 X	58913	-0-	-15363	-0-	124	1	58789	3	Y	-0-					-0-
08	71920 X	61102	-0-	-10818	-0-	144	1	60958	3	Y	-0-					-0-
09	66840 X	54990	-0-	-11850	-0-	159	1	54831	3	Y	-0-					-0-
10	68293 X	NO RPT	-0-	-68293	-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
05	39060 X	34674	-0-	-4386	-0-	593	1	34080	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	35340 X	33821	-0-	-1519	-0-	563	1	33257	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	36301 X	35397	-0-	-904	-0-	705	1	34691	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	36146 X	33789	-0-	-2357	-0-	744	1	33044	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	33810 X	31605	-0-	-2205	-0-	525	1	31079	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47461 X	41386	-0-	-6075	-0-	708	1	40676	3	Y	2	2	8			1
						2	9									
06	44340 X	42553	-0-	-1787	-0-	708	1	41843	3	Y	2	2	8			1
						2	9									
07	46951 X	46951	-0-	-0-	-0-	935	1	46015	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
08	43762 X	43762	-0-	-0-	-0-	963	1	42798	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
*09	42540 X	40795	-0-	-1745	-0-	677	1	40117	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
10	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35960 X	32485	-0-	-3475	-0-	556	1	31929	3	Y	-0-					-0-
06	34080 X	31847	-0-	-2233	-0-	530	1	31317	3	Y	-0-					-0-
07	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	680	1	33482	3	Y	-0-					-0-
08	33263 X	32185	-0-	-1078	-0-	708	1	31477	3	Y	-0-					-0-
09	32190 X	30621	-0-	-1569	-0-	508	1	30113	3	Y	-0-					-0-
10	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

*11	32730 X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1	28580	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	32891 X	29027	-0-	-3864	-0-	455	1	28571	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	31341 X	28292	-0-	-3049	-0-	518	1	27772	2	N	2	2	8			2
						2	9									
02	28308 X	24551	-0-	-3757	-0-	24550	2	1	9	N	1	1	8			2
03	30690 X	26031	-0-	-4659	-0-	404	1	25625	2	N	2	2	8			2
						2	9									
04	29130 X	21150	-0-	-7980	-0-	146	1	21003	2	N	1	1	8			2
						1	9									
05	29016 X	23777	-0-	-5239	-0-	244	1	23531	2	N	2	2	8			2
						2	9									
06	27390 X	23106	-0-	-4284	-0-	36	1	23068	2	N	2	2	8			2
						2	9									
07	27187 X	24089	-0-	-3098	-0-	24088	2	1	9	N	1	1	8			2
08	26040 X	22830	-0-	-3210	-0-	22830	2			N	-0-					2
*09	23100 X	22287	-0-	-813	-0-	136	1	22150	2	N	1	1	7	1	8	-0-
						1	9									
10	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

05	34255 X	29266	-0-	-4989	-0-	20	1	29246	3	Y	-0-					-0-
06	30120 X	27389	-0-	-2731	-0-	33	1	27356	3	Y	-0-					-0-
07	30380 X	26380	-0-	-4000	-0-	55	1	26325	3	Y	-0-					-0-
08	30318 X	13465	-0-	-16853	-0-	32	1	13433	3	Y	-0-					-0-
*09	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	84	1	29161	3	Y	-0-					-0-
10	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

05	51678 X	51678	-0-	-0-	-0-	655	1	13098	2	Y	286	327	1	16	8	88
						37610	3	315	9							
06	44070 X	43766	-0-	-304	-0-	460	1	15885	2	Y	220	186	1	13	8	109
						27179	3	242	9							
07	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	580	1	14758	2	Y	171	197	1			83
						28547	3	188	9							
08	46500 X	44825	-0-	-1675	-0-	985	1	43772	3	Y	62	106	1	5	8	34
						68	9									
09	45510 X	40464	-0-	-5046	-0-	669	1	39610	3	Y	168	145	1			57
						185	9									
10	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					Y	NO RPT					57

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

05	81592 X	65165	-0-	-16427	-0-	44	1	65121	3	N	-0-					-0-
06	76877 X	76877	-0-	-0-	-0-	92	1	76785	3	N	-0-					-0-
07	81724 X	81724	-0-	-0-	-0-	172	1	81552	3	N	-0-					-0-
08	73716 X	73716	-0-	-0-	-0-	174	1	73542	3	N	-0-					-0-
09	76890 X	66602	-0-	-10288	-0-	192	1	66410	3	N	-0-					-0-
10	81716 X	NO RPT	-0-	-81716	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58807 X	49995	-0-	-8812	-0-	855	1	49140	3	Y	-0-					-0-
06	56910 X	46197	-0-	-10713	-0-	768	1	45429	3	Y	-0-					-0-
07	58807 X	46406	-0-	-12401	-0-	924	1	45482	3	Y	-0-					-0-
08	55676 X	44430	-0-	-11246	-0-	978	1	43452	3	Y	-0-					-0-
09	50220 X	42541	-0-	-7679	-0-	706	1	41835	3	Y	-0-					-0-
10	50003 X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

05	67518 X	56011	-0-	-11507	-0-	958	1	55053	3	Y	-0-					-0-
06	62550 X	51814	-0-	-10736	-0-	862	1	50952	3	Y	-0-					-0-
07	62155 X	52493	-0-	-9662	-0-	1045	1	51448	3	Y	-0-					-0-
08	59334 X	50178	-0-	-9156	-0-	1104	1	49074	3	Y	-0-					-0-
09	54930 X	46722	-0-	-8208	-0-	776	1	45946	3	Y	-0-					-0-
10	56017 X	NO RPT	-0-	-56017	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

05	54808 X	47852	-0-	-6956	-0-	818	1	47034	3	Y	-0-					-0-
06	53040 X	42347	-0-	-10693	-0-	704	1	41643	3	Y	-0-					-0-
07	51863 X	43400	-0-	-8463	-0-	864	1	42536	3	Y	-0-					-0-
08	49104 X	41873	-0-	-7231	-0-	922	1	40951	3	Y	-0-					-0-
09	46320 X	39017	-0-	-7303	-0-	648	1	38369	3	Y	-0-					-0-
10	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

05	137268 X	120952	-0-	-16316	-0-	81	1	120871	3	N	-0-					-0-
06	129630 X	124504	-0-	-5126	-0-	148	1	124356	3	N	-0-					-0-
07	135493 X	135493	-0-	-0-	-0-	285	1	135208	3	N	-0-					-0-
08	129215 X	129215	-0-	-0-	-0-	304	1	128911	3	N	-0-					-0-
09	124500 X	116345	-0-	-8155	-0-	336	1	116009	3	N	-0-					-0-
10	135501 X	NO RPT	-0-	-135501	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

05	DLQ G-10	123487	-0-	123487	250429	83	1	123404	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	109191	-0-	109191	359620	130	1	109061	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111823	-0-	111823	471443	235	1	111588	3	Y	-0-					-0-
08	579542 X	108099	-0-	-471443	-0-	255	1	107844	3	Y	-0-					-0-
09	126930 X	93392	-0-	-33538	-0-	270	1	93122	3	Y	-0-					-0-
10	123473 X	NO RPT	-0-	-123473	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

05	DLQ G-10	116976	-0-	116976	239200	78	1	116898	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	106101	-0-	106101	345301	126	1	105975	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	110556	-0-	110556	455857	232	1	110324	3	Y	-0-					-0-
08	537391 X	81534	-0-	-455857	-0-	192	1	81342	3	Y	-0-					-0-
09	122220 X	90457	-0-	-31763	-0-	261	1	90196	3	Y	-0-					-0-
10	116963 X	NO RPT	-0-	-116963	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

05	DLQ G-10	118167	-0-	118167	237134	79	1	118088	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	108219	-0-	108219	345353	129	1	108090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	113135	-0-	113135	458488	238	1	112897	3	Y	-0-					-0-
08	560177 X	101689	-0-	-458488	-0-	240	1	101449	3	Y	-0-					-0-
09	118980 X	89125	-0-	-29855	-0-	257	1	88868	3	Y	-0-					-0-
10	118172 X	NO RPT	-0-	-118172	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	186345	-0-	186345	378031	125	1	186220	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	169826	-0-	169826	547857	202	1	169624	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	129972	-0-	129972	677829	273	1	129699	3	Y	-0-					1
08	679042 X	1213	-0-	-677829	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					1
09	191700 X	6580	-0-	-185120	-0-	19	1	6561	3	Y	-0-					1
10	186341 X	NO RPT	-0-	-186341	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

05	DLQ G-10	153723	-0-	153723	312291	103	1	153620	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	136391	-0-	136391	448682	162	1	136229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	103840	-0-	103840	552522	218	1	103622	3	Y	-0-					-0-
08	592213 X	39691	-0-	-552522	-0-	94	1	39597	3	Y	-0-					-0-
09	158580 X	130623	-0-	-27957	-0-	377	1	130246	3	Y	-0-					-0-
10	153729 X	NO RPT	-0-	-153729	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

05	75764 X	66966	-0-	-8798	-0-	45	1	66921	3	Y	-0-					-0-
06	73320 X	62185	-0-	-11135	-0-	74	1	62111	3	Y	-0-					-0-
07	72850 X	61034	-0-	-11816	-0-	128	1	60906	3	Y	-0-					-0-
08	69440 X	58219	-0-	-11221	-0-	137	1	58082	3	Y	-0-					-0-
09	65130 X	55982	-0-	-9148	-0-	162	1	55820	3	Y	-0-					-0-
10	66960 X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

05	54095 X	46379	-0-	-7716	-0-	31	1	46348	3	Y	-0-					-0-
06	50670 X	44360	-0-	-6310	-0-	53	1	44307	3	Y	-0-					-0-
07	52359 X	43875	-0-	-8484	-0-	92	1	43783	3	Y	-0-					-0-
08	49755 X	42018	-0-	-7737	-0-	99	1	41919	3	Y	-0-					-0-
09	44880 X	40055	-0-	-4825	-0-	116	1	39939	3	Y	-0-					-0-
10	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

05	DLQ G-10	54948	-0-	54948	109077	564	1	54383	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	DLQ G-10	53174	-0-	53174	162251	82	1	53091	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	54177	-0-	54177	216428	54176	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	268292 X	51864	-0-	-216428	-0-	51864	2			Y	-0-					-0-
09	54120 X	49264	-0-	-4856	-0-	301	1	48963	2	Y	-0-					-0-
10	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

05	DLQ G-10	49325	-0-	49325	100495	507	1	48818	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	44665	-0-	44665	145160	69	1	44596	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	44287	-0-	44287	189447	44287	2			Y	-0-					-0-
08	240059 X	50612	-0-	-189447	-0-	50612	2			Y	-0-					-0-
09	51180 X	48172	-0-	-3008	-0-	294	1	47878	2	Y	-0-					-0-
10	49321 X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85622 X	69126	-0-	-16496	-0-	46	1	69080	3	Y	-0-					-0-
06	78120 X	64513	-0-	-13607	-0-	77	1	64436	3	Y	-0-					-0-
07	76756 X	64607	-0-	-12149	-0-	136	1	64471	3	Y	-0-					-0-
08	74834 X	64296	-0-	-10538	-0-	151	1	64145	3	Y	-0-					-0-
09	69450 X	62245	-0-	-7205	-0-	180	1	62065	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

05	73470 X	63889	-0-	-9581	-0-	1093	1	62793	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	71100 X	60855	-0-	-10245	-0-	1012	1	59843	3	Y	-0-					-0-
07	72323 X	61514	-0-	-10809	-0-	1225	1	60289	3	Y	-0-					-0-
08	68541 X	59763	-0-	-8778	-0-	1315	1	58448	3	Y	-0-					-0-
09	63930 X	55905	-0-	-8025	-0-	928	1	54970	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
10	63891 X	NO RPT	-0-	-63891	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

05	61132 X	51946	-0-	-9186	-0-	885	1	50842	3	Y	199	182	1			59
						219	9									
06	58890 X	49261	-0-	-9629	-0-	816	1	48248	3	Y	179	195	1			43
						197	9									
07	60481 X	49652	-0-	-10829	-0-	985	1	48460	3	Y	188	182	1			49
						207	9									
08	56327 X	48490	-0-	-7837	-0-	1063	1	47253	3	Y	158	163	1			44
						174	9									
09	52350 X	44930	-0-	-7420	-0-	742	1	43973	3	Y	195	194	1			45
						215	9									
10	51956 X	NO RPT	-0-	-51956	-0-					Y	NO RPT					45

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

05	68045 X	57898	-0-	-10147	-0-	39	1	57859	3	Y	-0-					-0-
06	64050 X	54591	-0-	-9459	-0-	65	1	54526	3	Y	-0-					-0-
07	63271 X	55052	-0-	-8219	-0-	116	1	54936	3	Y	-0-					-0-
08	62589 X	53502	-0-	-9087	-0-	126	1	53376	3	Y	-0-					-0-
09	58980 X	49954	-0-	-9026	-0-	144	1	49810	3	Y	-0-					-0-
10	57908 X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	49994	-0-	-8410	-0-	853	1	49027	3	Y	104	95	1			24
							114	9									
06	56520	X	47350	-0-	-9170	-0-	786	1	46452	3	Y	102	109	1			17
							112	9									
07	58404	X	48048	-0-	-10356	-0-	954	1	46965	3	Y	117	111	1			23
							129	9									
08	54467	X	47062	-0-	-7405	-0-	1032	1	45839	3	Y	174	163	1			34
							191	9									
09	50400	X	43688	-0-	-6712	-0-	724	1	42857	3	Y	97	112	1			19
							107	9									
10	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53320	X	45866	-0-	-7454	-0-	31	1	45835	3	Y	-0-					-0-
06	50520	X	43569	-0-	-6951	-0-	52	1	43517	3	Y	-0-					-0-
07	50127	X	43057	-0-	-7070	-0-	90	1	42967	3	Y	-0-					-0-
08	49538	X	43133	-0-	-6405	-0-	102	1	43031	3	Y	-0-					-0-
09	46200	X	27059	-0-	-19141	-0-	78	1	26980	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		71141	-0-	71141	140611	48	1	71093	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63766	-0-	63766	204377	76	1	63690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68707	-0-	68707	273084	144	1	68563	3	Y	-0-					-0-
08	345643	X	72559	-0-	-273084	-0-	171	1	72388	3	Y	-0-					-0-
09	69480	X	68071	-0-	-1409	-0-	197	1	67874	3	Y	-0-					-0-
10	71145	X	NO RPT	-0-	-71145	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		63984	-0-	63984	126968	43	1	63941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59757	-0-	59757	186725	71	1	59686	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61359	-0-	61359	248084	129	1	61230	3	Y	-0-					-0-
08	308068	X	59984	-0-	-248084	-0-	141	1	59843	3	Y	-0-					-0-
09	62970	X	56245	-0-	-6725	-0-	162	1	56083	3	Y	-0-					-0-
10	63984	X	NO RPT	-0-	-63984	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47246	X	47246	-0-	-0-	-0-	32	1	47214	3	N	-0-					-0-
06	57054	X	57054	-0-	-0-	-0-	68	1	56986	3	N	-0-					-0-
07	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	122	1	58103	3	N	-0-					-0-
08	52838	X	52838	-0-	-0-	-0-	124	1	52714	3	N	-0-					-0-
09	57060	X	47869	-0-	-9191	-0-	138	1	47731	3	N	-0-					-0-
10	58962	X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73718 X	65484	-0-	-8234	-0-	1117	1	64173	3	Y	176	160	1			46
						194	9									
06	71340 X	61786	-0-	-9554	-0-	1025	1	60582	3	Y	163	176	1			33
						179	9									
07	73718 X	62676	-0-	-11042	-0-	1244	1	61244	3	Y	171	166	1			38
						188	9									
08	70060 X	61249	-0-	-8811	-0-	1345	1	59748	3	Y	142	147	1			33
						156	9									
09	65610 X	57566	-0-	-8044	-0-	953	1	56444	3	Y	154	157	1			30
						169	9									
10	65472 X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT					30

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

05	55242 X	46959	-0-	-8283	-0-	32	1	46927	3	Y	-0-					-0-
06	51870 X	44852	-0-	-7018	-0-	53	1	44799	3	Y	-0-					-0-
07	51367 X	45171	-0-	-6196	-0-	95	1	45076	3	Y	-0-					-0-
08	50964 X	43854	-0-	-7110	-0-	103	1	43751	3	Y	-0-					-0-
09	47730 X	40087	-0-	-7643	-0-	116	1	39971	3	Y	-0-					-0-
10	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

05	55428 X	46879	-0-	-8549	-0-	31	1	46848	3	Y	-0-					-0-
06	51990 X	44322	-0-	-7668	-0-	53	1	44269	3	Y	-0-					-0-
07	51553 X	44665	-0-	-6888	-0-	94	1	44571	3	Y	-0-					-0-
08	51212 X	43147	-0-	-8065	-0-	102	1	43045	3	Y	-0-					-0-
09	47430 X	41152	-0-	-6278	-0-	119	1	41033	3	Y	-0-					-0-
10	46872 X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

05	59179 X	50090	-0-	-9089	-0-	34	1	50049	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	55200 X	47353	-0-	-7847	-0-	56	1	47290	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	55087 X	47855	-0-	-7232	-0-	101	1	47751	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	54529 X	46377	-0-	-8152	-0-	109	1	46267	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	50850 X	43092	-0-	-7758	-0-	124	1	42961	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
10	50096 X	NO RPT	-0-	-50096	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

05	DLQ G-10	68245	-0-	68245	134697	46	1	68199	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63725	-0-	63725	198422	76	1	63649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	66284	-0-	66284	264706	139	1	66145	3	Y	-0-					-0-
08	332825 X	68119	-0-	-264706	-0-	160	1	67959	3	Y	-0-					-0-
09	66450 X	62233	-0-	-4217	-0-	180	1	62053	3	Y	-0-					-0-
10	68231 X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

05	DLQ G-10	34319	-0-	34319	70636	23	1	34296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	36817	-0-	36817	107453	44	1	36773	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	41377	-0-	41377	148830	87	1	41290	3	Y	-0-					-0-
08	183100 X	34270	-0-	-148830	-0-	81	1	34189	3	Y	-0-					-0-
*09	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	127	1	44005	3	Y	-0-					-0-
10	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-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
05	DLQ G-10	61834	-0-	61834	122569	41	1	61793	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58042	-0-	58042	180611	69	1	57973	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	60152	-0-	60152	240763	126	1	60026	3	Y	-0-			-0-
08	303560 X	62797	-0-	-240763	-0-	148	1	62649	3	Y	-0-			-0-
09	60750 X	58183	-0-	-2567	-0-	168	1	58015	3	Y	-0-			-0-
10	61845 X	NO RPT	-0-	-61845	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

05	69688 X	60298	-0-	-9390	-0-	40	1	60258	3	Y	-0-			-0-
06	71337 X	71337	-0-	-0-	-0-	85	1	71252	3	Y	-0-			-0-
07	72987 X	72987	-0-	-0-	-0-	153	1	72834	3	Y	-0-			-0-
08	67700 X	67700	-0-	-0-	-0-	159	1	67541	3	Y	-0-			-0-
09	71340 X	62647	-0-	-8693	-0-	181	1	62466	3	Y	-0-			-0-
10	73718 X	NO RPT	-0-	-73718	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

05	82615 X	69234	-0-	-13381	-0-	46	1	69188	3	Y	-0-			-0-
06	79950 X	77564	-0-	-2386	-0-	92	1	77472	3	Y	-0-			-0-
07	82615 X	76304	-0-	-6311	-0-	160	1	76144	3	Y	-0-			-0-
08	74555 X	71271	-0-	-3284	-0-	168	1	71103	3	Y	-0-			-0-
09	77550 X	65346	-0-	-12204	-0-	189	1	65157	3	Y	-0-			-0-
10	80135 X	NO RPT	-0-	-80135	-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

05	84878 X	66214	-0-	-18664	-0-	44	1	66170	3	Y	-0-			-0-
06	79980 X	67920	-0-	-12060	-0-	81	1	67839	3	Y	-0-			-0-
07	78647 X	67909	-0-	-10738	-0-	143	1	67766	3	Y	-0-			-0-
08	74183 X	68493	-0-	-5690	-0-	161	1	68332	3	Y	-0-			-0-
09	67920 X	66731	-0-	-1189	-0-	193	1	66538	3	Y	-0-			-0-
10	70184 X	NO RPT	-0-	-70184	-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

05	93031 X	72410	-0-	-20621	-0-	49	1	72361	3	Y	-0-			-0-
06	90030 X	66609	-0-	-23421	-0-	79	1	66530	3	Y	-0-			-0-
07	93031 X	67713	-0-	-25318	-0-	142	1	67571	3	Y	-0-			-0-
08	80631 X	79947	-0-	-684	-0-	188	1	79759	3	Y	-0-			-0-
09	73230 X	69156	-0-	-4074	-0-	200	1	68956	3	Y	-0-			-0-
10	72416 X	NO RPT	-0-	-72416	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

05	96162 X	75499	-0-	-20663	-0-	51	1	75448	3	Y	-0-			-0-
06	89670 X	66158	-0-	-23512	-0-	79	1	66079	3	Y	-0-			-0-
07	88784 X	71607	-0-	-17177	-0-	150	1	71457	3	Y	-0-			-0-
08	83824 X	76856	-0-	-6968	-0-	181	1	76675	3	Y	-0-			-0-
*09	78054 X	78054	-0-	-0-	-0-	225	1	77829	3	Y	-0-			-0-
10	75485 X	NO RPT	-0-	-75485	-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
05	76353 X	68165	-0-	-8188	-0-	1161	1	66720	3	Y	258	231	1			66
						284	9									
06	73890 X	64008	-0-	-9882	-0-	1061	1	62703	3	Y	222	243	1			45
						244	9									
07	76353 X	65232	-0-	-11121	-0-	1294	1	63693	3	Y	223	218	1			50
						245	9									
08	72974 X	63478	-0-	-9496	-0-	1392	1	61871	3	Y	195	200	1			45
						215	9									
09	68310 X	60461	-0-	-7849	-0-	1000	1	59226	3	Y	214	216	1			43
						235	9									
10	68169 X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					Y	NO RPT					43

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

05	62031 X	55249	-0-	-6782	-0-	37	1	55212	3	N	-0-					-0-
06	62543 X	62543	-0-	-0-	-0-	74	1	62469	3	N	-0-					-0-
07	64594 X	64594	-0-	-0-	-0-	136	1	64458	3	N	-0-					-0-
08	60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	142	1	60078	3	N	-0-					-0-
09	62550 X	55682	-0-	-6868	-0-	161	1	55521	3	N	-0-					-0-
10	64635 X	NO RPT	-0-	-64635	-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

05	DLQ G-10	45255	-0-	45255	88580	30	1	45225	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	44350	-0-	44350	132930	53	1	44297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	50160	-0-	50160	183090	105	1	50055	3	Y	-0-					-0-
08	239460 X	56370	-0-	-183090	-0-	133	1	56237	3	Y	-0-					-0-
*09	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	142	1	48976	3	Y	-0-					-0-
10	50158 X	NO RPT	-0-	-50158	-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

05	DLQ G-10	43626	-0-	43626	88855	29	1	43597	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	42284	-0-	42284	131139	50	1	42234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46943	-0-	46943	178082	99	1	46844	3	Y	-0-					-0-
08	223291 X	45209	-0-	-178082	-0-	107	1	45102	3	Y	-0-					-0-
09	45240 X	39882	-0-	-5358	-0-	115	1	39767	3	Y	-0-					-0-
10	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

05	251535 X	105263	-0-	-146272	-0-	71	1	105192	3	N	-0-					-0-
06	183000 X	72359	-0-	-110641	-0-	86	1	72273	3	N	-0-					-0-
07	189100 X	57473	-0-	-131627	-0-	121	1	57351	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	151156 X	53871	-0-	-97285	-0-	127	1	53744	3	N	-0-					-0-
09	146280 X	40784	-0-	-105496	-0-	118	1	40665	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	105276 X	NO RPT	-0-	-105276	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55056 X	46872	-0-	-8184	-0-	31	1	46841	3	Y	-0-			-0-
06	52380 X	45361	-0-	-7019	-0-	54	1	45307	3	Y	-0-			-0-
07	52576 X	48898	-0-	-3678	-0-	103	1	48795	3	Y	-0-			-0-
08	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	123	1	51887	3	Y	-0-			-0-
*09	50136 X	50136	-0-	-0-	-0-	145	1	49991	3	Y	-0-			-0-
10	48887 X	NO RPT	-0-	-48887	-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

05	59954 X	53484	-0-	-6470	-0-	36	1	53448	3	Y	-0-			-0-
06	58020 X	49766	-0-	-8254	-0-	59	1	49707	3	Y	-0-			-0-
07	58342 X	50821	-0-	-7521	-0-	107	1	50714	3	Y	-0-			-0-
08	56141 X	53492	-0-	-2649	-0-	126	1	53366	3	Y	-0-			-0-
09	52860 X	50024	-0-	-2836	-0-	144	1	49880	3	Y	-0-			-0-
10	53475 X	NO RPT	-0-	-53475	-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

05	DLQ G-10	101576	-0-	101576	197882	68	1	101508	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	93873	-0-	93873	291755	112	1	93761	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	94083	-0-	94083	385838	198	1	93885	3	Y	-0-			-0-
08	484425 X	98587	-0-	-385838	-0-	232	1	98355	3	Y	-0-			-0-
09	98310 X	91210	-0-	-7100	-0-	263	1	90947	3	Y	-0-			-0-
10	101587 X	NO RPT	-0-	-101587	-0-					Y	NO RPT			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

05	97371 X	78700	-0-	-18671	-0-	53	1	78647	3	Y	-0-			-0-
06	93900 X	72840	-0-	-21060	-0-	87	1	72753	3	Y	-0-			-0-
07	90954 X	71920	-0-	-19034	-0-	151	1	71769	3	Y	-0-			-0-
08	85994 X	69271	-0-	-16723	-0-	163	1	69108	3	Y	-0-			-0-
09	80100 X	64505	-0-	-15595	-0-	186	1	64319	3	Y	-0-			-0-
10	78709 X	NO RPT	-0-	-78709	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

05	92256 X	75001	-0-	-17255	-0-	1283	1	73718	3	Y	-0-			-0-
06	86040 X	68294	-0-	-17746	-0-	1136	1	67158	3	Y	-0-			-0-
07	88908 X	68367	-0-	-20541	-0-	1361	1	67006	3	Y	-0-			-0-
08	84506 X	64444	-0-	-20062	-0-	1418	1	63026	3	Y	-0-			-0-
09	74790 X	59846	-0-	-14944	-0-	994	1	58852	3	Y	-0-			-0-
10	74989 X	NO RPT	-0-	-74989	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

05	103354 X	85487	-0-	-17867	-0-	1462	1	84025	3	Y	-0-			-0-
06	96990 X	78608	-0-	-18382	-0-	1307	1	77301	3	Y	-0-			-0-
07	97836 X	78704	-0-	-19132	-0-	1567	1	77137	3	Y	-0-			-0-
08	92287 X	75656	-0-	-16631	-0-	1665	1	73991	3	Y	-0-			-0-
09	84300 X	70933	-0-	-13367	-0-	1178	1	69755	3	Y	-0-			-0-
10	85498 X	NO RPT	-0-	-85498	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204752 X	204752	-0-	-0-	-0-	137	1	204615	3	Y	-0-					-0-
06	192065 X	192065	-0-	-0-	-0-	229	1	191835	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	192985 X	192985	-0-	-0-	-0-	405	1	192580	3	Y	-0-					-0-
08	187230 X	187230	-0-	-0-	-0-	441	1	186789	3	Y	-0-					-0-
*09	174932 X	174932	-0-	-0-	-0-	505	1	174427	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

05	79174 X	66237	-0-	-12937	-0-	44	1	66193	3	N	-0-					-0-
06	76894 X	76894	-0-	-0-	-0-	92	1	76802	3	N	-0-					-0-
07	76921 X	76921	-0-	-0-	-0-	162	1	76759	3	N	-0-					-0-
08	70711 X	70065	-0-	-646	-0-	165	1	69900	3	N	-0-					-0-
09	76890 X	65357	-0-	-11533	-0-	189	1	65168	3	N	-0-					-0-
10	79453 X	NO RPT	-0-	-79453	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

05	124837 X	104813	-0-	-20024	-0-	1793	1	103020	3	Y	-0-					-0-
06	116580 X	96813	-0-	-19767	-0-	1610	1	95203	3	Y	-0-					-0-
07	114979 X	97612	-0-	-17367	-0-	1944	1	95668	3	Y	-0-					-0-
08	111507 X	93106	-0-	-18401	-0-	2049	1	91057	3	Y	-0-					-0-
09	102870 X	89088	-0-	-13782	-0-	1479	1	87608	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	104811 X	NO RPT	-0-	-104811	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

05	77491 X	77491	-0-	-0-	-0-	2408	1	75081	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	69636 X	69636	-0-	-0-	-0-	2012	1	67622	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	69087 X	69087	-0-	-0-	-0-	2564	1	66522	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	63116 X	61389	-0-	-1727	-0-	2409	1	58979	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	61080 X	30	-0-	-61050	-0-	1	1	28	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	63116 X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

05	92907 X	81526	-0-	-11381	-0-	55	1	81471	3	N	-0-					-0-
06	90282 X	90282	-0-	-0-	-0-	108	1	90174	3	N	-0-					-0-
07	92102 X	92102	-0-	-0-	-0-	194	1	91908	3	N	-0-					-0-
08	89491 X	89491	-0-	-0-	-0-	211	1	89280	3	N	-0-					-0-
09	90270 X	83694	-0-	-6576	-0-	242	1	83452	3	N	-0-					-0-
10	93279 X	NO RPT	-0-	-93279	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

05	70680 X	63129	-0-	-7551	-0-	42	1	63087	3	Y	-0-					-0-
06	77181 X	77181	-0-	-0-	-0-	92	1	77089	3	Y	-0-					-0-
07	74253 X	74253	-0-	-0-	-0-	156	1	74097	3	Y	-0-					-0-
08	68820 X	51035	-0-	-17785	-0-	120	1	50915	3	Y	-0-					-0-
09	77190 X	56027	-0-	-21163	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	79763 X	NO RPT	-0-	-79763	-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
05	44857 X	38669	-0-	-6188	-0-	661	1	38008	3	Y	-0-			-0-
06	41790 X	35784	-0-	-6006	-0-	595	1	35189	3	Y	-0-			-0-
07	41633 X	36386	-0-	-5247	-0-	725	1	35661	3	Y	-0-			-0-
08	39959 X	34970	-0-	-4989	-0-	770	1	34200	3	Y	-0-			-0-
09	37410 X	32904	-0-	-4506	-0-	546	1	32358	3	Y	-0-			-0-
10	38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

05	42160 X	37055	-0-	-5105	-0-	634	1	36421	3	Y	-0-			-0-
06	40800 X	32728	-0-	-8072	-0-	544	1	32184	3	Y	-0-			-0-
07	40548 X	35688	-0-	-4860	-0-	711	1	34977	3	Y	-0-			-0-
08	38719 X	35736	-0-	-2983	-0-	787	1	34949	3	Y	-0-			-0-
09	36060 X	35435	-0-	-625	-0-	588	1	34847	3	Y	-0-			-0-
10	37045 X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

05	49259 X	43984	-0-	-5275	-0-	752	1	43232	3	Y	-0-			-0-
06	44880 X	39408	-0-	-5472	-0-	655	1	38753	3	Y	-0-			-0-
07	43710 X	38555	-0-	-5155	-0-	768	1	37787	3	Y	-0-			-0-
08	41540 X	38739	-0-	-2801	-0-	853	1	37886	3	Y	-0-			-0-
09	42570 X	35091	-0-	-7479	-0-	583	1	34508	3	Y	-0-			-0-
10	43989 X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

05	101060 X	93068	-0-	-7992	-0-	62	1	93006	3	Y	-0-			-0-
06	94470 X	80770	-0-	-13700	-0-	96	1	80674	3	Y	-0-			-0-
07	94922 X	78280	-0-	-16642	-0-	164	1	78116	3	Y	-0-			-0-
08	92349 X	75514	-0-	-16835	-0-	178	1	75336	3	Y	-0-			-0-
09	90060 X	71179	-0-	-18881	-0-	206	1	70973	3	Y	-0-			-0-
10	93062 X	NO RPT	-0-	-93062	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

05	98208 X	82265	-0-	-15943	-0-	55	1	82210	3	Y	-0-			-0-
06	91380 X	78308	-0-	-13072	-0-	93	1	78215	3	Y	-0-			-0-
07	91171 X	80574	-0-	-10597	-0-	169	1	80405	3	Y	-0-			-0-
08	88939 X	80890	-0-	-8049	-0-	191	1	80699	3	Y	-0-			-0-
09	81450 X	77066	-0-	-4384	-0-	223	1	76843	3	Y	-0-			-0-
10	82274 X	NO RPT	-0-	-82274	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

05	343759 X	215655	-0-	-128104	-0-	145	1	215510	3	Y	-0-			-0-
06	296790 X	193724	-0-	-103066	-0-	231	1	193493	3	Y	-0-			-0-
07	274505 X	187241	-0-	-87264	-0-	393	1	186848	3	Y	-0-			-0-
08	254665 X	175557	-0-	-79108	-0-	414	1	175143	3	Y	-0-			-0-
09	226230 X	159721	-0-	-66509	-0-	461	1	159260	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

05	304079 X	179429	-0-	-124650	-0-	120	1	179309	3	Y	-0-			-0-
06	258240 X	160952	-0-	-97288	-0-	192	1	160760	3	Y	-0-			-0-
07	236840 X	154333	-0-	-82507	-0-	324	1	154009	3	Y	-0-			-0-
08	214830 X	143839	-0-	-70991	-0-	339	1	143500	3	Y	-0-			-0-
09	189210 X	127806	-0-	-61404	-0-	369	1	127437	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 - 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
05	DLQ G-10	129356	-0-	129356	255850	2213	1 1 9	127142	3	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10	121309	-0-	121309	377159	2018	1 1 9	119290	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10	121888	-0-	121888	499047	2427	1 1 9	119460	3	Y	1	1	8			-0-
08	617020 X	117973	-0-	-499047	-0-	2597	1	115376	3	Y	-0-					-0-
09	126480 X	110869	-0-	-15611	-0-	1841	1 1 9	109027	3	Y	1	1	8			-0-
10	129363 X	NO RPT	-0-	-129363	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	97037	-0-	97037	190284	1660	1 2 9	95375	3	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10	88441	-0-	88441	278725	1471	1 1 9	86969	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10	90230	-0-	90230	368955	1797	1 1 9	88432	3	Y	1	1	8			-0-
08	455045 X	86090	-0-	-368955	-0-	1895	1	84195	3	Y	-0-					-0-
09	93900 X	80675	-0-	-13225	-0-	1339	1 1 9	79335	3	Y	1	1	8			-0-
10	97030 X	NO RPT	-0-	-97030	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	119886	-0-	119886	242322	80	1	119806	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	107884	-0-	107884	350206	129	1	107755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111176	-0-	111176	461382	234	1	110942	3	Y	-0-					-0-
08	560062 X	98680	-0-	-461382	-0-	232	1	98448	3	Y	-0-					-0-
09	122430 X	89230	-0-	-33200	-0-	258	1	88972	3	Y	-0-					-0-
10	119877 X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	115929	-0-	115929	234943	78	1	115851	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	104766	-0-	104766	339709	125	1	104641	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111293	-0-	111293	451002	234	1	111059	3	Y	-0-					-0-
08	548463 X	97461	-0-	-451002	-0-	230	1	97231	3	Y	-0-					-0-
09	119010 X	86958	-0-	-32052	-0-	251	1	86707	3	Y	-0-					-0-
10	115940 X	NO RPT	-0-	-115940	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	123607	-0-	123607	249032	83	1	123524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	113087	-0-	113087	362119	135	1	112952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	119749	-0-	119749	481868	252	1	119497	3	Y	-0-					-0-
08	586918 X	105050	-0-	-481868	-0-	247	1	104803	3	Y	-0-					-0-
09	125430 X	92992	-0-	-32438	-0-	269	1	92723	3	Y	-0-					-0-
10	123597 X	NO RPT	-0-	-123597	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73625 X	61645	-0-	-11980	-0-	1054	1	60591	3	Y	-0-					-0-
06	68430 X	57111	-0-	-11319	-0-	950	1	56161	3	Y	-0-					-0-
07	70370 X	56288	-0-	-14082	-0-	1121	1	55167	3	Y	-0-					-0-
08	66402 X	52167	-0-	-14235	-0-	1148	1	51019	3	Y	-0-					-0-
09	60870 X	37308	-0-	-23562	-0-	619	1	36689	3	Y	-0-					-0-
10	61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-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 #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67828 X	57029	-0-	-10799	-0-	975	1	56054	3	Y	-0-					-0-
06	63090 X	52529	-0-	-10561	-0-	874	1	51655	3	Y	-0-					-0-
07	63550 X	53031	-0-	-10519	-0-	1056	1	51975	3	Y	-0-					-0-
08	60667 X	31483	-0-	-29184	-0-	693	1	30790	3	Y	-0-					-0-
09	56580 X	24622	-0-	-31958	-0-	409	1	24213	3	Y	-0-					-0-
10	57040 X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

05	139996 X	116028	-0-	-23968	-0-	1985	1	114043	3	Y	-0-					-0-
06	129510 X	105928	-0-	-23582	-0-	1762	1	104166	3	Y	-0-					-0-
07	128402 X	106089	-0-	-22313	-0-	2113	1	103976	3	Y	-0-					-0-
08	125891 X	59474	-0-	-66417	-0-	1309	1	58165	3	Y	-0-					-0-
09	115770 X	218	-0-	-115552	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	116033 X	NO RPT	-0-	-116033	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

05	161240 X	161240	-0-	-0-	-0-	108	1	161126	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	142694 X	142694	-0-	-0-	-0-	170	1	142520	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*07	134214 X	134214	-0-	-0-	-0-	282	1	133932	3	Y	-0-					-0-
*08	130758 X	127584	-0-	-3174	-0-	301	1	127283	3	Y	-0-					-0-
09	126540 X	118750	-0-	-7790	-0-	343	1	118397	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
10	130758 X	NO RPT	-0-	-130758	-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 A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	211384	-0-	211384	426193	142	1	211242	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	193376	-0-	193376	619569	230	1	193146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189280	-0-	189280	808849	398	1	188882	3	Y	-0-					-0-
08	987743 X	178894	-0-	-808849	-0-	421	1	178473	3	Y	-0-					-0-
09	214800 X	168483	-0-	-46317	-0-	487	1	167996	3	Y	-0-					-0-
10	211389 X	NO RPT	-0-	-211389	-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

05	DLQ G-10	229984	-0-	229984	467141	154	1	229830	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	205812	-0-	205812	672953	245	1	205567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	199896	-0-	199896	872849	420	1	199476	3	Y	-0-					-0-
08	1062654 X	189805	-0-	-872849	-0-	447	1	189358	3	Y	-0-					-0-
09	237150 X	181995	-0-	-55155	-0-	526	1	181469	3	Y	-0-					-0-
10	229989 X	NO RPT	-0-	-229989	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

05	142414 X	119619	-0-	-22795	-0-	2046	1	117573	3	Y	-0-					-0-
06	127260 X	109458	-0-	-17802	-0-	1821	1	107637	3	Y	-0-					-0-
07	124651 X	109843	-0-	-14808	-0-	2187	1	107656	3	Y	-0-					-0-
08	117180 X	106096	-0-	-11084	-0-	2335	1	103761	3	Y	-0-					-0-
09	115770 X	64940	-0-	-50830	-0-	1078	1	63862	3	Y	-0-					-0-
10	119629 X	NO RPT	-0-	-119629	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

05	189565 X	159166	-0-	-30399	-0-	11104	1	148051	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
06	180060 X	148080	-0-	-31980	-0-	11082	1	136991	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	186062 X	146705	-0-	-39357	-0-	10913	1	135791	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	176576 X	138478	-0-	-38098	-0-	9574	1	128902	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	162330 X	139007	-0-	-23323	-0-	9815	1	129189	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	159154 X	NO RPT	-0-	-159154	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

05	1137989 X	131595	-0-	-1006394	-0-	4089	1	127503	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	258870 X	113328	-0-	-145542	-0-	3274	1	110052	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	217775 X	104317	-0-	-113458	-0-	3872	1	100443	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	181536 X	93920	-0-	-87616	-0-	3686	1	90234	3	N	-0-					-0-
09	147690 X	82816	-0-	-64874	-0-	4162	1	78653	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	131595 X	NO RPT	-0-	-131595	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

05	DLQ G-10	227897	-0-	227897	462192	153	1	227744	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	210360	-0-	210360	672552	251	1	210109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	205758	-0-	205758	878310	432	1	205326	3	Y	-0-					-0-
08	1073331 X	195021	-0-	-878310	-0-	459	1	194562	3	Y	-0-					-0-
09	234300 X	188226	-0-	-46074	-0-	544	1	187682	3	Y	-0-					-0-
10	227912 X	NO RPT	-0-	-227912	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	113119 X	90768	-0-	-22351	-0-	61	1	90707	3	Y	-0-					-0-
06	101550 X	84148	-0-	-17402	-0-	100	1	84048	3	Y	-0-					-0-
07	98394 X	88509	-0-	-9885	-0-	186	1	88323	3	Y	-0-					-0-
08	99072 X	99072	-0-	-0-	-0-	233	1	98839	3	Y	-0-					-0-
09	89790 X	89074	-0-	-716	-0-	257	1	88817	3	Y	-0-					-0-
10	90768 X	NO RPT	-0-	-90768	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

05	DLQ G-10	224265	-0-	224265	455255	150	1	224115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	203569	-0-	203569	658824	243	1	203326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	199184	-0-	199184	858008	419	1	198765	3	Y	-0-					-0-
08	1046066 X	188058	-0-	-858008	-0-	443	1	187615	3	Y	-0-					-0-
09	231000 X	171371	-0-	-59629	-0-	495	1	170876	3	Y	-0-					-0-
10	224254 X	NO RPT	-0-	-224254	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

05	163928 X	131118	-0-	-32810	-0-	9148	1	121970	3	Y	-0-					-0-
06	153180 X	117409	-0-	-35771	-0-	8787	1	108622	3	Y	-0-					-0-
07	151652 X	106750	-0-	-44902	-0-	7941	1	98809	3	Y	-0-					-0-
08	144398 X	105151	-0-	-39247	-0-	7270	1	97881	3	Y	-0-					-0-
09	138180 X	109737	-0-	-28443	-0-	7749	1	101988	3	Y	-0-					-0-
10	131130 X	NO RPT	-0-	-131130	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

05	DLQ G-10	49414	-0-	49414	103992	1536	1	47878	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	44556	-0-	44556	148548	1287	1	43269	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	42720	-0-	42720	191268	1586	1	41134	3	Y	-0-					-0-
08	233258 X	41990	-0-	-191268	-0-	1648	1	40342	3	Y	-0-					-0-
09	54570 X	37442	-0-	-17128	-0-	1882	1	35560	3	Y	-0-					-0-
10	49414 X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

05	71052 X	65114	-0-	-5938	-0-	4542	1	60561	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
06	68760 X	52230	-0-	-16530	-0-	3908	1	48311	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
07	65689 X	50854	-0-	-14835	-0-	3783	1	47065	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
08	62124 X	60837	-0-	-1287	-0-	4206	1	56629	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*09	63920 X	63920	-0-	-0-	-0-	4513	1	59401	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

05	66805 X	53350	-0-	-13455	-0-	3722	1	49628	3	Y	-0-					-0-
06	64650 X	53052	-0-	-11598	-0-	3971	1	49081	3	Y	-0-					-0-
07	61969 X	53746	-0-	-8223	-0-	3998	1	49748	3	Y	-0-					-0-
08	60047 X	47542	-0-	-12505	-0-	3287	1	44255	3	Y	-0-					-0-
09	55200 X	47109	-0-	-8091	-0-	3327	1	43782	3	Y	-0-					-0-
10	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-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
05	49913 X	49913	-0-	-0-	-0-	3482	1	46430	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	3729	1	46088	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
07	47901 X	47901	-0-	-0-	-0-	3563	1	44338	3	Y	-0-					-0-
08	44187 X	44187	-0-	-0-	-0-	3055	1	41131	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	49830 X	40836	-0-	-8994	-0-	2884	1	37952	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	NO RPT	-0-	-51491	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

05	75857 X	54396	-0-	-21461	-0-	3795	1	50601	3	Y	-0-					3
06	73410 X	59235	-0-	-14175	-0-	4432	1	54791	3	Y	11	6	1	4	8	4
						12	9									
07	71963 X	71963	-0-	-0-	-0-	5353	1	66610	3	Y	-0-					4
08	70153 X	66575	-0-	-3578	-0-	4603	1	61972	3	Y	-0-					4
09	61950 X	59864	-0-	-2086	-0-	4227	1	55637	3	Y	-0-					4
10	71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

05	DLQ G-10	147756	-0-	147756	302784	99	1	147657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	134758	-0-	134758	437542	161	1	134597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	139399	-0-	139399	576941	293	1	139106	3	Y	-0-					-0-
08	700218 X	123277	-0-	-576941	-0-	290	1	122987	3	Y	-0-					-0-
09	155040 X	107146	-0-	-47894	-0-	309	1	106837	3	Y	-0-					-0-
10	147746 X	NO RPT	-0-	-147746	-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

05	913718 X	84698	-0-	-829020	-0-	1449	1	83249	3	Y	-0-					-0-
06	50493 X	50493	-0-	-0-	-0-	840	1	49653	3	Y	-0-					-0-
07	50655 X	50655	-0-	-0-	-0-	1009	1	49646	3	Y	-0-					-0-
08	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	1054	1	46839	3	Y	-0-					-0-
*09	45107 X	45107	-0-	-0-	-0-	749	1	44358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	1094	1	62881	3	Y	-0-					-0-
06	54966 X	54966	-0-	-0-	-0-	914	1	54052	3	Y	-0-					-0-
07	40174 X	40174	-0-	-0-	-0-	800	1	39374	3	Y	-0-					-0-
08	35321 X	35321	-0-	-0-	-0-	777	1	34544	3	Y	-0-					-0-
*09	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	693	1	41063	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

05	DLQ G-10	72224	-0-	72224	144586	1235	1	70989	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	64915	-0-	64915	209501	1080	1	63835	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	65449	-0-	65449	274950	1303	1	64146	3	Y	-0-					-0-
08	337162 X	62212	-0-	-274950	-0-	1369	1	60843	3	Y	-0-					-0-
09	72360 X	57649	-0-	-14711	-0-	957	1	56692	3	Y	-0-					-0-
10	72230 X	NO RPT	-0-	-72230	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	70018	-0-	70018	142511	2176	1	67842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63856	-0-	63856	206367	1845	1	62011	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	62003	-0-	62003	268370	2301	1	59702	3	Y	-0-					-0-
08	324589 X	56219	-0-	-268370	-0-	2206	1	54013	3	Y	-0-					-0-
09	72480 X	51617	-0-	-20863	-0-	2594	1	49023	3	Y	-0-					-0-
10	70029 X	NO RPT	-0-	-70029	-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
05	DLQ G-10	49291	-0-	49291	102512	3439	1	45852	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	58389	-0-	58389	160901	4369	1	54002	3	Y	16	7	1	6	8	6
						18	9									
07	DLQ G-10	55299	-0-	55299	216200	4114	1	51185	3	Y	-0-					6
08	267944 X	51744	-0-	-216200	-0-	3578	1	48166	3	Y	-0-					6
09	55740 X	46509	-0-	-9231	-0-	3284	1	43225	3	Y	-0-					6
10	57598 X	NO RPT	-0-	-57598	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	DLQ G-10	55908	-0-	55908	115168	3900	1	52008	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	62336	-0-	62336	177504	4664	1	57654	3	Y	16	7	1	6	8	6
						18	9									
07	DLQ G-10	59569	-0-	59569	237073	4431	1	55138	3	Y	-0-					6
08	292859 X	55786	-0-	-237073	-0-	3856	1	51922	3	Y	7					13
						8	9									
09	61560 X	50347	-0-	-11213	-0-	3555	1	46792	3	Y	-0-					13
10	63612 X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					Y	NO RPT					13

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85684 X	68550	-0-	-17134	-0-	4782	1	63768	3	Y	-0-					1
06	76950 X	74957	-0-	-1993	-0-	5609	1	69336	3	Y	11	5	1	4	8	3
						12	9									
07	76849 X	73899	-0-	-2950	-0-	5497	1	68402	3	Y	-0-					3
08	74369 X	69508	-0-	-4861	-0-	4806	1	64702	3	Y	-0-					3
09	74970 X	62454	-0-	-12516	-0-	4410	1	58044	3	Y	-0-					3
10	77469 X	NO RPT	-0-	-77469	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105338 X	91046	-0-	-14292	-0-	6352	1	84694	3	Y	-0-					1
06	95910 X	93360	-0-	-2550	-0-	6987	1	86362	3	Y	10	5	1	4	8	2
						11	9									
07	94984 X	91019	-0-	-3965	-0-	6771	1	84242	3	Y	5	5	8			2
						6	9									
08	89497 X	86853	-0-	-2644	-0-	6005	1	80846	3	Y	2	2	8			2
						2	9									
09	93360 X	79343	-0-	-14017	-0-	5602	1	73733	3	Y	7	7	8			2
						8	9									
10	96472 X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	70936	-0-	70936	143240	1213	1	69723	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63288	-0-	63288	206528	1053	1	62235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	62610	-0-	62610	269138	1247	1	61363	3	Y	-0-					-0-
08	328631 X	59493	-0-	-269138	-0-	1309	1	58184	3	Y	-0-					-0-
09	72300 X	54916	-0-	-17384	-0-	912	1	54004	3	Y	-0-					-0-
10	70928 X	NO RPT	-0-	-70928	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148676 X	109606	-0-	-39070	-0-	74	1	109524	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
06	135990 X	98662	-0-	-37328	-0-	118	1	98540	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	129456 X	95295	-0-	-34161	-0-	200	1	95091	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	119753 X	89805	-0-	-29948	-0-	212	1	89593	3	Y	-0-					-0-
09	112110 X	86282	-0-	-25828	-0-	249	1	86033	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

05	124527 X	84670	-0-	-39857	-0-	57	1	84613	3	Y	-0-					-0-
06	109770 X	76450	-0-	-33320	-0-	91	1	76358	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	102579 X	72208	-0-	-30371	-0-	152	1	72056	3	Y	-0-					-0-
08	95294 X	66377	-0-	-28917	-0-	156	1	66221	3	Y	-0-					-0-
09	88290 X	60354	-0-	-27936	-0-	174	1	60180	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	DLQ G-10	164257	-0-	164257	331408	110	1	164147	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	151748	-0-	151748	483156	181	1	151567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	150513	-0-	150513	633669	316	1	150197	3	Y	-0-					-0-
08	777170 X	143501	-0-	-633669	-0-	338	1	143163	3	Y	-0-					-0-
09	167160 X	133043	-0-	-34117	-0-	384	1	132659	3	Y	-0-					-0-
10	164269 X	NO RPT	-0-	-164269	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

05	179087 X	104433	-0-	-74654	-0-	7286	1	97147	3	Y	-0-					-0-
06	162210 X	92259	-0-	-69951	-0-	6905	1	85354	3	Y	-0-					-0-
07	146630 X	89131	-0-	-57499	-0-	6631	1	82500	3	Y	-0-					-0-
08	130169 X	76549	-0-	-53620	-0-	5293	1	71256	3	Y	-0-					-0-
09	102240 X	71732	-0-	-30508	-0-	5065	1	66667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

05	76260 X	70092	-0-	-6168	-0-	47	1	70041	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	72240 X	70042	-0-	-2198	-0-	83	1	69957	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	72354 X	64378	-0-	-7976	-0-	135	1	64242	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	67890 X	56609	-0-	-11281	-0-	133	1	56476	3	N	-0-					-0-
09	70050 X	55950	-0-	-14100	-0-	162	1	55787	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	72385 X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 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
05	74028	X	60436	-0-	-13592	-0-	41	1	60391	3	N	4	4	8			1
							4	9									
06	65940	X	53153	-0-	-12787	-0-	63	1	53089	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	63395	X	52710	-0-	-10685	-0-	111	1	52598	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	60884	X	50768	-0-	-10116	-0-	120	1	50648	3	N	-0-					1
*09	58500	X	45789	-0-	-12711	-0-	132	1	45656	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	60450	X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

05	DLQ G-10		180096	-0-	180096	362614	121	1	179975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		165935	-0-	165935	528549	198	1	165737	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163291	-0-	163291	691840	343	1	162948	3	Y	-0-					-0-
08	848825	X	156985	-0-	-691840	-0-	370	1	156615	3	Y	-0-					-0-
09	182520	X	147436	-0-	-35084	-0-	426	1	147010	3	Y	-0-					-0-
10	180110	X	NO RPT	-0-	-180110	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

05	0	W	273558	-0-	273558	587414	2810	1	270706	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
06	819360	X	231946	-0-	-587414	-0-	359	1	231578	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	254634	X	211685	-0-	-42949	-0-	211682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	254634	X	188596	-0-	-66038	-0-	188593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	246420	X	165188	-0-	-81232	-0-	1008	1	164178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	254634	X	NO RPT	-0-	-254634	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

05	116467	X	87572	-0-	-28895	-0-	59	1	87511	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	105810	X	79789	-0-	-26021	-0-	95	1	79692	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	105245	X	79289	-0-	-25956	-0-	167	1	79121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	99231	X	73292	-0-	-25939	-0-	173	1	73118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90000	X	68258	-0-	-21742	-0-	197	1	68060	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	87575	X	NO RPT	-0-	-87575	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

05	DLQ G-10		87681	-0-	87681	177186	59	1	87622	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		79809	-0-	79809	256995	95	1	79714	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77754	-0-	77754	334749	163	1	77591	3	Y	-0-					-0-
08	408474	X	73725	-0-	-334749	-0-	174	1	73551	3	Y	-0-					-0-
09	89520	X	69189	-0-	-20331	-0-	200	1	68989	3	Y	-0-					-0-
10	87668	X	NO RPT	-0-	-87668	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	277512 X	205680	-0-	-71832	-0-	14349	1	191331	3	Y	-0-					-0-
06	247800 X	182525	-0-	-65275	-0-	13661	1	168864	3	Y	-0-					-0-
07	240374 X	97660	-0-	-142714	-0-	7265	1	90395	3	Y	-0-					-0-
08	224347 X	184542	-0-	-39805	-0-	12759	1	171783	3	Y	-0-					-0-
09	199050 X	173236	-0-	-25814	-0-	12232	1	161004	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

05	DLQ G-10	82611	-0-	82611	168873	2567	1	80044	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	74584	-0-	74584	243457	2155	1	72429	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	72986	-0-	72986	316443	2709	1	70277	3	Y	-0-					-0-
08	383528 X	67085	-0-	-316443	-0-	2633	1	64452	3	Y	-0-					-0-
09	86250 X	61260	-0-	-24990	-0-	3079	1	58181	3	Y	-0-					-0-
10	82615 X	NO RPT	-0-	-82615	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

05	DLQ G-10	90452	-0-	90452	185367	2811	1	87641	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	81584	-0-	81584	266951	2357	1	79227	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	79321	-0-	79321	346272	2944	1	76377	3	Y	-0-					-0-
08	420827 X	74555	-0-	-346272	-0-	2926	1	71629	3	Y	-0-					-0-
09	94920 X	68270	-0-	-26650	-0-	3431	1	64839	3	Y	-0-					-0-
10	90458 X	NO RPT	-0-	-90458	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

05	347479 X	261210	-0-	-86269	-0-	4468	1	256742	3	Y	-0-					-0-
06	336270 X	226342	-0-	-109928	-0-	3765	1	222577	3	Y	-0-					-0-
07	334397 X	211529	-0-	-122868	-0-	4212	1	207317	3	Y	-0-					-0-
08	334397 X	198167	-0-	-136230	-0-	4362	1	193805	3	Y	-0-					-0-
09	286560 X	179076	-0-	-107484	-0-	2973	1	176103	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

05	338086 X	152769	-0-	-185317	-0-	2613	1	150156	3	Y	-0-					-0-
06	301560 X	129771	-0-	-171789	-0-	2158	1	127613	3	Y	-0-					-0-
07	253270 X	120919	-0-	-132351	-0-	2408	1	118511	3	Y	-0-					-0-
08	209436 X	109789	-0-	-99647	-0-	2417	1	107372	3	Y	-0-					-0-
09	170460 X	88130	-0-	-82330	-0-	1463	1	86667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

05	377301 X	186661	-0-	-190640	-0-	3193	1	183468	3	Y	-0-					-0-
06	348720 X	160329	-0-	-188391	-0-	2667	1	157662	3	Y	-0-					-0-
07	298003 X	149744	-0-	-148259	-0-	2982	1	146762	3	Y	-0-					-0-
08	249519 X	136769	-0-	-112750	-0-	3010	1	133759	3	Y	-0-					-0-
09	207300 X	120518	-0-	-86782	-0-	2001	1	118517	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

05	SHUT IN	293179	-0-	293179	1786256	197	1	292982	3	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	274884	-0-	274884	2061140	328	1	274556	3	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	275924	-0-	275924	2337064	580	1	275344	3	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	269159	-0-	269159	2606223	634	1	268525	3	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	252720	-0-	252720	2858943	730	1	251990	3	Y	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2858943					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152644	X	79601	-0-	-73043	-0-	1362	1 2 9	78237	3	N	2	2	8			-0-
06	124410	X	70382	-0-	-54028	-0-	1171	1 2 9	69209	3	N	2	2	8			-0-
07	111569	X	66857	-0-	-44712	-0-	1331	1 1 9	65525	3	N	1	1	8			-0-
08	98239	X	61933	-0-	-36306	-0-	1363	1	60570	3	N	-0-					-0-
09	84330	X	56014	-0-	-28316	-0-	930	1 1 9	55083	3	N	1	1	8			-0-
10	79608	X	NO RPT	-0-	-79608	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

05	0	W	166469	-0-	166469	382965	112	1	166357	3	Y	-0-					-0-
06	510302	X	127337	-0-	-382965	-0-	152	1	127185	3	Y	-0-					-0-
07	213218	X	109955	-0-	-103263	-0-	231	1	109724	3	Y	-0-					-0-
08	207700	X	93835	-0-	-113865	-0-	221	1	93614	3	Y	-0-					-0-
09	201000	X	79170	-0-	-121830	-0-	229	1	78941	3	Y	-0-					-0-
10	166470	X	NO RPT	-0-	-166470	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

05	DELQ PR		152869	-0-	152869	361514	103	1	152766	3	Y	-0-					-0-
06	477290	X	115776	-0-	-361514	-0-	138	1	115638	3	Y	-0-					-0-
07	98632	X	98632	-0-	-0-	-0-	207	1	98425	3	Y	-0-					-0-
08	199020	X	83355	-0-	-115665	-0-	196	1	83159	3	Y	-0-					-0-
09	192600	X	70359	-0-	-122241	-0-	203	1	70156	3	Y	-0-					-0-
10	152861	X	NO RPT	-0-	-152861	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

05	207824	X	147757	-0-	-60067	-0-	4592	1	143165	3	Y	-0-					1
06	201120	X	131280	-0-	-69840	-0-	3793	1	127487	3	Y	-0-					1
07	193564	X	126141	-0-	-67423	-0-	4682	1	121459	3	Y	-0-					1
08	176080	X	117274	-0-	-58806	-0-	4603	1	112671	3	Y	-0-					1
09	156720	X	106950	-0-	-49770	-0-	5376	1	101574	3	Y	-0-					1
10	147746	X	NO RPT	-0-	-147746	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180907 X	180907	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	174341	-0-	174341	174341	1187	1	173154	3	Y	-0-					-0-
*01	321733 X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	Y	-0-					-0-
*02	143192 X	116095	-0-	-27097	-0-	1077	1	115018	3	Y	-0-					-0-
*03	158534 X	112695	-0-	-45839	-0-	3077	1	109618	3	Y	-0-					-0-
*04	153420 X	96639	-0-	-56781	-0-	2197	1	94244	3	Y	180	180	8			-0-
						198	9									
*05	158534 X	87508	-0-	-71026	-0-	2719	1	84789	3	Y	-0-					-0-
*06	142650 X	76405	-0-	-66245	-0-	2208	1	74197	3	Y	-0-					-0-
*07	128526 X	71230	-0-	-57296	-0-	2644	1	68586	3	Y	-0-					-0-
*08	112685 X	65648	-0-	-47037	-0-	2576	1	63072	3	Y	-0-					-0-
09	96630 X	59228	-0-	-37402	-0-	2977	1	56251	3	Y	-0-					-0-
10	87513 X	NO RPT	-0-	-87513	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	323448 X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	250571	-0-	250571	250571	1706	1	248865	3	Y	-0-					-0-
*01	443953 X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	Y	-0-					-0-
*02	292208 X	140311	-0-	-151897	-0-	1302	1	139009	3	Y	-0-					-0-
*03	323516 X	130272	-0-	-193244	-0-	3557	1	126715	3	Y	-0-					-0-
*04	313080 X	113253	-0-	-199827	-0-	2576	1	110486	3	Y	174	174	8			-0-
						191	9									
*05	250573 X	101798	-0-	-148775	-0-	3164	1	98634	3	Y	-0-					-0-
*06	187140 X	87929	-0-	-99211	-0-	2541	1	85388	3	Y	-0-					-0-
*07	155341 X	82995	-0-	-72346	-0-	3080	1	79915	3	Y	-0-					-0-
*08	130262 X	76106	-0-	-54156	-0-	2987	1	73119	3	Y	-0-					-0-
09	113250 X	68355	-0-	-44895	-0-	3436	1	64919	3	Y	-0-					-0-
10	101804 X	NO RPT	-0-	-101804	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	248810 X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	206888	-0-	206888	206888	1408	1	205480	3	Y	-0-					-0-
*01	374250 X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	Y	-0-					-0-
*02	231168 X	125642	-0-	-105526	-0-	1166	1	124476	3	Y	-0-					-0-
*03	255936 X	118965	-0-	-136971	-0-	3248	1	115717	3	Y	-0-					-0-
*04	247680 X	102363	-0-	-145317	-0-	2327	1	99845	3	Y	174	174	8			-0-
						191	9									
*05	206894 X	92577	-0-	-114317	-0-	2877	1	89700	3	Y	-0-					-0-
*06	161970 X	80004	-0-	-81966	-0-	2312	1	77692	3	Y	-0-					-0-
*07	139097 X	74967	-0-	-64130	-0-	2782	1	72185	3	Y	-0-					-0-
*08	118978 X	67033	-0-	-51945	-0-	2631	1	64402	3	Y	-0-					-0-
09	102360 X	63549	-0-	-38811	-0-	3194	1	60355	3	Y	-0-					-0-
10	92566 X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725662 X	169047	-0-	-556615	-0-	2892	1	166155	3	Y	-0-					-0-
06	136931 X	136931	-0-	-0-	-0-	2278	1	134653	3	Y	-0-					-0-
07	209436 X	121724	-0-	-87712	-0-	2424	1	119300	3	Y	-0-					-0-
08	209436 X	106464	-0-	-102972	-0-	2343	1	104121	3	Y	-0-					-0-
09	198600 X	91319	-0-	-107281	-0-	1516	1	89803	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299305 X	173536	-0-	-125769	-0-	2968	1	170568	3	Y	-0-					-0-
06	277530 X	148158	-0-	-129372	-0-	2464	1	145694	3	Y	-0-					-0-
07	247349 X	140227	-0-	-107122	-0-	2792	1	137435	3	Y	-0-					-0-
08	226331 X	126999	-0-	-99332	-0-	2795	1	124204	3	Y	-0-					-0-
09	190860 X	71301	-0-	-119559	-0-	1184	1	70117	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

*11	0	206247	-0-	206247	206247	1622	1	204625	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	290457	-0-	290457	496704	1977	1	288480	3	Y	-0-					-0-
*01	747236 X	250532	-0-	-496704	-0-	1941	1	248591	3	Y	-0-					-0-
*02	241360 X	197666	-0-	-43694	-0-	1834	1	195832	3	Y	-0-					-0-
*03	267220 X	211998	-0-	-55222	-0-	3067	1	208931	3	Y	-0-					-0-
*04	258600 X	178709	-0-	-79891	-0-	2182	1	176527	3	Y	-0-					-0-
*05	267220 X	166269	-0-	-100951	-0-	2844	1	163425	3	Y	-0-					-0-
*06	242460 X	143123	-0-	-99337	-0-	2381	1	140742	3	Y	-0-					-0-
*07	218860 X	135323	-0-	-83537	-0-	2695	1	132628	3	Y	-0-					-0-
*08	212009 X	123538	-0-	-88471	-0-	2719	1	120819	3	Y	-0-					-0-
09	178710 X	64916	-0-	-113794	-0-	1078	1	63838	3	Y	-0-					-0-
10	166284 X	NO RPT	-0-	-166284	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

05	557219 X	117793	-0-	-439426	-0-	2015	1	115778	3	Y	-0-					-0-
06	114360 X	94598	-0-	-19762	-0-	1573	1	93025	3	Y	-0-					-0-
07	190929 X	84006	-0-	-106923	-0-	1673	1	82333	3	Y	-0-					-0-
08	190929 X	73041	-0-	-117888	-0-	1608	1	71433	3	Y	-0-					-0-
09	141750 X	62863	-0-	-78887	-0-	1044	1	61819	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

05	338148 X	197091	-0-	-141057	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-					-0-
06	314070 X	197091	-0-	-116979	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-					-0-
07	296949 X	184126	-0-	-112823	-0-	3667	1	180459	3	Y	-0-					-0-
08	296949 X	167288	-0-	-129661	-0-	3682	1	163606	3	Y	-0-					-0-
09	252240 X	90739	-0-	-161501	-0-	1507	1	89231	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

*11	SHUT IN	385339	-0-	385339	1836167	27434	1	357905	3	Y	-0-					-0-
*12	2060054 X	223887	-0-	-1836167	-0-	13107	1	210780	3	Y	-0-					-0-
*01	408797 X	208264	-0-	-200533	-0-	15359	1	192905	3	Y	-0-					-0-
*02	369236 X	166312	-0-	-202924	-0-	11693	1	154619	3	Y	-0-					-0-
*03	408797 X	164131	-0-	-244666	-0-	12443	1	151688	3	Y	-0-					-0-
*04	395610 X	86314	-0-	-309296	-0-	5585	1	80729	3	Y	-0-					-0-
*05	408797 X	136923	-0-	-271874	-0-	9553	1	127370	3	Y	-0-					-0-
*06	395610 X	113194	-0-	-282416	-0-	8472	1	104722	3	Y	-0-					-0-
*07	408797 X	110138	-0-	-298659	-0-	8193	1	101945	3	Y	-0-					-0-
*08	164145 X	96273	-0-	-67872	-0-	6656	1	89617	3	Y	-0-					-0-
09	132510 X	87895	-0-	-44615	-0-	6206	1	81689	3	Y	-0-					-0-
10	136927 X	NO RPT	-0-	-136927	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81364	-0-	81364	81364	97	1	81264	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	SHUT IN	121741	-0-	121741	203105	256	1	121475	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
08	SHUT IN	117398	-0-	117398	320503	277	1	117119	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	SHUT IN	99067	-0-	99067	419570	286	1	98774	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	419570					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

05	231136 X	114825	-0-	-116311	-0-	1964	1	112861	3	Y	-0-					-0-
06	223680 X	90733	-0-	-132947	-0-	1509	1	89224	3	Y	-0-					-0-
07	231136 X	78103	-0-	-153033	-0-	1555	1	76548	3	Y	-0-					-0-
08	209622 X	65552	-0-	-144070	-0-	1443	1	64109	3	Y	-0-					-0-
09	144990 X	56369	-0-	-88621	-0-	936	1	55433	3	Y	-0-					-0-
10	114824 X	NO RPT	-0-	-114824	-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

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10533 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

05	317006 X	195096	-0-	-121910	-0-	13607	1	181435	3	Y	49	72	1	15	8	22
						54	9									
06	306780 X	166416	-0-	-140364	-0-	12453	1	153940	3	Y	21	21	1	5	8	17
						23	9									
07	153849 X	153849	-0-	-0-	-0-	11445	1	142403	3	Y	1	1	8			17
						1	9									
08	263934 X	139960	-0-	-123974	-0-	9675	1	130260	3	Y	23	24	1	1	8	15
						25	9									
09	216870 X	124509	-0-	-92361	-0-	8792	1	115716	3	Y	1	1	8			15
						1	9									
10	195083 X	NO RPT	-0-	-195083	-0-					Y	NO RPT					15

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	79642	-0-	79642	79642	79638	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	SHUT IN	316306	-0-	316306	395948	316306	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	307609	-0-	307609	703557	307609	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	285393	-0-	285393	988950	285393	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	988950					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

05	207204 X	148800	-0-	-58404	-0-	100	1	148700	3	Y	-0-					-0-
06	200520 X	130757	-0-	-69763	-0-	156	1	130601	3	Y	-0-					-0-
07	207204 X	122417	-0-	-84787	-0-	257	1	122160	3	Y	-0-					-0-
08	207204 X	112247	-0-	-94957	-0-	264	1	111983	3	Y	-0-					-0-
09	160650 X	103056	-0-	-57594	-0-	298	1	102758	3	Y	-0-					-0-
10	148800 X	NO RPT	-0-	-148800	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 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
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-
10	SHUT IN	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

*02	0	381	-0-	381	381	4	1	377	3	Y	-0-			-0-
*03	0	294835	-0-	294835	295216	261	1	294574	3	Y	-0-			-0-
*04	570097 X	274881	-0-	-295216	-0-	161	1	274720	3	Y	-0-			-0-
*05	263624 X	233739	-0-	-29885	-0-	157	1	233582	3	Y	-0-			-0-
*06	255120 X	191947	-0-	-63173	-0-	229	1	191718	3	Y	-0-			-0-
*07	263624 X	172412	-0-	-91212	-0-	362	1	172050	3	Y	-0-			-0-
08	263624 X	150894	-0-	-112730	-0-	355	1	150539	3	Y	-0-			-0-
09	255120 X	131455	-0-	-123665	-0-	380	1	131075	3	Y	-0-			-0-
10	233740 X	NO RPT	-0-	-233740	-0-					Y	NO RPT			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

05	352811 X	192432	-0-	-160379	-0-	129	1	192303	3	Y	-0-			-0-
06	341430 X	163675	-0-	-177755	-0-	195	1	163480	3	Y	-0-			-0-
07	352811 X	150817	-0-	-201994	-0-	346	1	150471	3	Y	-0-			-0-
08	352811 X	136352	-0-	-216459	-0-	321	1	136031	3	Y	-0-			-0-
09	215160 X	119727	-0-	-95433	-0-	346	1	119381	3	Y	-0-			-0-
10	192417 X	NO RPT	-0-	-192417	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

05	DELQ PR	233525	-0-	233525	233525	7254	1	226153	3	N	107	107	8	-0-
						118	9							
06	408658 X	175133	-0-	-233525	-0-	5060	1	170073	3	N	-0-			-0-
07	221433 X	146246	-0-	-75187	-0-	5428	1	140817	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	221433 X	121413	-0-	-100020	-0-	4765	1	116648	3	N	-0-			-0-
09	214290 X	78827	-0-	-135463	-0-	3962	1	74862	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
10	221433 X	NO RPT	-0-	-221433	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 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
05	302591	X	239693	-0-	-62898	-0-	4100	1	235593	3	Y	-0-					-0-
06	292830	X	195497	-0-	-97333	-0-	3252	1	192245	3	Y	-0-					-0-
07	302591	X	176170	-0-	-126421	-0-	3508	1	172662	3	Y	-0-					-0-
08	302591	X	134138	-0-	-168453	-0-	2952	1	131186	3	Y	-0-					-0-
09	270840	X	115172	-0-	-155668	-0-	1912	1	113260	3	Y	-0-					-0-
10	239692	X	NO RPT	-0-	-239692	-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

05	360003	X	350794	-0-	-9209	-0-	6000	1	344794	3	Y	-0-					-0-
06	348390	X	300694	-0-	-47696	-0-	5002	1	295692	3	Y	-0-					-0-
07	360003	X	276822	-0-	-83181	-0-	5513	1	271309	3	Y	-0-					-0-
08	360003	X	242671	-0-	-117332	-0-	5341	1	237330	3	Y	-0-					-0-
09	348390	X	212711	-0-	-135679	-0-	3532	1	209179	3	Y	-0-					-0-
10	350796	X	NO RPT	-0-	-350796	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

05	327442	X	179494	-0-	-147948	-0-	120	1	179374	3	Y	-0-					-0-
06	291690	X	129136	-0-	-162554	-0-	154	1	128982	3	Y	-0-					-0-
07	301413	X	107561	-0-	-193852	-0-	226	1	107335	3	Y	-0-					-0-
08	301413	X	89552	-0-	-211861	-0-	211	1	89341	3	Y	-0-					-0-
09	291690	X	74554	-0-	-217136	-0-	215	1	74339	3	Y	-0-					-0-
10	179490	X	NO RPT	-0-	-179490	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

05	264583	X	145522	-0-	-119061	-0-	98	1	145424	3	Y	-0-					-0-
06	190140	X	102029	-0-	-88111	-0-	122	1	101907	3	Y	-0-					-0-
07	196478	X	86702	-0-	-109776	-0-	199	1	86503	3	Y	-0-					-0-
08	196478	X	73039	-0-	-123439	-0-	172	1	72867	3	Y	-0-					-0-
09	190140	X	61724	-0-	-128416	-0-	178	1	61546	3	Y	-0-					-0-
10	145514	X	NO RPT	-0-	-145514	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		79430	-0-	79430	79430	79430	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		313126	-0-	313126	392556	313126	3			N	-0-					-0-
08	716965	X	324409	-0-	-392556	-0-	324409	3			N	-0-					-0-
*09	336639	X	336639	-0-	-0-	-0-	336639	3			N	-0-					-0-
10	278721	X	NO RPT	-0-	-278721	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

05	272645	X	152462	-0-	-120183	-0-	2608	1	149854	3	Y	-0-					-0-
06	263850	X	118748	-0-	-145102	-0-	1975	1	116773	3	Y	-0-					-0-
07	272645	X	102295	-0-	-170350	-0-	2037	1	100258	3	Y	-0-					-0-
08	272645	X	87994	-0-	-184651	-0-	1937	1	86057	3	Y	-0-					-0-
*09	74846	X	74846	-0-	-0-	-0-	1243	1	73603	3	Y	-0-					-0-
10	152458	X	NO RPT	-0-	-152458	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

05	232221	X	178259	-0-	-53962	-0-	120	1	178139	3	N	-0-					-0-
06	224730	X	147048	-0-	-77682	-0-	175	1	146873	3	N	-0-					-0-
07	232221	X	133277	-0-	-98944	-0-	306	1	132971	3	N	-0-					-0-
08	232221	X	118130	-0-	-114091	-0-	278	1	117852	3	N	-0-					-0-
*09	103148	X	103148	-0-	-0-	-0-	298	1	102850	3	N	-0-					-0-
10	178250	X	NO RPT	-0-	-178250	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	265720	-0-	265720	265720	18538	1 6 9	247176	3	N	5	5	8			-0-
06	522420 X	256700	-0-	-265720	-0-	19212	1	237488	3	N	-0-					-0-
07	274598 X	228643	-0-	-45955	-0-	17009	1	211634	3	N	-0-					-0-
08	274598 X	196257	-0-	-78341	-0-	13569	1	182688	3	N	-0-					-0-
09	265740 X	165824	-0-	-99916	-0-	11709	1	154115	3	N	-0-					-0-
10	274598 X	NO RPT	-0-	-274598	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270297	-0-	270297	270297	18857	1 2 9	251438	3	Y	2	2	8			-0-
06	539752 X	269455	-0-	-270297	-0-	20167	1	249288	3	Y	-0-					-0-
07	285479 X	243453	-0-	-42026	-0-	18111	1	225342	3	Y	-0-					-0-
08	285479 X	212346	-0-	-73133	-0-	14681	1	197665	3	Y	-0-					-0-
09	276270 X	181463	-0-	-94807	-0-	12813	1	168650	3	Y	-0-					-0-
10	285479 X	NO RPT	-0-	-285479	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10506 PERF. N/A

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

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A

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

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173624	-0-	173624	177657	116	1	173508	3	N	-0-					-0-
06	320059 X	142402	-0-	-177657	-0-	170	1	142232	3	N	-0-					-0-
07	115911 X	115911	-0-	-0-	-0-	244	1	115667	3	N	-0-					-0-
08	99975 X	94065	-0-	-5910	-0-	222	1	93843	3	N	-0-					-0-
09	96750 X	76845	-0-	-19905	-0-	222	1	76623	3	N	-0-					-0-
10	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-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
06	0	53600	-0-	53600	53600	53588	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	181805 X	128205	-0-	-53600	-0-	128203	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	180730 X	107557	-0-	-73173	-0-	107557	3			N	-0-					-0-
09	174900 X	90259	-0-	-84641	-0-	90259	3			N	-0-					-0-
10	180730 X	NO RPT	-0-	-180730	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

*08	102005 X	102005	-0-	-0-	-0-	102004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	DELQ PR	196736	-0-	196736	196736	1200	1	195462	2	N	67	67	8			-0-
						74	9									
10	210769 X	NO RPT	-0-	-210769	-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	0	2079	-0-	2079	2079	1	1	2078	3	N	-0-					-0-
05	0	166162	-0-	166162	168241	111	1	166051	3	N	-0-					-0-
*06	314107 X	145866	-0-	-168241	-0-	174	1	145692	3	N	-0-					-0-
07	126542 X	119845	-0-	-6697	-0-	252	1	119593	3	N	-0-					-0-
08	126542 X	98060	-0-	-28482	-0-	231	1	97829	3	N	-0-					-0-
09	122460 X	80210	-0-	-42250	-0-	232	1	79978	3	N	-0-					-0-
10	126542 X	NO RPT	-0-	-126542	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	120816 X	NO RPT	-0-	-120816	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	201360 X	156133	-0-	-45227	-0-	156133	3			Y	-0-					-0-
10	208072 X	NO RPT	-0-	-208072	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

05	0	209747	-0-	209747	209747	14633	1	195114	3	Y	-0-					-0-
06	0	285907	-0-	285907	495654	21398	1	264509	3	Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	495654					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	495654					Y	NO RPT					-0-
*09	689701 X	194047	-0-	-495654	-0-	13702	1	180345	3	Y	-0-					-0-
10	301692 X	NO RPT	-0-	-301692	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

05	26908 X	23900	-0-	-3008	-0-	23375	3	525	9	Y	477	506	1			44
06	24510 X	22047	-0-	-2463	-0-	21587	3	460	9	Y	418	420	1			42
07	22382 X	21764	-0-	-618	-0-	21267	3	497	9	Y	452	453	1			41
08	28365 X	20712	-0-	-7653	-0-	20284	3	428	9	Y	389	392	1			38
*09	27450 X	20443	-0-	-7007	-0-	19901	3	542	9	Y	493	479	1			52
10	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					52

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

05	26226 X	20206	-0-	-6020	-0-	19735	3	471	9	Y	428	458	1			39
06	23880 X	18944	-0-	-4936	-0-	18519	3	425	9	Y	386	386	1			39
07	22320 X	19151	-0-	-3169	-0-	18692	3	459	9	Y	417	418	1			38
08	22289 X	16082	-0-	-6207	-0-	15688	3	394	9	Y	358	361	1			35
*09	22162 X	22162	-0-	-0-	-0-	21708	3	454	9	Y	413	404	1			44
10	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	14313	-0-	-3636	-0-	13401	3	912	9	N	829	748	1			181
06	16320	X	13065	-0-	-3255	-0-	12148	3	917	9	N	834	935	1			80
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	12278	3	926	9	N	842	765	1			157
08	15035	X	13317	-0-	-1718	-0-	12419	3	898	9	N	816	747	1			226
09	14550	X	11752	-0-	-2798	-0-	10859	3	893	9	N	812	936	1			102
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					102

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

05	13950	X	12382	-0-	-1568	-0-	11696	3	686	9	N	624	562	1			244
06	12540	X	11678	-0-	-862	-0-	11041	3	637	9	N	579	751	1			72
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10468	3	605	9	N	550	522	1			100
08	13144	X	10803	-0-	-2341	-0-	10151	3	652	9	N	593	569	1			124
09	12720	X	9670	-0-	-3050	-0-	9029	3	641	9	N	583	586	1			121
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					121

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11915	11985	1			1086
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9742	9845	1			983
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8835	9020	1			798
08	112960	X	-0-	-0-	-112960	-0-					Y	8152	8153	1			797
*09	211800	X	159038	-0-	-52762	-0-	151226	3	7812	9	Y	7102	7149	1			750
10	218860	X	NO RPT	-0-	-218860	-0-					Y	NO RPT					750

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

05	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	12793	13033	1			1166
06	212160	X	-0-	-0-	-212160	-0-					Y	11032	11085	1			1113
07	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	9986	10197	1			902
08	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	8691	8743	1			850
*09	212160	X	173625	-0-	-38535	-0-	165231	3	8394	9	Y	7631	7675	1			806
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					806

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

*06	0		38743	-0-	38743	38743	29501	3	9242	9	N	8402	7991	1			411
*07	0		91919	-0-	91919	130662	72340	3	19579	9	N	17799	17799	1			411
*08	216724	X	86062	-0-	-130662	-0-	68847	3	17215	9	N	15650	15949	1			112
*09	74795	X	74795	-0-	-0-	-0-	60451	3	14344	9	N	13040	12666	1			486
10	72633	X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					N	NO RPT					486

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

*06	0		35382	-0-	35382	35382	27404	3	7978	9	N	7253	6965	1			288
*07	0		86170	-0-	86170	121552	67239	3	18931	9	N	17210	16922	1			576
*08	204608	X	83056	-0-	-121552	-0-	66610	3	16446	9	N	14951	15447	1			80
*09	71764	X	71764	-0-	-0-	-0-	58149	3	13615	9	N	12377	12204	1			253
10	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT					253

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

05	682	N	581	-0-	-101	-0-	515	3	66	9	N	60					229
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	28	186	1	1	8	70
07	744	N	329	-0-	-415	-0-	294	3	35	9	N	32					102
08	589	N	338	-0-	-251	-0-	294	3	44	9	N	40					142
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	3	41	9	N	37					179
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	379	3	32	9	N	29	171	1			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	1503	-0-	-1566	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	1164	-0-	-1806	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

05	4960 X	4330	-0-	-630	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	2243	-0-	-2557	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	1151	-0-	-3499	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	1499	-0-	-3001	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

05	26660 X	17006	-0-	-9654	-0-	17006	2		N	-0-			-0-
06	20430 X	9954	-0-	-10476	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
07	21111 X	12454	-0-	-8657	-0-	12454	2		N	-0-			-0-
08	14477 X	7917	-0-	-6560	-0-	7917	2		N	-0-			-0-
09	16470 X	8988	-0-	-7482	-0-	8988	2		N	-0-			-0-
10	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

05	17856 X	12950	-0-	-4906	-0-	12950	2		N	-0-			-0-
06	17280 X	4940	-0-	-12340	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
07	16895 X	7188	-0-	-9707	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
08	9517 X	4165	-0-	-5352	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
09	12540 X	7401	-0-	-5139	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
10	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2254	-0-	-1404	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2023	-0-	-1817	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1670	-0-	-2298	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1536	-0-	-1614	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

05	442339	X	355055	-0-	-87284	-0-	355055	3			N	-0-					-0-
06	428070	X	321003	-0-	-107067	-0-	321003	3			N	-0-					-0-
07	442339	X	310387	-0-	-131952	-0-	310387	3			N	-0-					-0-
08	398226	X	282260	-0-	-115966	-0-	282260	3			N	-0-					-0-
09	370920	X	249993	-0-	-120927	-0-	249993	3			N	-0-					-0-
10	355043	X	236960	-0-	-118083	-0-	236960	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

05	411091	X	269625	-0-	-141466	-0-	623	1	269002	3	N	-0-					-0-
06	397830	X	235248	-0-	-162582	-0-	603	1	234645	3	N	-0-					-0-
07	411091	X	230333	-0-	-180758	-0-	623	1	229710	3	N	-0-					-0-
08	411091	X	203801	-0-	-207290	-0-	623	1	203178	3	N	-0-					-0-
09	260940	X	185641	-0-	-75299	-0-	603	1	185038	3	N	-0-					-0-
10	269638	X	174794	-0-	-94844	-0-	623	1	174171	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

05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	360	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	280	1	808	2	N	364	364	1			-0-
							400	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	300	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	320	1	922	2	N	373	373	1			-0-
							410	9									
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	320	1	1054	2	N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	369	369	1			-0-
							406	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

05	10571	X	5463	-0-	-5108	-0-	217	1	4411	2	Y	759	742	1			17
							835	9									
06	10770	X	5536	-0-	-5234	-0-	210	1	3666	2	Y	1509	976	1			550
							1660	9									
07	11129	X	5363	-0-	-5766	-0-	224	1	4379	2	Y	691	726	1			515
							760	9									
08	11129	X	5063	-0-	-6066	-0-	240	1	4001	2	Y	747	658	1			604
							822	9									
09	7950	X	6267	-0-	-1683	-0-	232	1	5046	2	Y	899	1149	1	4	6	350
							989	9									
*10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	2	Y	651	680	1			321
							1687	4	716	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5251	-0-	-1507	-0-	93	1	4165	2	Y	903	883	1			20
							993	9									
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	90	1	3657	2	Y	1764	1141	1			643
							1940	9									
07	5766	X	4551	-0-	-1215	-0-	96	1	3668	2	Y	715	826	1			532
							787	9									
08	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	60	1	2527	2	Y	820	689	1			663
							902	9									
09	5700	X	4057	-0-	-1643	-0-	406	1	2789	2	Y	784	1138	1	4	6	305
							862	9									
10	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	434	1	2041	2	Y	584	601	1			288
							1241	4	642	9							

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
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	620	1	3739	3	Y	525	513	1			12
							578	9									
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	600	1	3629	2	Y	1073	694	1			391
							1180	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	626	1	3642	2	Y	501	519	1			373
							551	9									
08	4929	X	3396	-0-	-1533	-0-	600	1	2227	2	Y	517	473	1			417
							569	9									
09	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	406	1	2187	2	Y	436	681	1	2	6	170
							480	9									
10	5580	X	3310	-0-	-2270	-0-	434	1	1473	2	Y	407	376	1			201
							955	4	448	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
05	6386	X	4002	-0-	-2384	-0-	93	1	3395	2	Y	467	457	1			10
							514	9									
06	5550	X	4171	-0-	-1379	-0-	90	1	3072	2	Y	917	593	1			334
							1009	9									
07	5735	X	3904	-0-	-1831	-0-	98	1	3337	2	Y	426	443	1			317
							469	9									
08	5735	X	3775	-0-	-1960	-0-	60	1	3231	2	Y	440	402	1			355
							484	9									
09	5190	X	3414	-0-	-1776	-0-	406	1	2567	2	Y	401	598	1	2	6	156
							441	9									
10	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	434	1	1478	2	Y	152	233	1			75
							957	4	167	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
05	4278	X	3591	-0-	-687	-0-	62	1	3126	2	Y	366	358	1			8
							403	9									
06	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	60	1	3045	2	Y	736	476	1			268
							810	9									
07	4278	X	3414	-0-	-864	-0-	67	1	2981	2	Y	333	353	1			248
							366	9									
08	4154	X	2620	-0-	-1534	-0-	30	1	2232	2	Y	325	311	1			262
							358	9									
09	3930	X	2104	-0-	-1826	-0-	406	1	1438	2	Y	236	405	1	1	6	92
							260	9									
10	4061	X	2296	-0-	-1765	-0-	434	1	959	2	Y	188	187	1			93
							696	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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
05	11129	X	4890	-0-	-6239	-0-	186	1	3905	2	Y	726	710	1			16
							799	9									
06	10770	X	4974	-0-	-5796	-0-	180	1	3145	2	Y	1499	969	1			546
							1649	9									
07	10912	X	5298	-0-	-5614	-0-	193	1	4377	2	Y	662	715	1			493
							728	9									
08	8959	X	6155	-0-	-2804	-0-	90	1	5278	2	Y	715	630	1			578
							787	9									
09	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	406	1	5140	2	Y	414	829	1	2	6	161
							455	9									
10	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	434	1	2963	2	Y	108	216	1			53
							1704	4	119	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

05	11315	X	5228	-0-	-6087	-0-	174	1	3984	2	Y	973	952	1			21
							1070	9									
06	12030	X	5630	-0-	-6400	-0-	180	1	3170	2	Y	2073	1339	1			755
							2280	9									
07	12431	X	5958	-0-	-6473	-0-	193	1	4757	2	Y	916	989	1			682
							1008	9									
08	12431	X	6796	-0-	-5635	-0-	60	1	5701	2	Y	941	862	1			761
							1035	9									
09	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	406	1	7382	2	Y	1393	1605	1	7	6	542
							1532	9									
*10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	434	1	5486	2	Y	987	1042	1			487
							2974	4	1086	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

05	7440	X	5104	-0-	-2336	-0-	620	1	4053	3	Y	392	383	1			9
							431	9									
06	7230	X	4853	-0-	-2377	-0-	600	1	3515	2	Y	671	435	1			245
							738	9									
07	7471	X	2978	-0-	-4493	-0-	623	1	2010	2	Y	314	325	1			234
							345	9									
08	7471	X	3164	-0-	-4307	-0-	300	1	2579	2	Y	259	285	1			208
							285	9									
09	6840	X	5404	-0-	-1436	-0-	406	1	4468	2	Y	482	500	1	2	6	188
							530	9									
*10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	434	1	3029	2	Y	309	344	1			153
							1737	4	340	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

05	DLQ G-10		5102	-0-	5102	11212	620	1	3915	2	Y	515	504	1			11
							567	9									
06	DLQ G-10		5231	-0-	5231	16443	600	1	3444	2	Y	1079	697	1			393
							1187	9									
07	21756	X	5313	-0-	-16443	-0-	626	1	4145	2	Y	493	519	1			367
							542	9									
08	7037	X	4485	-0-	-2552	-0-	3885	2	600	9	Y	545	472	1			440
09	6120	X	4937	-0-	-1183	-0-	406	1	3893	2	Y	580	791	1	3	6	226
							638	9									
10	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	434	1	2604	2	Y	427	442	1			211
							1523	4	470	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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
05	7254	X	4948	-0-	-2306	-0-	620	1	3694	2	Y	576	563	1			13
							634	9									
06	6840	X	5163	-0-	-1677	-0-	600	1	3289	2	Y	1158	749	1			422
							1274	9									
07	6913	X	5169	-0-	-1744	-0-	626	1	3961	2	Y	529	557	1			394
							582	9									
08	6882	X	4458	-0-	-2424	-0-	3885	2	573	9	Y	521	494	1			421
09	6270	X	4777	-0-	-1493	-0-	406	1	3733	2	Y	580	772	1	3	6	225
							638	9					1	8			
10	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	434	1	2688	2	Y	464	460	1			229
							1566	4	510	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

05	9083	X	5311	-0-	-3772	-0-	620	1	3980	3	Y	646	632	1			14
							711	9									
06	8490	X	5446	-0-	-3044	-0-	600	1	3417	2	Y	1299	840	1			473
							1429	9									
07	8432	X	6198	-0-	-2234	-0-	627	1	4571	2	Y	909	706	1			676
							1000	9									
08	8432	X	5845	-0-	-2587	-0-	600	1	4641	2	Y	549	782	1			443
							604	9									
09	7740	X	6385	-0-	-1355	-0-	406	1	5145	2	Y	758	902	1	4	6	295
							834	9									
*10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	434	1	3538	2	Y	547	572	1			270
							1993	4	602	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

05	5394	X	3982	-0-	-1412	-0-	93	1	3437	2	Y	411	402	1			9
							452	9									
06	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	90	1	3307	2	Y	919	593	1			335
							1011	9									
07	5022	X	4025	-0-	-997	-0-	98	1	3487	2	Y	400	437	1			298
							440	9									
08	4898	X	3496	-0-	-1402	-0-	60	1	2968	2	Y	425	381	1			342
							468	9									
09	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	406	1	3094	2	Y	426	600	1	2	6	166
							469	9									
10	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	434	1	2034	2	Y	233	284	1			115
							1237	4	256	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3359	1646	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2645	-0-	2645	6004	2645	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8766	2762	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	1163	-0-	-1837	6929	2	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2220	-0-	-780	6149	19	1	2201	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6149					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2073	-0-	2073	7894	2073	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	427	-0-	427	8321	427	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	9813	-0-	9813	18134	9813	2			Y	-0-					-0-
08	22881 X	4747	-0-	-18134	-0-	7	1	4740	2	Y	-0-					-0-
09	5820 X	5713	-0-	-107	-0-	48	1	5665	2	Y	-0-					-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

05	0	266502	-0-	266502	1550457	266502	2			N	-0-					13
06	0 W	241626	-0-	241626	1792083	750	1	240815	2	N	1	1	8			13
						60	4	1	9							
07	0 W	228334	-0-	228334	2020417	775	1	227493	2	N	4	4	8			13
						62	4	4	9							
08	0 W	213478	-0-	213478	2233895	775	1	212094	2	N	5	5	8			13
						603	4	6	9							
*09	0 W	192691	-0-	192691	2426586	750	1	191878	2	N	3	3	8			13
						60	4	3	9							
*10	154976 X	NO RPT	-0-	-154976	2271610					N	NO RPT					13

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	156	1	7894	3	Y	5	4	1			1
						4	4	6	9							
06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	185	1	7808	3	Y	-0-	1	1			-0-
						1	4									
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	83	1	7650	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	66	1	7681	3	Y	1	1	1			-0-
						7	4	1	9							
*09	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	69	1	7573	3	Y	2	2	1			-0-
						3	4	2	9							
*10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	77	1	7987	3	Y	3	3	1			-0-
						2	4	3	9							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

05	11997 X	11270	-0-	-727	-0-	84	1	11049	2	N	-0-					-0-
						137	3									
06	10710 X	10582	-0-	-128	-0-	94	1	10355	2	N	-0-					-0-
						133	3									
07	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	84	1	9947	2	N	-0-					-0-
						134	3									
08	11284 X	4927	-0-	-6357	-0-	36	1	4835	2	N	-0-					-0-
						56	3									
09	10920 X	4738	-0-	-6182	-0-	40	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	11284 X	4664	-0-	-6620	-0-	44	1	4620	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
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	177	1	71	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	196	1	54	4	Y	-0-					-0-
07	434	N	252	-0-	-182	-0-	198	1	54	4	Y	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	1	32	4	Y	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	382	1	560	4	Y	459	318	1			141
							505	9									
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	506	1	153	4	Y	232	223	1			150
							255	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	667	1	9650	2	Y	-0-					50
							74	4									
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	727	1	8638	2	Y	-0-					50
							81	4									
07	8835	X	8103	-0-	-732	-0-	438	1	7608	2	Y	-0-					50
							57	4									
*08	8835	X	7826	-0-	-1009	-0-	621	1	7205	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	8550	X	7418	-0-	-1132	-0-	522	1	6896	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7563	-0-	-1272	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	Y	-0-					-0-
*09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	101	1	1460	2	Y	-0-					50
							11	4									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	-0-					50
							14	4									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	992	2	Y	-0-					50
							7	4									
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

05	10974	X	9383	-0-	-1591	-0-	70	1	9199	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	10620	X	9595	-0-	-1025	-0-	85	1	9389	2	N	-0-					-0-
							121	3									
07	9672	X	7108	-0-	-2564	-0-	59	1	6955	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	9672	X	7328	-0-	-2344	-0-	54	1	7191	2	N	-0-					-0-
							83	3									
09	9600	X	9009	-0-	-591	-0-	76	1	8933	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8791	-0-	-1129	-0-	82	1	8709	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 #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5663	-0-	-1870	-0-	42	1	5552	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	66	1	7332	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	7223	X	6056	-0-	-1167	-0-	50	1	5926	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	7223	X	5569	-0-	-1654	-0-	41	1	5464	2	N	-0-					-0-
							64	3									
09	7500	X	5424	-0-	-2076	-0-	46	1	5378	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	61	1	6524	2	N	-0-					-0-

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
05	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	183	1	9244	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8790	X	8184	-0-	-606	-0-	190	1	7993	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	11439	X	8393	-0-	-3046	-0-	90	1	8297	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	11439	X	8389	-0-	-3050	-0-	73	1	8310	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	11070	X	7608	-0-	-3462	-0-	68	1	7537	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9424	X	7985	-0-	-1439	-0-	77	1	7906	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	5853	-0-	-5121	-0-	44	1	5738	2	N	-0-					-0-
							71	3									
06	10620	X	5552	-0-	-5068	-0-	49	1	5433	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	44	1	5187	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	5859	X	5023	-0-	-836	-0-	37	1	4928	2	N	-0-					-0-
							58	3									
09	5670	X	4807	-0-	-863	-0-	40	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4735	-0-	-1124	-0-	44	1	4691	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	55	1	7245	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	8220	X	7201	-0-	-1019	-0-	64	1	7046	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	8091	X	7014	-0-	-1077	-0-	58	1	6863	2	N	-0-					-0-
							93	3									
08	7719	X	5326	-0-	-2393	-0-	39	1	5226	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	7380	X	5463	-0-	-1917	-0-	46	1	5417	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	250	-0-	-7190	-0-	2	1	248	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	2	Y	-0-					50
							21	4									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	175	1	2085	2	Y	-0-					50
							20	4									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	Y	-0-					50
							11	4									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	2	Y	-0-					-0-

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
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	19	1	2152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	2033	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	2090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8188	-0-	-2662	-0-	61	1	8028	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	71	1	7840	2	N	-0-					-0-
							101	3									
07	9486	X	7647	-0-	-1839	-0-	63	1	7483	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	8959	X	5264	-0-	-3695	-0-	39	1	5164	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	8250	X	4864	-0-	-3386	-0-	41	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	1731	-0-	-6546	-0-	16	1	1715	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 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
05	9920	X	7946	-0-	-1974	-0-	59	1	7791	2	N	-0-					-0-
							96	3									
06	8880	X	7412	-0-	-1468	-0-	66	1	7253	2	N	-0-					-0-
							93	3									
07	8308	X	7326	-0-	-982	-0-	61	1	7168	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	7936	X	7186	-0-	-750	-0-	53	1	7051	2	N	-0-					-0-
							82	3									
09	7680	X	6576	-0-	-1104	-0-	55	1	6521	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	1213	-0-	-6723	-0-	11	1	1202	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 #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518 X	3806	-0-	-1712	-0-	74	1	3730	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	5070 X	3854	-0-	-1216	-0-	90	1	3764	3	Y	-0-			-0-
07	4991 X	3369	-0-	-1622	-0-	36	1	3331	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	29	1	3347	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	28	1	3072	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	28	1	2932	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

05	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	62	1	3142	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	83	1	3483	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	34	1	3129	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	26	1	3058	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	28	1	3119	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	30	1	3116	3	N	-0-			-0-
						1	4							

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

05	5921 X	5835	-0-	-86	-0-	43	1	5721	2	N	-0-			-0-
						71	3							
06	5850 X	5260	-0-	-590	-0-	47	1	5147	2	N	-0-			-0-
						66	3							
07	6138 X	4855	-0-	-1283	-0-	40	1	4751	2	N	-0-			-0-
						64	3							
08	6138 X	3676	-0-	-2462	-0-	27	1	3607	2	N	-0-			-0-
						42	3							
09	5940 X	3062	-0-	-2878	-0-	26	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	5828 X	3042	-0-	-2786	-0-	28	1	3014	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

05	10726 X	8483	-0-	-2243	-0-	63	1	8317	2	N	-0-			1
						103	3							
06	9510 X	7646	-0-	-1864	-0-	68	1	7481	2	N	-0-			1
						97	3							
07	9734 X	7654	-0-	-2080	-0-	64	1	7488	2	N	-0-			1
						102	3							
08	9207 X	7210	-0-	-1997	-0-	53	1	7074	2	N	-0-			1
						83	3							
09	8520 X	5705	-0-	-2815	-0-	48	1	5657	2	N	-0-			1
10	8494 X	5152	-0-	-3342	-0-	48	1	5104	2	N	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	111	1	5608	3	Y	6	5	1			1
							3	4	7	9							
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	140	1	5905	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	56	1	5149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	10	9	1			1
							5	4	11	9							
*09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	47	1	5160	3	Y	13	12	1			2
							2	4	14	9							
*10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	54	1	5587	3	Y	3	5	1			-0-
							2	4	3	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	145	1	7331	3	Y	225	174	1			51
							3	4	248	9							
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	184	1	7762	3	Y	278	286	1			43
							1	4	306	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	22	1	2000	3	Y	33	70	1			6
							1	4	36	9							
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	60	1	6963	3	Y	7	13	1			-0-
							6	4	8	9							
*09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	51	1	5592	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	60	1	6253	3	Y	179	160	1			19
							2	4	197	9							

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
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	33	1	1676	3	Y	8	19	1			2
							1	4	9	9							
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1756	3	Y	225	192	1			35
							248	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	17	1	1547	3	Y	192	194	1			33
							1	4	211	9							
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	3	Y	135	160	1			8
							1	4	149	9							
*09	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	14	1	1596	3	Y	49	51	1			6
							1	4	54	9							
*10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	3	Y	160	149	1			17
							1	4	176	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9917	-0-	-1026	-0-	74	1	9723	2	N	-0-					-0-
							120	3									
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	96	1	10659	2	N	-0-					-0-
							138	3									
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	92	1	10879	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	10602	X	9903	-0-	-699	-0-	73	1	9717	2	N	-0-					-0-
							113	3									
09	10890	X	9229	-0-	-1661	-0-	78	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7193	-0-	-4060	-0-	67	1	7126	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 #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	183	1	24152	2	N	-0-					-0-
						299	3									
06	29010 X	22328	-0-	-6682	-0-	198	1	21848	2	N	-0-					-0-
						282	3									
07	28520 X	21575	-0-	-6945	-0-	179	1	21111	2	N	-0-					-0-
						285	3									
08	26815 X	19171	-0-	-7644	-0-	141	1	18810	2	N	-0-					-0-
						220	3									
09	24930 X	17680	-0-	-7250	-0-	149	1	17531	2	N	-0-					-0-
10	24645 X	17716	-0-	-6929	-0-	165	1	17551	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036 X	10097	-0-	-939	-0-	499	1	9518	3	Y	67	30	1			37
						6	4	74	9							
06	10110 X	9436	-0-	-674	-0-	488	1	8888	3	Y	47	64	1			20
						8	4	52	9							
07	10447 X	9844	-0-	-603	-0-	548	1	9127	3	Y	145	87	1			78
						9	4	160	9							
08	10447 X	10010	-0-	-437	-0-	513	1	9232	3	Y	234	190	1			122
						8	4	257	9							
09	9810 X	9649	-0-	-161	-0-	507	1	8787	3	Y	310	286	1			146
						14	4	341	9							
10	10106 X	9683	-0-	-423	-0-	545	1	9009	3	Y	105	202	1			49
						13	4	116	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207 X	6768	-0-	-2439	-0-	333	1	6357	3	Y	67	30	1			37
						4	4	74	9							
06	8910 X	4761	-0-	-4149	-0-	245	1	4460	3	Y	47	64	1			20
						4	4	52	9							
07	9207 X	6757	-0-	-2450	-0-	374	1	6218	3	Y	145	87	1			78
						5	4	160	9							
08	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	487	1	8766	3	Y	234	190	1			122
						8	4	257	9							
*09	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	518	1	8964	3	Y	368	317	1			173
						14	4	405	9							
*10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	516	1	8543	3	Y	71	211	1			33
						13	4	78	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41695 X	31376	-0-	-10319	-0-	233	1	30762	2	N	-0-					-0-
						381	3									
06	40350 X	440	-0-	-39910	-0-	4	1	431	2	N	-0-					-0-
						5	3									
07	34193 X	18708	-0-	-15485	-0-	155	1	18306	2	N	-0-					-0-
						247	3									
08	34193 X	33903	-0-	-290	-0-	249	1	33265	2	N	-0-					-0-
						389	3									
09	33090 X	27310	-0-	-5780	-0-	230	1	27080	2	N	-0-					-0-
10	31372 X	23892	-0-	-7480	-0-	223	1	23669	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 #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	10920	-0-	-4332	-0-	81	1	10706	2	N	-0-					-0-
							133	3									
06	46738	X	46738	-0-	-0-	-0-	414	1	45734	2	N	-0-					-0-
							590	3									
07	101851	X	101851	-0-	-0-	-0-	845	1	99661	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
08	59721	X	59721	-0-	-0-	-0-	439	1	58598	2	N	-0-					-0-
							684	3									
*09	44743	X	44743	-0-	-0-	-0-	376	1	44367	2	N	-0-					-0-
*10	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	344	1	36502	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

05	7781	X	7699	-0-	-82	-0-	1357	1	6220	3	Y	108	90	1			63
							3	4	119	9							
06	7560	X	6569	-0-	-991	-0-	1121	1	5334	3	Y	97	128	1			32
							7	4	107	9							
07	7812	X	6762	-0-	-1050	-0-	1214	1	5474	3	Y	60	56	1			36
							8	4	66	9							
08	7812	X	5577	-0-	-2235	-0-	945	1	4472	3	Y	137	126	1			47
							9	4	151	9							
09	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	1157	1	5405	3	Y	137	122	1			62
							16	4	151	9							
10	7688	X	5919	-0-	-1769	-0-	1175	1	4588	3	Y	118	110	1			70
							26	4	130	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

05	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	2340	X	1835	-0-	-505	-0-	141	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	165	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	161	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	26	1			5
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	559	1	78	4	N	81	80	1			6
							89	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	945	1	120	4	N	29	32	1			3
							32	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	7	6	1			2
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19	18	1			3

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
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1333	1	6112	3	Y	109	159	1			63
							3	4	120	9							
06	9570	X	7487	-0-	-2083	-0-	1280	1	6092	3	Y	97	128	1			32
							8	4	107	9							
07	9889	X	7269	-0-	-2620	-0-	1301	1	5865	3	Y	85	66	1			51
							9	4	94	9							
08	9889	X	7763	-0-	-2126	-0-	1323	1	6269	3	Y	143	145	1			49
							14	4	157	9							
09	7770	X	7110	-0-	-660	-0-	1230	1	5750	3	Y	102	105	1			46
							18	4	112	9							
10	7750	X	5367	-0-	-2383	-0-	1064	1	4152	3	Y	116	94	1			68
							23	4	128	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4819	-0-	-1629	-0-	230	1	4391	3	Y	177	269	1			97
							3	4	195	9							
06	6000	X	4441	-0-	-1559	-0-	222	1	4046	3	Y	154	187	1			64
							4	4	169	9							
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	280	1	4663	3	Y	576	330	1			310
							5	4	634	9							
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	270	1	4851	3	Y	525	562	1			273
							4	4	578	9							
*09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	269	1	4648	3	Y	390	479	1			184
							7	4	429	9							
10	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	274	1	4532	3	Y	187	284	1			87
							7	4	206	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6132	-0-	-936	-0-	288	1	5499	3	Y	310	284	1			171
							4	4	341	9							
06	6660	X	5396	-0-	-1264	-0-	264	1	4796	3	Y	302	347	1			126
							4	4	332	9							
07	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	293	1	4875	3	Y	474	345	1			255
							4	4	521	9							
08	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	254	1	4571	3	Y	296	397	1			154
							4	4	326	9							
09	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-	225	1	3895	3	Y	310	318	1			146
							6	4	341	9							
10	6138	X	4954	-0-	-1184	-0-	260	1	4292	3	Y	360	338	1			168
							6	4	396	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9956	-0-	-1049	-0-	74	1	9761	2	N	-0-					-0-
							121	3									
06	10500	X	9472	-0-	-1028	-0-	84	1	9268	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	10044	X	8835	-0-	-1209	-0-	73	1	8645	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	9951	X	8722	-0-	-1229	-0-	64	1	8558	2	N	-0-					-0-
							100	3									
09	9630	X	8877	-0-	-753	-0-	75	1	8802	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8644	-0-	-1307	-0-	81	1	8563	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 #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	13371	-0-	-1695	-0-	99	1	13110	2	N	-0-					-0-
							162	3									
06	13620	X	12501	-0-	-1119	-0-	111	1	12232	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	13671	X	12342	-0-	-1329	-0-	102	1	12077	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	13485	X	7747	-0-	-5738	-0-	57	1	7601	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	13050	X	4487	-0-	-8563	-0-	38	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	4443	-0-	-8918	-0-	41	1	4402	2	N	-0-					-0-

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
05	7533	X	6869	-0-	-664	-0-	330	1	6292	3	Y	221	235	1			122
							4	4	243	9							
06	6810	X	6129	-0-	-681	-0-	313	1	5693	3	Y	107	184	1			45
							5	4	118	9							
07	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	328	1	5457	3	Y	91	87	1			49
							5	4	100	9							
08	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	284	1	5105	3	Y	223	156	1			116
							4	4	245	9							
09	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	329	1	5695	3	Y	368	311	1			173
							9	4	405	9							
10	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	320	1	5304	3	Y	304	335	1			142
							8	4	334	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
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	121	1	49	3	Y	69	30	1			67
							26	4	76	9							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	377	1	104	4	Y	123	169	1			21
							135	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	285	1	77	4	Y	83	68	1			36
							91	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	169	1	36	4	Y	160	173	1			23
							176	9									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	200	1	291	4	Y	120	106	1			37
							132	9									
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	389	1	118	4	Y	56	57	1			36
							62	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
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	5682	3	Y	353	379	1			195
							4	4	388	9							
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	300	1	5459	3	Y	573	529	1			239
							5	4	630	9							
07	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	322	1	5356	3	Y	326	390	1			175
							5	4	359	9							
08	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	304	1	5476	3	Y	262	301	1			136
							5	4	288	9							
09	6390	X	5909	-0-	-481	-0-	300	1	5196	3	Y	368	331	1			173
							8	4	405	9							
10	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	325	1	5375	3	Y	304	335	1			142
							8	4	334	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	116	1	47	3	Y	110	152	1			107
							25	4	121	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	225	1	62	4	Y	257	321	1			43
							283	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	181	1	48	4	Y	128	116	1			55
							141	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	73	1	15	4	Y	168	199	1			24
							185	9									
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	88	1	128	4	Y	225	180	1			69
							248	9									
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	115	1	34	4	Y	56	89	1			36
							62	9									

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	268	1	5096	3	Y	883	826	1			487
							3	4	971	9							
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	265	1	4828	3	Y	903	1013	1			377
							4	4	993	9							
07	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	294	1	4887	3	Y	630	668	1			339
							4	4	693	9							
08	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	278	1	4992	3	Y	525	591	1			273
							4	4	578	9							
09	6120	X	5313	-0-	-807	-0-	270	1	4670	3	Y	333	449	1			157
							7	4	366	9							
10	6324	X	6267	-0-	-57	-0-	292	1	4834	3	Y	1031	707	1			481
							7	4	1134	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

05	7874	X	7486	-0-	-388	-0-	324	1	6188	3	Y	882	866	1			487
							4	4	970	9							
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	321	1	5846	3	Y	903	1013	1			377
							5	4	993	9							
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	334	1	5562	3	Y	771	733	1			415
							5	4	848	9							
08	7471	X	5753	-0-	-1718	-0-	271	1	4871	3	Y	552	680	1			287
							4	4	607	9							
09	7230	X	5160	-0-	-2070	-0-	261	1	4526	3	Y	333	463	1			157
							7	4	366	9							
10	7471	X	7441	-0-	-30	-0-	377	1	6242	3	Y	739	551	1			345
							9	4	813	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

05	13082	X	12677	-0-	-405	-0-	240	1	12136	3	Y	268	327	1			61
							6	4	295	9							
06	14130	X	11762	-0-	-2368	-0-	268	1	11263	3	Y	209	238	1			32
							1	4	230	9							
07	14601	X	11180	-0-	-3421	-0-	117	1	10702	3	Y	323	299	1			56
							6	4	355	9							
08	14601	X	11706	-0-	-2895	-0-	97	1	11222	3	Y	344	379	1			21
							9	4	378	9							
09	13620	X	9475	-0-	-4145	-0-	82	1	9122	3	Y	242	232	1			31
							5	4	266	9							
10	12679	X	10290	-0-	-2389	-0-	95	1	9831	3	Y	328	324	1			35
							3	4	361	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	19888	-0-	-6338	-0-	148	1	19498	2	N	-0-					-0-
							242	3									
06	25380	X	20138	-0-	-5242	-0-	178	1	19706	2	N	-0-					-0-
							254	3									
07	24862	X	17358	-0-	-7504	-0-	144	1	16985	2	N	-0-					-0-
							229	3									
08	24056	X	17395	-0-	-6661	-0-	128	1	17068	2	N	-0-					-0-
							199	3									
09	22320	X	17589	-0-	-4731	-0-	148	1	17441	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	18364	-0-	-2437	-0-	171	1	18193	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42811	X	40260	-0-	-2551	-0-	299	1	39472	2	N	-0-					-0-
							489	3									
06	41340	X	25741	-0-	-15599	-0-	228	1	25188	2	N	-0-					-0-
							325	3									
07	39604	X	39604	-0-	-0-	-0-	329	1	38752	2	N	-0-					-0-
							523	3									
08	40269	X	33789	-0-	-6480	-0-	248	1	33154	2	N	-0-					-0-
							387	3									
09	38970	X	36144	-0-	-2826	-0-	304	1	35840	2	N	-0-					-0-
10	40269	X	21	-0-	-40248	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
05	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	333	1	16839	3	Y	305	267	1			69
							8	4	336	9							
06	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	373	1	15711	3	Y	140	188	1			21
							2	4	154	9							
07	19716	X	12658	-0-	-7058	-0-	134	1	12217	3	Y	273	247	1			47
							7	4	300	9							
08	19716	X	13509	-0-	-6207	-0-	113	1	13038	3	Y	315	343	1			19
							11	4	347	9							
09	19080	X	14173	-0-	-4907	-0-	125	1	13804	3	Y	216	208	1			27
							6	4	238	9							
10	17515	X	11862	-0-	-5653	-0-	110	1	11406	3	Y	312	306	1			33
							3	4	343	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13615	-0-	-1792	-0-	264	1	13322	3	Y	21	30	1			5
							6	4	23	9							
06	14490	X	14149	-0-	-341	-0-	327	1	13789	3	Y	28	29	1			4
							2	4	31	9							
07	14973	X	13201	-0-	-1772	-0-	133	1	12179	3	Y	802	668	1			138
							7	4	882	9							
08	14973	X	12964	-0-	-2009	-0-	106	1	12217	3	Y	574	677	1			35
							10	4	631	9							
09	14160	X	12104	-0-	-2056	-0-	102	1	11253	3	Y	676	625	1			86
							5	4	744	9							
10	14632	X	12330	-0-	-2302	-0-	109	1	11356	3	Y	783	786	1			83
							4	4	861	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44857 X	42282	-0-	-2575	-0-	315	1	41454	2	N	-0-			-0-
						513	3							
06	43380 X	39962	-0-	-3418	-0-	354	1	39104	2	N	-0-			-0-
						504	3							
07	41664 X	36601	-0-	-5063	-0-	304	1	35814	2	N	-0-			-0-
						483	3							
08	42284 X	35974	-0-	-6310	-0-	264	1	35298	2	N	-0-			-0-
						412	3							
09	40920 X	40101	-0-	-819	-0-	337	1	39764	2	N	-0-			-0-
10	42284 X	37024	-0-	-5260	-0-	345	1	36679	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	52049 X	47064	-0-	-4985	-0-	350	1	46143	2	N	-0-			-0-
						571	3							
06	49740 X	43405	-0-	-6335	-0-	384	1	42473	2	N	-0-			-0-
						548	3							
07	48174 X	42075	-0-	-6099	-0-	349	1	41170	2	N	-0-			-0-
						556	3							
08	47089 X	18775	-0-	-28314	-0-	138	1	18421	2	N	-0-			-0-
						216	3							
09	45540 X	99	-0-	-45441	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
10	47058 X	16	-0-	-47042	-0-	16	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	82708 X	77268	-0-	-5440	-0-	575	1	75755	2	N	-0-			-0-
						938	3							
06	79200 X	70997	-0-	-8203	-0-	628	1	69473	2	N	-0-			-0-
						896	3							
07	78554 X	53812	-0-	-24742	-0-	447	1	52654	2	N	-0-			-0-
						711	3							
08	77376 X	69449	-0-	-7927	-0-	510	1	68143	2	N	-0-			-0-
						796	3							
09	74790 X	69039	-0-	-5751	-0-	581	1	68458	2	N	-0-			-0-
10	77283 X	69539	-0-	-7744	-0-	649	1	68890	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68634 X	56019	-0-	-12615	-0-	417	1	54923	2	N	-0-			-0-
						679	3							
06	66420 X	51791	-0-	-14629	-0-	458	1	50679	2	N	-0-			-0-
						654	3							
07	64232 X	51753	-0-	-12479	-0-	430	1	50639	2	N	-0-			-0-
						684	3							
08	60171 X	49797	-0-	-10374	-0-	366	1	48861	2	N	-0-			-0-
						570	3							
09	55980 X	49315	-0-	-6665	-0-	415	1	48900	2	N	-0-			-0-
10	56017 X	50197	-0-	-5820	-0-	468	1	49729	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 #: 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
05	63705	X	57018	-0-	-6687	-0-	424	1	55902	2	N	-0-					-0-
							692	3									
06	61200	X	51611	-0-	-9589	-0-	457	1	50503	2	N	-0-					-0-
							651	3									
07	60698	X	52318	-0-	-8380	-0-	434	1	51193	2	N	-0-					-0-
							691	3									
08	58063	X	48975	-0-	-9088	-0-	360	1	48054	2	N	-0-					-0-
							561	3									
09	55170	X	47638	-0-	-7532	-0-	401	1	47237	2	N	-0-					-0-
10	57009	X	30817	-0-	-26192	-0-	287	1	30530	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

05	8897	X	8767	-0-	-130	-0-	412	1	7864	3	Y	442	241	1			244
							5	4	486	9							
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	405	1	7377	3	Y	107	306	1			45
							7	4	118	9							
07	8525	X	8042	-0-	-483	-0-	451	1	7516	3	Y	61	73	1			33
							8	4	67	9							
08	8773	X	8479	-0-	-294	-0-	434	1	7800	3	Y	217	137	1			113
							6	4	239	9							
09	8490	X	8054	-0-	-436	-0-	420	1	7281	3	Y	310	277	1			146
							12	4	341	9							
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	459	1	7593	3	Y	302	307	1			141
							11	4	332	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

05	1116	N	871	-0-	-245	-0-	6	1	855	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1206	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	6	1	734	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	920	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	9	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	9	1	987	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

05	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	342	1	17272	3	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							
06	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	430	1	18110	3	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	162	1	14869	3	Y	5	4	1			1
							10	4	6	9							
08	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	131	1	15105	3	Y	10	10	1			1
							12	4	11	9							
*09	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	118	1	13089	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
*10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	134	1	13860	3	Y	-0-					-0-
							4	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
05	26598 X	22907	-0-	-3691	-0-	170	1	22459	2	N	-0-			-0-
						278	3							
06	25740 X	22328	-0-	-3412	-0-	198	1	21848	2	N	-0-			-0-
						282	3							
07	25234 X	13136	-0-	-12098	-0-	109	1	12853	2	N	-0-			-0-
						174	3							
08	24118 X	9513	-0-	-14605	-0-	70	1	9334	2	N	-0-			-0-
						109	3							
09	22320 X	9483	-0-	-12837	-0-	80	1	9403	2	N	-0-			-0-
10	23064 X	8945	-0-	-14119	-0-	83	1	8862	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	67146 X	60236	-0-	-6910	-0-	448	1	59057	2	N	-0-			-0-
						731	3							
06	63270 X	55131	-0-	-8139	-0-	488	1	53947	2	N	-0-			-0-
						696	3							
07	61225 X	53584	-0-	-7641	-0-	445	1	52431	2	N	-0-			-0-
						708	3							
08	60233 X	42874	-0-	-17359	-0-	315	1	42068	2	N	-0-			-0-
						491	3							
09	58290 X	57840	-0-	-450	-0-	486	1	57354	2	N	-0-			-0-
10	60233 X	53841	-0-	-6392	-0-	502	1	53339	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	75981 X	70028	-0-	-5953	-0-	521	1	68657	2	N	-0-			-0-
						850	3							
06	72780 X	64544	-0-	-8236	-0-	571	1	63158	2	N	-0-			-0-
						815	3							
07	72075 X	64296	-0-	-7779	-0-	534	1	62912	2	N	-0-			-0-
						850	3							
08	70587 X	61515	-0-	-9072	-0-	452	1	60358	2	N	-0-			-0-
						705	3							
09	67770 X	66058	-0-	-1712	-0-	556	1	65502	2	N	-0-			-0-
10	70029 X	64089	-0-	-5940	-0-	598	1	63491	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	67983 X	52702	-0-	-15281	-0-	392	1	51671	2	N	-0-			-0-
						639	3							
06	58170 X	48402	-0-	-9768	-0-	428	1	47363	2	N	-0-			-0-
						611	3							
07	60109 X	48094	-0-	-12015	-0-	399	1	47059	2	N	-0-			-0-
						636	3							
08	60109 X	45863	-0-	-14246	-0-	337	1	45000	2	N	-0-			-0-
						526	3							
09	55230 X	43949	-0-	-11281	-0-	370	1	43579	2	N	-0-			-0-
10	52700 X	43414	-0-	-9286	-0-	405	1	43009	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 #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67528	X	67528	-0-	-0-	-0-	502	1	66206	2	N	-0-					-0-
							820	3									
06	71007	X	71007	-0-	-0-	-0-	628	1	69483	2	N	-0-					-0-
							896	3									
07	66721	X	66721	-0-	-0-	-0-	554	1	65286	2	N	-0-					-0-
							881	3									
08	67518	X	62438	-0-	-5080	-0-	459	1	61264	2	N	-0-					-0-
							715	3									
09	71010	X	64611	-0-	-6399	-0-	543	1	64068	2	N	-0-					-0-
10	73377	X	62737	-0-	-10640	-0-	585	1	62152	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80208	X	80208	-0-	-0-	-0-	597	1	78638	2	N	-0-					-0-
							973	3									
06	69989	X	69989	-0-	-0-	-0-	619	1	68486	2	N	-0-					-0-
							884	3									
07	92845	X	65173	-0-	-27672	-0-	541	1	63771	2	N	-0-					-0-
							861	3									
08	92845	X	60066	-0-	-32779	-0-	441	1	58937	2	N	-0-					-0-
							688	3									
09	89850	X	55621	-0-	-34229	-0-	468	1	55153	2	N	-0-					-0-
10	80197	X	54034	-0-	-26163	-0-	504	1	53530	2	N	-0-					-0-

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
05	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	398	1	20078	3	Y	4	4	1			1
							9	4	4	9							
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	451	1	19017	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
07	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	190	1	17410	3	Y	-0-	1	1			-0-
							11	4									
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	153	1	17682	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	151	1	16727	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	145	1	15001	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94209	X	79169	-0-	-15040	-0-	589	1	77619	2	N	-0-					-0-
							961	3									
06	86010	X	76817	-0-	-9193	-0-	680	1	75168	2	N	-0-					-0-
							969	3									
07	85529	X	76105	-0-	-9424	-0-	632	1	74467	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
08	81189	X	73305	-0-	-7884	-0-	539	1	71926	2	N	-0-					-0-
							840	3									
09	76830	X	69387	-0-	-7443	-0-	584	1	68803	2	N	-0-					-0-
10	79391	X	27826	-0-	-51565	-0-	260	1	27566	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 #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108035	X	87639	-0-	-20396	-0-	652	1	85923	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
06	95490	X	90825	-0-	-4665	-0-	804	1	88875	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
07	91605	X	86730	-0-	-4875	-0-	720	1	84864	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
08	87637	X	84408	-0-	-3229	-0-	620	1	82821	2	N	-0-					-0-
							967	3									
09	90840	X	81602	-0-	-9238	-0-	686	1	80916	2	N	-0-					-0-
10	93868	X	84333	-0-	-9535	-0-	787	1	83546	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100657	X	86444	-0-	-14213	-0-	643	1	84752	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
06	94200	X	88847	-0-	-5353	-0-	786	1	86939	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
07	93248	X	87650	-0-	-5598	-0-	727	1	85765	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
08	88474	X	54326	-0-	-34148	-0-	399	1	53304	2	N	-0-					-0-
							623	3									
09	88860	X	52521	-0-	-36339	-0-	442	1	52079	2	N	-0-					-0-
10	91822	X	54278	-0-	-37544	-0-	506	1	53772	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	279	1	14129	3	Y	30	38	1			7
							7	4	33	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	1057	3	Y	29	24	1			5
							32	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	409	1	20627	3	Y	50	65	1			11
							9	4	55	9							
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	208	1	8755	3	Y	-0-	11	1			-0-
							1	4									
07	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	401	1	36790	3	Y	275	228	1			47
							23	4	303	9							
08	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	280	1	32331	3	Y	105	146	1			6
							26	4	116	9							
*09	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	256	1	28292	3	Y	87	82	1			11
							12	4	96	9							
*10	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	278	1	28823	3	Y	83	85	1			9
							9	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67735	X	51641	-0-	-16094	-0-	384	1	50630	2	N	-0-					-0-
							627	3									
06	60090	X	48379	-0-	-11711	-0-	428	1	47340	2	N	-0-					-0-
							611	3									
07	56947	X	46435	-0-	-10512	-0-	385	1	45436	2	N	-0-					-0-
							614	3									
08	52576	X	43662	-0-	-8914	-0-	321	1	42840	2	N	-0-					-0-
							501	3									
09	49980	X	41319	-0-	-8661	-0-	348	1	40971	2	N	-0-					-0-
10	51646	X	40397	-0-	-11249	-0-	377	1	40020	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51894	X	45132	-0-	-6762	-0-	336	1	44249	2	N	-0-					-0-
							547	3									
06	49890	X	41367	-0-	-8523	-0-	366	1	40479	2	N	-0-					-0-
							522	3									
07	48949	X	41193	-0-	-7756	-0-	342	1	40307	2	N	-0-					-0-
							544	3									
08	47058	X	39920	-0-	-7138	-0-	293	1	39170	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	44730	X	38728	-0-	-6002	-0-	326	1	38402	2	N	-0-					-0-
10	45136	X	38479	-0-	-6657	-0-	359	1	38120	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85963	X	74025	-0-	-11938	-0-	551	1	72576	2	N	-0-					-0-
							898	3									
06	81330	X	67418	-0-	-13912	-0-	597	1	65970	2	N	-0-					-0-
							851	3									
07	82057	X	67203	-0-	-14854	-0-	558	1	65757	2	N	-0-					-0-
							888	3									
08	78430	X	65893	-0-	-12537	-0-	484	1	64654	2	N	-0-					-0-
							755	3									
09	73650	X	64888	-0-	-8762	-0-	546	1	64342	2	N	-0-					-0-
10	74028	X	64119	-0-	-9909	-0-	598	1	63521	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59086	X	42935	-0-	-16151	-0-	319	1	42095	2	N	-0-					-0-
							521	3									
06	52500	X	38399	-0-	-14101	-0-	340	1	37574	2	N	-0-					-0-
							485	3									
07	48856	X	35590	-0-	-13266	-0-	295	1	34825	2	N	-0-					-0-
							470	3									
08	46190	X	28627	-0-	-17563	-0-	210	1	28089	2	N	-0-					-0-
							328	3									
09	43050	X	39570	-0-	-3480	-0-	333	1	39237	2	N	-0-					-0-
10	42935	X	35159	-0-	-7776	-0-	328	1	34831	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 #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81592	X	59130	-0-	-22462	-0-	440	1	57972	2	N	-0-					-0-
							718	3									
06	79140	X	51551	-0-	-27589	-0-	456	1	50444	2	N	-0-					-0-
							651	3									
07	81778	X	51000	-0-	-30778	-0-	423	1	49903	2	N	-0-					-0-
							674	3									
08	81778	X	37687	-0-	-44091	-0-	277	1	36978	2	N	-0-					-0-
							432	3									
09	58530	X	41522	-0-	-17008	-0-	349	1	41173	2	N	-0-					-0-
10	59117	X	40153	-0-	-18964	-0-	375	1	39778	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57226	X	41127	-0-	-16099	-0-	306	1	40322	2	N	-0-					-0-
							499	3									
06	45420	X	35518	-0-	-9902	-0-	314	1	34755	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	42656	X	28944	-0-	-13712	-0-	240	1	28322	2	N	-0-					-0-
							382	3									
08	42656	X	29699	-0-	-12957	-0-	218	1	29140	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	41280	X	38428	-0-	-2852	-0-	323	1	38105	2	N	-0-					-0-
10	41137	X	29268	-0-	-11869	-0-	273	1	28995	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60450	X	40198	-0-	-20252	-0-	299	1	39411	2	N	-0-					-0-
							488	3									
06	58500	X	41889	-0-	-16611	-0-	371	1	40989	2	N	-0-					-0-
							529	3									
07	60450	X	41964	-0-	-18486	-0-	348	1	41062	2	N	-0-					-0-
							554	3									
08	50158	X	41524	-0-	-8634	-0-	305	1	40743	2	N	-0-					-0-
							476	3									
09	45570	X	41026	-0-	-4544	-0-	345	1	40681	2	N	-0-					-0-
10	43276	X	42400	-0-	-876	-0-	396	1	42004	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
05	66867	X	58843	-0-	-8024	-0-	438	1	57691	2	N	-0-					-0-
							714	3									
06	64710	X	58764	-0-	-5946	-0-	520	1	57502	2	N	-0-					-0-
							742	3									
07	62837	X	56086	-0-	-6751	-0-	466	1	54879	2	N	-0-					-0-
							741	3									
08	58838	X	56717	-0-	-2121	-0-	417	1	55650	2	N	-0-					-0-
							650	3									
09	58770	X	54832	-0-	-3938	-0-	461	1	54371	2	N	-0-					-0-
10	60729	X	56667	-0-	-4062	-0-	529	1	56138	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 #: 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
05	38130	X	31120	-0-	-7010	-0-	231	1	30511	2	N	-0-			-0-
							378	3							
06	36900	X	28451	-0-	-8449	-0-	252	1	27840	2	N	-0-			-0-
							359	3							
07	38130	X	28072	-0-	-10058	-0-	233	1	27468	2	N	-0-			-0-
							371	3							
08	34565	X	26900	-0-	-7665	-0-	198	1	26394	2	N	-0-			-0-
							308	3							
09	31800	X	25851	-0-	-5949	-0-	217	1	25634	2	N	-0-			-0-
10	31124	X	25052	-0-	-6072	-0-	234	1	24818	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
05	63984	X	50222	-0-	-13762	-0-	374	1	49238	2	N	-0-			-0-
							610	3							
06	61920	X	43697	-0-	-18223	-0-	387	1	42758	2	N	-0-			-0-
							552	3							
07	63984	X	42510	-0-	-21474	-0-	353	1	41595	2	N	-0-			-0-
							562	3							
08	55552	X	37462	-0-	-18090	-0-	275	1	36758	2	N	-0-			-0-
							429	3							
09	51030	X	44259	-0-	-6771	-0-	372	1	43887	2	N	-0-			-0-
10	50220	X	41653	-0-	-8567	-0-	389	1	41264	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
05	59737	X	45336	-0-	-14401	-0-	337	1	44449	2	N	-0-			-0-
							550	3							
06	55290	X	40314	-0-	-14976	-0-	357	1	39449	2	N	-0-			-0-
							508	3							
07	57133	X	39808	-0-	-17325	-0-	330	1	38952	2	N	-0-			-0-
							526	3							
08	52049	X	37078	-0-	-14971	-0-	272	1	36381	2	N	-0-			-0-
							425	3							
09	47160	X	34553	-0-	-12607	-0-	291	1	34262	2	N	-0-			-0-
10	45322	X	33595	-0-	-11727	-0-	313	1	33282	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
05	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	356	1	46878	2	N	-0-			-0-
							580	3							
06	48180	X	43397	-0-	-4783	-0-	384	1	42465	2	N	-0-			-0-
							548	3							
07	49879	X	42919	-0-	-6960	-0-	356	1	41996	2	N	-0-			-0-
							567	3							
08	49879	X	42057	-0-	-7822	-0-	309	1	41266	2	N	-0-			-0-
							482	3							
09	48270	X	41335	-0-	-6935	-0-	348	1	40987	2	N	-0-			-0-
10	47802	X	27007	-0-	-20795	-0-	252	1	26755	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
05	78988 X	74112	-0-	-4876	-0-	551	1	72662	2	N	-0-					-0-
						899	3									
06	76900 X	76900	-0-	-0-	-0-	681	1	75248	2	N	-0-					-0-
						971	3									
07	76626 X	76626	-0-	-0-	-0-	636	1	74977	2	N	-0-					-0-
						1013	3									
08	74121 X	72999	-0-	-1122	-0-	536	1	71626	2	N	-0-					-0-
						837	3									
09	76890 X	70747	-0-	-6143	-0-	595	1	70152	2	N	-0-					-0-
10	79453 X	69489	-0-	-9964	-0-	648	1	68841	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

05	128867 X	106057	-0-	-22810	-0-	789	1	103981	2	N	-0-					-0-
						1287	3									
06	119310 X	96578	-0-	-22732	-0-	855	1	94504	2	N	-0-					-0-
						1219	3									
07	117583 X	95907	-0-	-21676	-0-	796	1	93844	2	N	-0-					-0-
						1267	3									
08	108903 X	93290	-0-	-15613	-0-	686	1	91535	2	N	-0-					-0-
						1069	3									
09	102630 X	81722	-0-	-20908	-0-	687	1	81035	2	N	-0-					-0-
10	106051 X	84117	-0-	-21934	-0-	785	1	83332	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

05	111724 X	92973	-0-	-18751	-0-	692	1	91153	2	N	-0-					-0-
						1128	3									
06	100890 X	83813	-0-	-17077	-0-	742	1	82013	2	N	-0-					-0-
						1058	3									
07	102951 X	83644	-0-	-19307	-0-	694	1	81845	2	N	-0-					-0-
						1105	3									
08	98146 X	79110	-0-	-19036	-0-	581	1	77623	2	N	-0-					-0-
						906	3									
09	91320 X	78391	-0-	-12929	-0-	659	1	77732	2	N	-0-					-0-
10	92969 X	80688	-0-	-12281	-0-	753	1	79935	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

05	55645 X	45046	-0-	-10599	-0-	335	1	44164	2	N	-0-					-0-
						547	3									
06	51540 X	37853	-0-	-13687	-0-	335	1	37040	2	N	-0-					-0-
						478	3									
07	51646 X	37544	-0-	-14102	-0-	312	1	36736	2	N	-0-					-0-
						496	3									
08	49848 X	39568	-0-	-10280	-0-	291	1	38824	2	N	-0-					-0-
						453	3									
09	46860 X	38626	-0-	-8234	-0-	325	1	38301	2	N	-0-					-0-
10	45043 X	39757	-0-	-5286	-0-	371	1	39386	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89001	X	74505	-0-	-14496	-0-	554	1	73047	2	N	-0-					-0-
							904	3									
06	80340	X	68160	-0-	-12180	-0-	603	1	66697	2	N	-0-					-0-
							860	3									
07	81964	X	68075	-0-	-13889	-0-	565	1	66610	2	N	-0-					-0-
							900	3									
08	78151	X	64950	-0-	-13201	-0-	477	1	63729	2	N	-0-					-0-
							744	3									
09	73170	X	57353	-0-	-15817	-0-	482	1	56871	2	N	-0-					-0-
10	74493	X	59033	-0-	-15460	-0-	551	1	58482	2	N	-0-					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

05	DLQ G-10		29461	-0-	29461	59633	569	1	28816	3	Y	56	64	1			13
							14	4	62	9							
06	84727	X	25094	-0-	-59633	-0-	581	1	24474	3	Y	33	41	1			5
							3	4	36	9							
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	261	1	23936	3	Y	54	50	1			9
							15	4	59	9							
08	30721	X	28879	-0-	-1842	-0-	248	1	28608	3	Y	-0-	9	1			-0-
							23	4									
09	29730	X	27675	-0-	-2055	-0-	247	1	27357	3	Y	54	47	1			7
							12	4	59	9							
10	29450	X	28612	-0-	-838	-0-	273	1	28281	3	Y	45	47	1			5
							8	4	50	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

05	DLQ G-10		36609	-0-	36609	75591	709	1	35840	3	Y	39	46	1			9
							17	4	43	9							
06	106421	X	30830	-0-	-75591	-0-	713	1	30082	3	Y	28	33	1			4
							4	4	31	9							
07	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	364	1	33437	3	Y	40	37	1			7
							22	4	44	9							
08	38998	X	34482	-0-	-4516	-0-	295	1	34106	3	Y	48	52	1			3
							28	4	53	9							
09	37740	X	31727	-0-	-6013	-0-	283	1	31377	3	Y	47	44	1			6
							15	4	52	9							
10	36611	X	30751	-0-	-5860	-0-	293	1	30410	3	Y	35	37	1			4
							9	4	39	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

05	DLQ G-10		909	-0-	909	2255	18	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1900	N	680	-0-	-1220	1035	16	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	1666	N	631	-0-	-1035	-0-	7	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1123	3	Y	89	78	1			11
							1	4	98	9							
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	32367	-0-	32367	64438	627	1	31718	3	Y	6	8	1			1
						15	4	7	9							
06	97118 X	32680	-0-	-64438	-0-	757	1	31912	3	Y	6	6	1			1
						4	4	7	9							
07	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	316	1	28970	3	Y	10	9	1			2
						18	4	11	9							
08	34503 X	29628	-0-	-4875	-0-	254	1	29340	3	Y	9	10	1			1
						24	4	10	9							
09	32670 X	28123	-0-	-4547	-0-	246	1	27226	3	Y	581	508	1			74
						12	4	639	9							
10	33759 X	28681	-0-	-5078	-0-	274	1	28369	3	Y	27	98	1			3
						8	4	30	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

05	114793 X	91712	-0-	-23081	-0-	682	1	89917	2	N	-0-					-0-
						1113	3									
06	94830 X	83084	-0-	-11746	-0-	735	1	81300	2	N	-0-					-0-
						1049	3									
07	97340 X	84671	-0-	-12669	-0-	703	1	82849	2	N	-0-					-0-
						1119	3									
08	93744 X	85278	-0-	-8466	-0-	627	1	83673	2	N	-0-					-0-
						978	3									
09	88740 X	82443	-0-	-6297	-0-	693	1	81750	2	N	-0-					-0-
10	91698 X	84858	-0-	-6840	-0-	792	1	84066	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

05	66743 X	55411	-0-	-11332	-0-	412	1	54326	2	N	-0-					-0-
						673	3									
06	61830 X	43857	-0-	-17973	-0-	388	1	42915	2	N	-0-					-0-
						554	3									
07	59644 X	48854	-0-	-10790	-0-	405	1	47803	2	N	-0-					-0-
						646	3									
08	55924 X	49205	-0-	-6719	-0-	362	1	48279	2	N	-0-					-0-
						564	3									
09	53610 X	47569	-0-	-6041	-0-	400	1	47169	2	N	-0-					-0-
10	55397 X	48963	-0-	-6434	-0-	457	1	48506	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

05	122233 X	101789	-0-	-20444	-0-	757	1	99797	2	N	-0-					-0-
						1235	3									
06	114630 X	95248	-0-	-19382	-0-	843	1	93203	2	N	-0-					-0-
						1202	3									
07	111042 X	96938	-0-	-14104	-0-	805	1	94853	2	N	-0-					-0-
						1280	3									
08	103881 X	97632	-0-	-6249	-0-	717	1	95796	2	N	-0-					-0-
						1119	3									
09	98520 X	94388	-0-	-4132	-0-	794	1	93594	2	N	-0-					-0-
10	101804 X	22551	-0-	-79253	-0-	210	1	22341	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 #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134943 X	113585	-0-	-21358	-0-	845	1	111362	2	N	-0-					-0-
						1378	3									
06	125100 X	101727	-0-	-23373	-0-	900	1	99543	2	N	-0-					-0-
						1284	3									
07	122543 X	103380	-0-	-19163	-0-	858	1	101156	2	N	-0-					-0-
						1366	3									
08	113584 X	104121	-0-	-9463	-0-	765	1	102163	2	N	-0-					-0-
						1193	3									
09	109920 X	100661	-0-	-9259	-0-	847	1	99814	2	N	-0-					-0-
10	113584 X	103609	-0-	-9975	-0-	967	1	102642	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170686 X	110202	-0-	-60484	-0-	820	1	108045	2	N	-0-					-0-
						1337	3									
06	147690 X	96402	-0-	-51288	-0-	853	1	94332	2	N	-0-					-0-
						1217	3									
07	139872 X	96475	-0-	-43397	-0-	801	1	94399	2	N	-0-					-0-
						1275	3									
08	123690 X	90358	-0-	-33332	-0-	664	1	88659	2	N	-0-					-0-
						1035	3									
09	106860 X	80157	-0-	-26703	-0-	674	1	79483	2	N	-0-					-0-
10	110205 X	45450	-0-	-64755	-0-	424	1	45026	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128805 X	111770	-0-	-17035	-0-	831	1	109582	2	N	-0-					-0-
						1357	3									
06	119760 X	96160	-0-	-23600	-0-	851	1	94095	2	N	-0-					-0-
						1214	3									
07	123752 X	91617	-0-	-32135	-0-	760	1	89646	2	N	-0-					-0-
						1211	3									
08	123752 X	84744	-0-	-39008	-0-	623	1	83150	2	N	-0-					-0-
						971	3									
09	111150 X	82064	-0-	-29086	-0-	690	1	81374	2	N	-0-					-0-
10	111755 X	77584	-0-	-34171	-0-	724	1	76860	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195610 X	128796	-0-	-66814	-0-	958	1	126275	2	N	-0-					-0-
						1563	3									
06	170340 X	113214	-0-	-57126	-0-	1002	1	110783	2	N	-0-					-0-
						1429	3									
07	160332 X	109283	-0-	-51049	-0-	907	1	106932	2	N	-0-					-0-
						1444	3									
08	142631 X	102790	-0-	-39841	-0-	755	1	100857	2	N	-0-					-0-
						1178	3									
09	124650 X	93746	-0-	-30904	-0-	789	1	92957	2	N	-0-					-0-
10	128805 X	66741	-0-	-62064	-0-	623	1	66118	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 #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	211079 X	148792	-0-	-62287	-0-	1107	1	145879	2	N	-0-			-0-
						1806	3							
06	184230 X	131474	-0-	-52756	-0-	1164	1	128651	2	N	-0-			-0-
						1659	3							
07	176731 X	128657	-0-	-48074	-0-	1068	1	125889	2	N	-0-			-0-
						1700	3							
08	161944 X	122936	-0-	-39008	-0-	903	1	120624	2	N	-0-			-0-
						1409	3							
09	144090 X	99711	-0-	-44379	-0-	839	1	98872	2	N	-0-			-0-
10	148800 X	5910	-0-	-142890	-0-	55	1	5855	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	138353 X	91443	-0-	-46910	-0-	680	1	89653	2	N	-0-			-0-
						1110	3							
06	117900 X	80740	-0-	-37160	-0-	715	1	79005	2	N	-0-			-0-
						1020	3							
07	109523 X	79398	-0-	-30125	-0-	659	1	77690	2	N	-0-			-0-
						1049	3							
08	98270 X	76073	-0-	-22197	-0-	559	1	74643	2	N	-0-			-0-
						871	3							
09	88500 X	73159	-0-	-15341	-0-	615	1	72544	2	N	-0-			-0-
10	91450 X	24575	-0-	-66875	-0-	229	1	24346	2	N	-0-			-0-

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
05	155868 X	131801	-0-	-24067	-0-	980	1	129221	2	N	-0-			-0-
						1600	3							
06	122280 X	110603	-0-	-11677	-0-	979	1	108228	2	N	-0-			-0-
						1396	3							
07	135532 X	103951	-0-	-31581	-0-	863	1	101714	2	N	-0-			-0-
						1374	3							
08	135532 X	97663	-0-	-37869	-0-	718	1	95826	2	N	-0-			-0-
						1119	3							
09	131160 X	85390	-0-	-45770	-0-	718	1	84672	2	N	-0-			-0-
10	131812 X	86210	-0-	-45602	-0-	804	1	85406	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	153915 X	128559	-0-	-25356	-0-	956	1	126043	2	N	-0-			-0-
						1560	3							
06	122850 X	108755	-0-	-14095	-0-	963	1	106419	2	N	-0-			-0-
						1373	3							
07	130727 X	102411	-0-	-28316	-0-	850	1	100208	2	N	-0-			-0-
						1353	3							
08	130727 X	96055	-0-	-34672	-0-	706	1	94248	2	N	-0-			-0-
						1101	3							
09	126510 X	85450	-0-	-41060	-0-	719	1	84731	2	N	-0-			-0-
10	128557 X	84810	-0-	-43747	-0-	791	1	84019	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 #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	182001 X	132797	-0-	-49204	-0-	988	1	130197	2	N	-0-			-0-
						1612	3							
06	175350 X	112337	-0-	-63013	-0-	994	1	109925	2	N	-0-			-0-
						1418	3							
07	143592 X	106018	-0-	-37574	-0-	880	1	103737	2	N	-0-			-0-
						1401	3							
08	132990 X	98429	-0-	-34561	-0-	723	1	96578	2	N	-0-			-0-
						1128	3							
09	128700 X	87442	-0-	-41258	-0-	735	1	86707	2	N	-0-			-0-
10	132804 X	84988	-0-	-47816	-0-	793	1	84195	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

05	216039 X	137913	-0-	-78126	-0-	1026	1	135213	2	N	-0-			-0-
						1674	3							
06	175920 X	116286	-0-	-59634	-0-	1029	1	113789	2	N	-0-			-0-
						1468	3							
07	175119 X	111741	-0-	-63378	-0-	927	1	109337	2	N	-0-			-0-
						1477	3							
08	138880 X	105338	-0-	-33542	-0-	774	1	103356	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
09	133470 X	94400	-0-	-39070	-0-	794	1	93606	2	N	-0-			-0-
10	137919 X	92692	-0-	-45227	-0-	865	1	91827	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

05	156767 X	111231	-0-	-45536	-0-	827	1	109054	2	N	-0-			-0-
						1350	3							
06	151710 X	94822	-0-	-56888	-0-	839	1	92786	2	N	-0-			-0-
						1197	3							
07	134230 X	90133	-0-	-44097	-0-	748	1	88194	2	N	-0-			-0-
						1191	3							
08	114452 X	85416	-0-	-29036	-0-	628	1	83809	2	N	-0-			-0-
						979	3							
09	107640 X	78237	-0-	-29403	-0-	658	1	77579	2	N	-0-			-0-
10	111228 X	76546	-0-	-34682	-0-	714	1	75832	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

05	220379 X	166108	-0-	-54271	-0-	1236	1	162856	2	N	-0-			-0-
						2016	3							
06	199500 X	142566	-0-	-56934	-0-	1262	1	139504	2	N	-0-			-0-
						1800	3							
07	203918 X	135549	-0-	-68369	-0-	1125	1	132633	2	N	-0-			-0-
						1791	3							
08	169415 X	127300	-0-	-42115	-0-	935	1	124906	2	N	-0-			-0-
						1459	3							
09	160740 X	116806	-0-	-43934	-0-	982	1	115824	2	N	-0-			-0-
10	166098 X	112783	-0-	-53315	-0-	1052	1	111731	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 #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167028 X	128607	-0-	-38421	-0-	957	1	126089	2	N	-0-					-0-
						1561	3									
06	161640 X	109018	-0-	-52622	-0-	965	1	106677	2	N	-0-					-0-
						1376	3									
07	142290 X	103736	-0-	-38554	-0-	861	1	101504	2	N	-0-					-0-
						1371	3									
08	128619 X	97471	-0-	-31148	-0-	716	1	95638	2	N	-0-					-0-
						1117	3									
09	124470 X	87471	-0-	-36999	-0-	736	1	86735	2	N	-0-					-0-
10	128619 X	86260	-0-	-42359	-0-	805	1	85455	2	N	-0-					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

05	98611 X	62899	-0-	-35712	-0-	1215	1	61442	3	Y	194	226	1			44
						29	4	213	9							
06	83190 X	50983	-0-	-32207	-0-	1178	1	49635	3	Y	149	170	1			23
						6	4	164	9							
07	81778 X	50531	-0-	-31247	-0-	542	1	49710	3	Y	225	209	1			39
						31	4	248	9							
08	75857 X	44557	-0-	-31300	-0-	380	1	43924	3	Y	197	224	1			12
						36	4	217	9							
09	67620 X	42313	-0-	-25307	-0-	377	1	41707	3	Y	191	179	1			24
						19	4	210	9							
10	DLQ G-10	41760	-0-	41760	41760	397	1	41155	3	Y	178	183	1			19
						12	4	196	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

05	96875 X	60747	-0-	-36128	-0-	1174	1	59377	3	Y	153	180	1			35
						28	4	168	9							
06	82650 X	49019	-0-	-33631	-0-	1135	1	47831	3	Y	43	71	1			7
						6	4	47	9							
07	85405 X	48800	-0-	-36605	-0-	525	1	48180	3	Y	58	55	1			10
						31	4	64	9							
08	75981 X	43958	-0-	-32023	-0-	375	1	43372	3	Y	159	159	1			10
						36	4	175	9							
09	67440 X	41027	-0-	-26413	-0-	366	1	40502	3	Y	128	122	1			16
						18	4	141	9							
10	DLQ G-10	40963	-0-	40963	40963	389	1	40400	3	Y	146	147	1			15
						13	4	161	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

05	256742 X	165316	-0-	-91426	-0-	122	1	164368	2	N	-0-					-0-
						826	3									
06	228480 X	145076	-0-	-83404	-0-	115	1	144236	2	N	-0-					-0-
						725	3									
07	236096 X	136968	-0-	-99128	-0-	398	1	135887	2	N	-0-					-0-
						683	3									
08	207421 X	125641	-0-	-81780	-0-	346	1	124668	2	N	-0-					-0-
						627	3									
09	177720 X	112734	-0-	-64986	-0-	111	1	112623	2	N	-0-					-0-
10	165323 X	106277	-0-	-59046	-0-	77	1	106200	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 #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244218 X	174302	-0-	-69916	-0-	1297	1	170889	2	N	-0-					-0-
						2116	3									
06	236340 X	163795	-0-	-72545	-0-	1450	1	160277	2	N	-0-					-0-
						2068	3									
07	244218 X	157254	-0-	-86964	-0-	1305	1	153871	2	N	-0-					-0-
						2078	3									
08	212319 X	148958	-0-	-63361	-0-	1095	1	146156	2	N	-0-					-0-
						1707	3									
09	168690 X	137422	-0-	-31268	-0-	1156	1	136266	2	N	-0-					-0-
10	174313 X	112135	-0-	-62178	-0-	1046	1	111089	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

05	199144 X	116678	-0-	-82466	-0-	868	1	114393	2	N	-0-					-0-
						1417	3									
06	165240 X	98066	-0-	-67174	-0-	868	1	95960	2	N	-0-					-0-
						1238	3									
07	155000 X	90883	-0-	-64117	-0-	754	1	88928	2	N	-0-					-0-
						1201	3									
08	136338 X	84801	-0-	-51537	-0-	623	1	83207	2	N	-0-					-0-
						971	3									
09	121170 X	76839	-0-	-44331	-0-	646	1	76193	2	N	-0-					-0-
10	116684 X	68658	-0-	-48026	-0-	641	1	68017	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

05	140027 X	94728	-0-	-45299	-0-	705	1	92873	2	N	-0-					-0-
						1150	3									
06	134250 X	82524	-0-	-51726	-0-	730	1	80753	2	N	-0-					-0-
						1041	3									
07	128185 X	79544	-0-	-48641	-0-	660	1	77833	2	N	-0-					-0-
						1051	3									
08	112003 X	74633	-0-	-37370	-0-	548	1	73230	2	N	-0-					-0-
						855	3									
09	97380 X	67621	-0-	-29759	-0-	569	1	67052	2	N	-0-					-0-
10	94736 X	49416	-0-	-45320	-0-	461	1	48955	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

05	280023 X	163317	-0-	-116706	-0-	120	1	162381	2	N	-0-					-0-
						816	3									
06	270990 X	137770	-0-	-133220	-0-	109	1	136973	2	N	-0-					-0-
						688	3									
07	280023 X	124474	-0-	-155549	-0-	362	1	123491	2	N	-0-					-0-
						621	3									
08	216907 X	110740	-0-	-106167	-0-	305	1	109883	2	N	-0-					-0-
						552	3									
09	180990 X	96389	-0-	-84601	-0-	95	1	96294	2	N	-0-					-0-
10	163308 X	89920	-0-	-73388	-0-	65	1	89855	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 #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	306404 X	281642	-0-	-24762	-0-	2095	1	276129	2	N	-0-			-0-
						3418	3							
06	296520 X	223582	-0-	-72938	-0-	1979	1	218780	2	N	-0-			-0-
						2823	3							
07	306404 X	210191	-0-	-96213	-0-	1745	1	205669	2	N	-0-			-0-
						2777	3							
08	306404 X	178107	-0-	-128297	-0-	1309	1	174757	2	N	-0-			-0-
						2041	3							
09	296520 X	146539	-0-	-149981	-0-	1233	1	145306	2	N	-0-			-0-
10	281635 X	128340	-0-	-153295	-0-	1197	1	127143	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799358 X	233587	-0-	-565771	-0-	1738	1	229014	2	N	-0-			-0-
						2835	3							
06	299340 X	193537	-0-	-105803	-0-	1713	1	189381	2	N	-0-			-0-
						2443	3							
07	309318 X	178359	-0-	-130959	-0-	1480	1	174522	2	N	-0-			-0-
						2357	3							
08	298437 X	168398	-0-	-130039	-0-	1237	1	165231	2	N	-0-			-0-
						1930	3							
09	253950 X	158564	-0-	-95386	-0-	1334	1	157230	2	N	-0-			-0-
10	233585 X	150372	-0-	-83213	-0-	1403	1	148969	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056787 X	324666	-0-	-732121	-0-	2415	1	318311	2	N	-0-			-0-
						3940	3							
06	296520 X	279595	-0-	-16925	-0-	2475	1	273591	2	N	-0-			-0-
						3529	3							
07	306404 X	262920	-0-	-43484	-0-	2182	1	257264	2	N	-0-			-0-
						3474	3							
08	306404 X	230319	-0-	-76085	-0-	1693	1	225987	2	N	-0-			-0-
						2639	3							
09	296520 X	195409	-0-	-101111	-0-	1644	1	193765	2	N	-0-			-0-
10	306404 X	176774	-0-	-129630	-0-	1649	1	175125	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118278 X	326856	-0-	-791422	-0-	2431	1	320458	2	N	-0-			-0-
						3967	3							
06	296520 X	282584	-0-	-13936	-0-	2501	1	276516	2	N	-0-			-0-
						3567	3							
07	306404 X	270554	-0-	-35850	-0-	2246	1	264733	2	N	-0-			-0-
						3575	3							
08	306404 X	236012	-0-	-70392	-0-	1734	1	231573	2	N	-0-			-0-
						2705	3							
09	296520 X	202071	-0-	-94449	-0-	1700	1	200371	2	N	-0-			-0-
10	306404 X	185274	-0-	-121130	-0-	1728	1	183546	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 #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	782151 X	238801	-0-	-543350	-0-	1776	1	234127	2	N	-0-			-0-
						2898	3							
06	284820 X	201902	-0-	-82918	-0-	1787	1	197566	2	N	-0-			-0-
						2549	3							
07	294314 X	186156	-0-	-108158	-0-	1545	1	182151	2	N	-0-			-0-
						2460	3							
08	284177 X	167379	-0-	-116798	-0-	1230	1	164231	2	N	-0-			-0-
						1918	3							
09	255120 X	157525	-0-	-97595	-0-	1325	1	156200	2	N	-0-			-0-
10	238793 X	154360	-0-	-84433	-0-	1440	1	152920	2	N	-0-			-0-

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
05	799017 X	235671	-0-	-563346	-0-	1753	1	231058	2	N	-0-			-0-
						2860	3							
06	296520 X	197196	-0-	-99324	-0-	1745	1	192962	2	N	-0-			-0-
						2489	3							
07	306404 X	180309	-0-	-126095	-0-	1497	1	176429	2	N	-0-			-0-
						2383	3							
08	295523 X	161589	-0-	-133934	-0-	1187	1	158550	2	N	-0-			-0-
						1852	3							
09	254550 X	157028	-0-	-97522	-0-	1321	1	155707	2	N	-0-			-0-
10	235662 X	150153	-0-	-85509	-0-	1401	1	148752	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270251	-0-	270251	270251	214	1	268687	2	N	-0-			-0-
						1350	3							
07	513877 X	243626	-0-	-270251	-0-	709	1	241701	2	N	-0-			-0-
						1216	3							
08	317037 X	211437	-0-	-105600	-0-	582	1	209801	2	N	-0-			-0-
						1054	3							
09	306810 X	177983	-0-	-128827	-0-	176	1	177807	2	N	-0-			-0-
10	317037 X	160612	-0-	-156425	-0-	117	1	160495	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293129	-0-	293129	296966	216	1	291448	2	N	-0-			-0-
						1465	3							
06	SHUT IN	297002	-0-	297002	593968	236	1	295283	2	N	-0-			-0-
						1483	3							
07	SHUT IN	271995	-0-	271995	865963	791	1	269847	2	N	-0-			-0-
						1357	3							
08	1108195 X	242232	-0-	-865963	-0-	667	1	240357	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
09	295860 X	211076	-0-	-84784	-0-	208	1	210868	2	N	-0-			-0-
10	305722 X	196404	-0-	-109318	-0-	143	1	196261	2	N	-0-			-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 04/30/2018 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9666 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	144402	-0-	144402	144402	1199	1	141295	2	N	-0-			-0-
						1908	3							
08	SHUT IN	321470	-0-	321470	465872	2362	1	315424	2	N	-0-			-0-
						3684	3							
09	SHUT IN	273736	-0-	273736	739608	2302	1	271434	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	259320	-0-	259320	998928	2419	1	256901	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9610 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	131341	-0-	131341	131341	1090	1	128515	2	N	-0-			-0-
						1736	3							
08	SHUT IN	309421	-0-	309421	440762	2274	1	303601	2	N	-0-			-0-
						3546	3							
09	SHUT IN	255812	-0-	255812	696574	2152	1	253660	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	226545	-0-	226545	923119	2113	1	224432	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 9455 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	107953	-0-	107953	107953	896	1	105630	2	N	-0-			-0-
						1427	3							
08	SHUT IN	276144	-0-	276144	384097	2029	1	270951	2	N	-0-			-0-
						3164	3							
09	SHUT IN	239114	-0-	239114	623211	2011	1	237103	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	233392	-0-	233392	856603	2177	1	231215	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9467 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	82047	-0-	82047	82047	681	1	80282	2	N	-0-			-0-
						1084	3							
08	SHUT IN	251213	-0-	251213	333260	1846	1	246488	2	N	-0-			-0-
						2879	3							
09	SHUT IN	217629	-0-	217629	550889	1830	1	215799	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	198556	-0-	198556	749445	1852	1	196704	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 #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107763	-0-	107763	107763	894	1	105445	2	N	-0-			-0-
						1424	3							
08	SHUT IN	234399	-0-	234399	342162	1722	1	229991	2	N	-0-			-0-
						2686	3							
09	SHUT IN	182334	-0-	182334	524496	1534	1	180800	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	162547	-0-	162547	687043	1516	1	161031	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147859	-0-	147859	147859	1227	1	144678	2	N	-0-			-0-
						1954	3							
08	SHUT IN	336694	-0-	336694	484553	2474	1	330362	2	N	-0-			-0-
						3858	3							
09	SHUT IN	301928	-0-	301928	786481	2540	1	299388	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	290542	-0-	290542	1077023	2710	1	287832	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

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

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

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

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4019	-0-	-691	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3710	-0-	-1157	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	137	1	3049	3	Y	652	494	0			264
							63	4	717	9							
06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	98	1	2260	3	Y	363	414	0			213
							51	4	399	9							
07	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	116	1	2685	3	Y	587	564	0			236
							56	4	646	9							
08	3968	X	2690	-0-	-1278	-0-	62	1	2385	3	Y	187	386	0			37
							37	4	206	9							
09	3840	X	2166	-0-	-1674	-0-	54	1	2072	3	Y	1	38	0			-0-
							39	4	1	9							
10	3968	X	2178	-0-	-1790	-0-	52	1	1910	3	Y	168	126	0			42
							31	4	185	9							

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
05	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	958	1	21304	3	Y	182	150	0			74
							440	4	200	9							
06	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	1040	1	24092	3	Y	162	141	0			95
							540	4	178	9							
07	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	1000	1	23175	3	Y	167	195	0			67
							486	4	184	9							
08	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	534	1	20717	3	Y	173	206	0			34
							324	4	190	9							
*09	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	492	1	18851	3	Y	143	143	0			34
							355	4	157	9							
10	20460	X	18453	-0-	-2007	-0-	476	1	17530	3	Y	152	148	0			38
							280	4	167	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	5207	-0-	-3349	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6305	-0-	-1345	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5562	-0-	-3366	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	4939	-0-	-3989	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	4255	-0-	-4385	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	817	-0-	-547	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	883	-0-	-357	-0-	883	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	2172	-0-	-3284	-0-	89	1	1988	3	Y	49	50	0			20
							41	4	54	9							
06	5280	X	2449	-0-	-2831	-0-	95	1	2210	3	Y	85	55	0			50
							50	4	94	9							
07	3658	X	2543	-0-	-1115	-0-	99	1	2289	3	Y	97	108	0			39
							48	4	107	9							
08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	59	1	2271	3	Y	100	119	0			20
							36	4	110	9							
09	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	51	1	1958	3	Y	87	86	0			21
							37	4	96	9							
10	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	52	1	1916	3	Y	92	90	0			23
							31	4	101	9							

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
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	182	1	1774	3	Y	177	179	0			10
							195	9									
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	104	1	1547	3	Y	119	117	0			12
							131	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2138	3	Y	162	149	0			25
							178	9									
08	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	219	1	2078	3	Y	220	215	0			30
							242	9									
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	217	1	2152	3	Y	173	189	0			14
							190	9									
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2272	3	Y	144	137	0			21
							158	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1847	-0-	-1346	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1734	-0-	-1116	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	232	1	2265	3	Y	193	195	0			11
							212	9									
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2121	3	Y	109	109	0			11
							120	9									
07	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	128	1	2098	3	Y	137	127	0			21
							151	9									
08	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	209	1	1983	3	Y	144	146	0			19
							158	9									
09	3540	X	2245	-0-	-1295	-0-	191	1	1887	3	Y	152	159	0			12
							167	9									
10	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	218	1	2047	3	Y	200	183	0			29
							220	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

05	8773	X	5186	-0-	-3587	-0-	212	1	4721	3	Y	142	110	0			58
							97	4	156	9							
06	7230	X	4396	-0-	-2834	-0-	172	1	3989	3	Y	133	113	0			78
							89	4	146	9							
07	7006	X	4363	-0-	-2643	-0-	172	1	3982	3	Y	114	146	0			46
							84	4	125	9							
08	5177	X	4087	-0-	-1090	-0-	98	1	3790	3	Y	127	148	0			25
							59	4	140	9							
09	5010	X	3679	-0-	-1331	-0-	89	1	3393	3	Y	121	117	0			29
							64	4	133	9							
10	5177	X	3607	-0-	-1570	-0-	89	1	3280	3	Y	169	156	0			42
							52	4	186	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	8370	X	4561	-0-	-3809	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6455	-0-	-1853	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5465	-0-	-2575	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5011	-0-	-5684	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

05	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	1207	1	27290	3	Y	1906	1898	0	17	1	436
							711	4	2097	9							
06	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	928	1	18407	3	Y	1308	1464	0	70	1	210
							498	4	1439	9							
07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	720	1	14689	3	Y	1076	842	0	59	1	385
							430	4	1184	9							
08	15190	X	13637	-0-	-1553	-0-	620	1	11736	3	Y	874	821	0	19	1	419
							320	4	961	9							
09	14700	X	11381	-0-	-3319	-0-	541	1	9875	3	Y	658	798	0	33	1	246
							241	4	724	9							
10	15190	X	10316	-0-	-4874	-0-	501	1	9053	3	Y	485	428	0	25	1	278
							228	4	534	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	318	1	3099	3	Y	275	278	0			15
							303	9									
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	216	1	3215	3	Y	273	260	0			28
							300	9									
07	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	196	1	3194	3	Y	275	260	0			43
							303	9									
08	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	268	1	2546	3	Y	190	207	0			26
							209	9									
09	4830	X	2830	-0-	-2000	-0-	228	1	2257	3	Y	314	315	0			25
							345	9									
10	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	262	1	2460	3	Y	222	215	0			32
							244	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	164	1	1866	3	Y	182	163	0	1	1	42
							49	4	45	5							
06	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	102	1	1545	3	Y	169	177	0	7	1	27
							42	4	186	9							
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	205	151	0	8	1	73
							57	4	226	9							
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	191	1	2040	3	Y	218	183	0	4	1	104
							56	4	240	9							
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	3	Y	204	224	0	8	1	76
							50	4	224	9							
*10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	3	Y	208	157	0	8	1	119
							53	4	146	5							

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
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	326	1	3179	3	Y	150	151	0			8
							165	9									
06	3930	X	3543	-0-	-387	-0-	214	1	3183	3	Y	133	127	0			14
							146	9									
07	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	197	1	3218	3	Y	138	131	0			21
							152	9									
08	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	270	1	2562	3	Y	76	87	0			10
							84	9									
09	3930	X	1651	-0-	-2279	-0-	149	1	1478	3	Y	22	30	0			2
							24	9									
10	3658	X	2398	-0-	-1260	-0-	222	1	2091	3	Y	77	68	0			11
							85	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6444	-0-	-1213	-0-	613	1	5460	3	Y	208	212	0	2	1	48
							142	4	229	9							
06	7410	X	6470	-0-	-940	-0-	379	1	5725	3	Y	192	201	0	8	1	31
							155	4	211	9							
07	7657	X	5615	-0-	-2042	-0-	331	1	4952	3	Y	170	131	0	9	1	61
							145	4	187	9							
08	6448	X	5779	-0-	-669	-0-	466	1	4984	3	Y	175	149	0	3	1	84
							136	4	193	9							
09	6450	X	5899	-0-	-551	-0-	288	1	5265	3	Y	198	201	0	7	1	74
							128	4	218	9							
10	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	547	1	5214	3	Y	208	155	0	7	1	120
							131	4	100	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	556	1	5639	3	N	333	330	0	3	1	76
							147	4	77	5							
06	7350	X	6130	-0-	-1220	-0-	352	1	5320	3	N	285	303	0	12	1	46
							144	4	314	9							
07	7595	X	4919	-0-	-2676	-0-	284	1	4258	3	N	229	180	0	13	1	82
							125	4	252	9							
08	6789	X	3916	-0-	-2873	-0-	311	1	3328	3	N	169	166	0	4	1	81
							91	4	186	9							
09	6570	X	4844	-0-	-1726	-0-	232	1	4244	3	N	240	225	0	6	1	90
							104	4	264	9							
10	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	148	1	2666	3	N	146	143	0	9	1	84
							67	4	183	5							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	355	1	7886	3	Y	303	193	0			123
							163	4	333	9							
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	306	1	7097	3	Y	51	144	0			30
							159	4	56	9							
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	348	1	8058	3	Y	78	77	0			31
							169	4	86	9							
08	8742	X	3035	-0-	-5707	-0-	74	1	2876	3	Y	36	60	0			7
							45	4	40	9							
09	8460	X	7763	-0-	-697	-0-	191	1	7320	3	Y	104	86	0			25
							138	4	114	9							
10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	216	1	7961	3	Y	83	87	0			21
							127	4	91	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

05	11160	X	9383	-0-	-1777	-0-	630	1	7891	3	N	364	406	0	5	1	83
							206	4	256	5							
06	10710	X	9484	-0-	-1226	-0-	550	1	8305	3	N	367	378	0	13	1	59
							225	4	404	9							
07	11935	X	8474	-0-	-3461	-0-	494	1	7404	3	N	326	252	0	16	1	117
							217	4	359	9							
08	11935	X	8987	-0-	-2948	-0-	669	1	7663	3	N	363	300	0	6	1	174
							209	4	47	5							
09	11550	X	9074	-0-	-2476	-0-	440	1	8038	3	N	364	388	0	14	1	136
							196	4	400	9							
*10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	454	1	8206	3	N	410	297	0	14	1	235
							207	4	563	5							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

05	4123	X	3497	-0-	-626	-0-	199	1	2810	3	Y	444	521	1			208
							488	9									
06	3990	X	3023	-0-	-967	-0-	177	1	2375	3	Y	428	423	1			213
							471	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	299	1	3022	3	Y	397	327	1			283
							437	9									
08	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	215	1	2345	3	Y	412	466	1			229
							453	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	3	Y	418	377	1			270
							460	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	144	1	2593	3	Y	508	518	1			260
							559	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	208	1	2026	3	Y	145	146	0			8
							160	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	129	124	0			13
							142	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	146	1	2391	3	Y	124	118	0			19
							136	9									
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	212	1	2013	3	Y	95	101	0			13
							105	9									
09	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	201	1	1994	3	Y	112	116	0			9
							123	9									
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	215	1	2025	3	Y	104	98	0			15
							114	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

05	3224	X	1940	-0-	-1284	-0-	1940	2			N	-0-					48
06	2100	X	1688	-0-	-412	-0-	1688	2			N	-0-					48
07	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					48
08	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	2000	2			N	-0-					48
09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	2101	2			N	-0-					48
*10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

05	13361	X	12092	-0-	-1269	-0-	686	1	11147	3	Y	235	397	1			97
							259	9									
06	12930	X	10612	-0-	-2318	-0-	545	1	9759	3	Y	280	222	1			155
							308	9									
07	13361	X	10905	-0-	-2456	-0-	564	1	10059	3	Y	256	263	1			148
							282	9									
08	12555	X	9869	-0-	-2686	-0-	504	1	9125	3	Y	218	214	1			152
							240	9									
09	11700	X	9357	-0-	-2343	-0-	490	1	8654	3	Y	194	236	1			110
							213	9									
10	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	557	1	9367	3	Y	161	183	1			88
							177	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	870	1	14135	3	Y	245	352	1			101
							270	9									
06	13980	X	13943	-0-	-37	-0-	719	1	12871	3	Y	321	245	1			177
							353	9									
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	814	1	14519	3	Y	251	283	1			145
							276	9									
08	15283	X	14226	-0-	-1057	-0-	732	1	13242	3	Y	229	214	1			160
							252	9									
09	14790	X	14209	-0-	-581	-0-	749	1	13217	3	Y	221	256	1			125
							243	9									
10	15624	X	14950	-0-	-674	-0-	819	1	13765	3	Y	333	277	1			181
							366	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	544	-0-	-12972	-0-	31	1	343	3	Y	129	288	0	8	1	29
							9	4	19	5							
06	8730	X	262	-0-	-8468	-0-	20	1	203	3	Y	31	50	0	5	1	5
							5	4	34	9							
07	9021	X	114	-0-	-8907	-0-	8	1	83	3	Y	19	16	0	1	1	7
							2	4	21	9							
08	9021	X	179	-0-	-8842	-0-	16	1	143	3	Y	13	14	0			6
							4	4	2	5							
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	558	X	79	-0-	-479	-0-	5	1	62	3	Y	5	2	0			3
							2	4	4	5							

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
05	8804	X	5128	-0-	-3676	-0-	326	1	3556	3	Y	869	1008	0	14	1	199
							93	4	197	5							
06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	336	1	3382	3	Y	723	774	0	32	1	116
							91	4	795	9							
07	8835	X	3267	-0-	-5568	-0-	244	1	2447	3	Y	458	377	0	33	1	164
							72	4	504	9							
08	8835	X	2967	-0-	-5868	-0-	213	1	2066	3	Y	525	429	0	8	1	252
							56	4	54	5							
09	8550	X	1979	-0-	-6571	-0-	135	1	1483	3	Y	295	417	0	20	1	110
							36	4	325	9							
10	5115	X	3167	-0-	-1948	-0-	196	1	2251	3	Y	463	297	0	11	1	265
							57	4	154	5							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11095	-0-	-1026	-0-	439	1	9922	3	Y	432	443	0	4	1	99
							259	4	475	9							
06	11670	X	10289	-0-	-1381	-0-	461	1	9135	3	Y	405	423	0	16	1	65
							247	4	446	9							
07	11470	X	10577	-0-	-893	-0-	460	1	9381	3	Y	419	316	0	18	1	150
							275	4	461	9							
08	11098	X	10469	-0-	-629	-0-	490	1	9271	3	Y	414	358	0	7	1	199
							253	4	455	9							
09	10740	X	9953	-0-	-787	-0-	483	1	8818	3	Y	397	432	0	16	1	148
							215	4	437	9							
10	11098	X	10128	-0-	-970	-0-	496	1	8954	3	Y	412	309	0	15	1	236
							225	4	453	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9552	-0-	-1391	-0-	377	1	8526	3	Y	388	403	0	4	1	89
							222	4	427	9							
06	10590	X	8878	-0-	-1712	-0-	396	1	7845	3	Y	386	399	0	14	1	62
							212	4	425	9							
07	10354	X	9462	-0-	-892	-0-	411	1	8376	3	Y	391	296	0	17	1	140
							245	4	430	9							
08	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	440	1	8318	3	Y	390	336	0	7	1	187
							227	4	429	9							
09	9390	X	8898	-0-	-492	-0-	430	1	7855	3	Y	383	412	0	15	1	143
							192	4	421	9							
10	9548	X	9043	-0-	-505	-0-	440	1	7952	3	Y	410	304	0	14	1	235
							200	4	451	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	14971	-0-	-11968	-0-	614	1	13650	3	Y	386	307	0			157
							282	4	425	9							
06	18570	X	13148	-0-	-5422	-0-	517	1	11968	3	Y	359	305	0			211
							268	4	395	9							
07	15128	X	12039	-0-	-3089	-0-	474	1	10986	3	Y	317	401	0			127
							230	4	349	9							
08	14973	X	12336	-0-	-2637	-0-	295	1	11440	3	Y	384	435	0			76
							179	4	422	9							
*09	14490	X	10624	-0-	-3866	-0-	257	1	9865	3	Y	287	294	0			69
							186	4	316	9							
10	14973	X	11908	-0-	-3065	-0-	300	1	11055	3	Y	342	325	0			86
							177	4	376	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	225	1	5011	3	Y	160	132	0			65
							103	4	176	9							
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	210	1	4852	3	Y	128	118	0			75
							109	4	141	9							
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	247	1	5714	3	Y	142	160	0			57
							120	4	156	9							
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	144	1	5585	3	Y	166	190	0			33
							87	4	183	9							
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	134	1	5149	3	Y	133	134	0			32
							97	4	146	9							
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	147	1	5406	3	Y	150	144	0			38
							87	4	165	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

05	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	3	1	69	3	Y	10	10	0			4
							1	4	11	9							
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	7	3	4	9	Y	4	6	0			2
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	0			1
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

05	620	N	230	-0-	-390	-0-	10	1	214	3	Y	2	1	0			1
							4	4	2	9							
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	28	12	0			17
							7	4	31	9							
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	4	0			1
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1739	-0-	-2105	-0-	73	1	1622	3	Y	9	81	0			4
							34	4	10	9							
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1504	3	Y	-0-	4	0			-0-
							34	4									
07	2697	X	710	-0-	-1987	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	2697	X	1523	-0-	-1174	-0-	38	1	1462	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	2610	X	1425	-0-	-1185	-0-	35	1	1352	3	Y	12	9	0			3
							25	4	13	9							
10	1736	X	1157	-0-	-579	-0-	30	1	1101	3	Y	7	8	0			2
							18	4	8	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

05	14849	X	13095	-0-	-1754	-0-	516	1	11662	3	Y	557	567	0	6	1	127
							304	4	613	9							
06	14370	X	12192	-0-	-2178	-0-	545	1	10798	3	Y	506	531	0	21	1	81
							292	4	557	9							
07	14167	X	11990	-0-	-2177	-0-	521	1	10623	3	Y	486	370	0	23	1	174
							311	4	535	9							
08	13578	X	12335	-0-	-1243	-0-	577	1	10910	3	Y	500	426	0	8	1	240
							298	4	550	9							
09	12660	X	11468	-0-	-1192	-0-	556	1	10158	3	Y	460	509	0	19	1	172
							248	4	506	9							
10	13082	X	11458	-0-	-1624	-0-	560	1	10125	3	Y	471	356	0	17	1	270
							255	4	518	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

05	11470	X	9280	-0-	-2190	-0-	365	1	8243	3	Y	415	407	0	3	1	95
							215	4	457	9							
06	11100	X	8783	-0-	-2317	-0-	391	1	7746	3	Y	397	413	0	15	1	64
							209	4	437	9							
07	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	405	1	8258	3	Y	438	327	0	18	1	157
							242	4	482	9							
08	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	430	1	8141	3	Y	432	374	0	8	1	207
							222	4	475	9							
09	8970	X	8658	-0-	-312	-0-	417	1	7620	3	Y	395	438	0	16	1	148
							186	4	435	9							
10	9393	X	8457	-0-	-936	-0-	411	1	7421	3	Y	398	303	0	15	1	228
							187	4	438	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

05	3875	X	2434	-0-	-1441	-0-	205	1	2002	3	Y	206	209	0	11
							227	9							
06	3210	X	2662	-0-	-548	-0-	153	1	2268	3	Y	219	208	0	22
							241	9							
07	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	139	1	2269	3	Y	206	196	0	32
							227	9							
08	3751	X	2782	-0-	-969	-0-	243	1	2310	3	Y	208	212	0	28
							229	9							
09	3630	X	2635	-0-	-995	-0-	220	1	2183	3	Y	211	222	0	17
							232	9							
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	3	Y	194	183	0	28
							213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4235	-0-	-1500	-0-	368 278	1 9	3589	3	Y	253	256	0			14
06	5550	X	4027	-0-	-1523	-0-	239 232	1 9	3556	3	Y	211	203	0			22
07	4650	X	4051	-0-	-599	-0-	220 233	1 9	3598	3	Y	212	201	0			33
08	5766	X	4094	-0-	-1672	-0-	366 250	1 9	3478	3	Y	227	229	0			31
09	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	340 232	1 9	3366	3	Y	211	225	0			17
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	386 238	1 9	3632	3	Y	216	202	0			31

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	216 177	1 9	2108	3	Y	161	165	0			9
06	2760	X	2380	-0-	-380	-0-	140 162	1 9	2078	3	Y	147	141	0			15
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	128 177	1 9	2095	3	Y	161	151	0			25
08	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	219 180	1 9	2080	3	Y	164	167	0			22
09	3240	X	2348	-0-	-892	-0-	200 171	1 9	1977	3	Y	155	165	0			12
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225 172	1 9	2114	3	Y	156	145	0			23

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
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	268 184	1 9	2617	3	Y	167	168	0			9
06	3000	N	3078	-0-	78	78	181 208	1 9	2689	3	Y	189	179	0			19
07	3084	N	3006	-0-	-78	-0-	162 199	1 9	2645	3	Y	181	172	0			28
08	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	268 164	1 9	2545	3	Y	149	157	0			20
09	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	219 139	1 9	2166	3	Y	126	136	0			10
10	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	274 197	1 9	2581	3	Y	179	163	0			26

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
05	6479	X	3259	-0-	-3220	-0-	127 58	1 4	2821 253	3 9	Y	230	188	0			93
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
07	5270	X	8	-0-	-5262	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0			2
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	112 68	1 4	4348 858	3 9	Y	780	627	0			155
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	82 59	1 4	3134 600	3 9	Y	545	569	0			131
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	112 66	1 4	4139 910	3 9	Y	827	751	0			207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	5414	-0-	-3018	-0-	205	1	4557	3	Y	507	433	0			206
							94	4	558	9							
06	6120	X	3303	-0-	-2817	-0-	120	1	2767	3	Y	322	339	0			189
							62	4	354	9							
07	6324	X	59	-0-	-6265	-0-	1	1	28	3	Y	26	205	0			10
							1	4	29	9							
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

05	10881	X	4863	-0-	-6018	-0-	199	1	4415	3	Y	144	123	0			58
							91	4	158	9							
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
08	8122	X	3425	-0-	-4697	-0-	77	1	3003	3	Y	271	217	0			54
							47	4	298	9							
09	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	98	1	3774	3	Y	303	284	0			73
							71	4	333	9							
10	4867	X	3945	-0-	-922	-0-	95	1	3493	3	Y	274	278	0			69
							56	4	301	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	328	1	3199	3	Y	165	167	0			9
							182	9									
06	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	227	1	3373	3	Y	162	154	0			17
							178	9									
07	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	212	1	3458	3	Y	168	159	0			26
							185	9									
08	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	354	1	3363	3	Y	170	173	0			23
							187	9									
09	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	318	1	3146	3	Y	157	168	0			12
							173	9									
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	347	1	3268	3	Y	157	146	0			23
							173	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

05	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	558	1	12608	3	Y	1044	1086	0	11	1	239
							329	4	1148	9							
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	415	1	8229	3	Y	694	784	0	38	1	111
							222	4	763	9							
07	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	318	1	6479	3	Y	567	444	0	31	1	203
							190	4	624	9							
08	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	271	1	5123	3	Y	467	436	0	10	1	224
							140	4	514	9							
09	8100	X	4803	-0-	-3297	-0-	224	1	4083	3	Y	360	431	0	18	1	135
							100	4	396	9							
10	8370	X	4275	-0-	-4095	-0-	204	1	3683	3	Y	268	236	0	13	1	154
							93	4	295	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	3764	-0-	-5350	-0-	147	1	3268	3	Y	256	270	0			104
							67	4	282	9							
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	2569	-0-	-3941	-0-	64	1	2466	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*09	5700	X	2886	-0-	-2814	-0-	70	1	2686	3	Y	72	55	0			17
							51	4	79	9							
10	3751	X	2817	-0-	-934	-0-	63	1	2319	3	Y	362	288	0			91
							37	4	398	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	873	1	8518	3	Y	741	744	0			41
							815	9									
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	594	1	8817	3	Y	1119	1046	0			114
							1231	9									
07	10509	X	9871	-0-	-638	-0-	497	1	8125	3	Y	1135	1073	0			176
							1249	9									
08	12865	X	9403	-0-	-3462	-0-	782	1	7423	3	Y	1089	1118	0			147
							1198	9									
09	12450	X	10116	-0-	-2334	-0-	796	1	7879	3	Y	1310	1354	0			103
							1441	9									
10	11005	X	10791	-0-	-214	-0-	898	1	8449	3	Y	1313	1226	0			190
							1444	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	3	Y	218	235	1			102
							240	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1658	3	Y	217	211	1			108
							239	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	167	1	1688	3	Y	222	172	1			158
							244	9									
08	2294	N	1078	-0-	-1216	-0-	75	1	824	3	Y	163	230	1			91
							179	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	3	Y	231	172	1			150
							254	9									
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2085	3	Y	297	295	1			152
							327	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

05	3224	X	2818	-0-	-406	-0-	247	1	2413	3	Y	144	145	0			8
							158	9									
06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	160	1	2382	3	Y	133	127	0			14
							146	9									
07	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	134	1	2192	3	Y	180	166	0			28
							198	9									
08	4247	X	2539	-0-	-1708	-0-	234	1	2221	3	Y	76	94	0			10
							84	9									
09	4110	X	2157	-0-	-1953	-0-	190	1	1881	3	Y	78	82	0			6
							86	9									
10	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	232	1	2183	3	Y	97	89	0			14
							107	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	146	1	2063	3	Y	421	453	1			197
							463	9									
06	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	156	1	2089	3	Y	354	375	1			176
							389	9									
07	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	190	1	1920	3	Y	323	269	1			230
							355	9									
08	2697	X	2104	-0-	-593	-0-	140	1	1529	3	Y	395	405	1			220
							435	9									
09	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	96	1	1920	3	Y	362	348	1			234
							398	9									
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2354	3	Y	300	380	1			154
							330	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
05	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	247	1	5481	3	Y	863	687	0			350
							113	4	949	9							
06	8280	X	5299	-0-	-2981	-0-	187	1	4331	3	Y	622	607	0			365
							97	4	684	9							
07	8556	X	5156	-0-	-3400	-0-	182	1	4215	3	Y	610	730	0			245
							88	4	671	9							
08	6789	X	4102	-0-	-2687	-0-	87	1	3369	3	Y	539	677	0			107
							53	4	593	9							
09	6570	X	1821	-0-	-4749	-0-	39	1	1498	3	Y	233	284	0			56
							28	4	256	9							
10	6789	X	5299	-0-	-1490	-0-	117	1	4320	3	Y	721	596	0			181
							69	4	793	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	274	1	2674	3	Y	83	82	0			5
							91	9									
06	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	176	1	2614	3	Y	67	65	0			7
							74	9									
07	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	164	1	2684	3	Y	78	73	0			12
							86	9									
08	4712	X	2252	-0-	-2460	-0-	210	1	1992	3	Y	45	51	0			6
							50	9									
09	4560	X	2309	-0-	-2251	-0-	207	1	2047	3	Y	50	52	0			4
							55	9									
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	305	1	2864	3	Y	97	87	0			14
							107	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
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	3	Y	233	322	1			109
							256	9									
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2146	3	Y	262	241	1			130
							288	9									
07	1674	N	640	-0-	-1034	-0-	51	1	514	3	Y	68	150	1			48
							75	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	245	157	1			136
							270	9									
09	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	79	1	1577	3	Y	171	197	1			110
							188	9									
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	3	Y	233	224	1			119
							256	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3495	-0-	-659	-0-	132	1	2929	3	Y	340	279	0			138
							60	4	374	9							
06	4020	X	2768	-0-	-1252	-0-	99	1	2296	3	Y	293	259	0			172
							51	4	322	9							
07	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	107	1	2470	3	Y	279	339	0			112
							52	4	307	9							
08	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	73	1	2835	3	Y	351	393	0			70
							44	4	386	9							
*09	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	73	1	2797	3	Y	304	301	0			73
							53	4	334	9							
*10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	92	1	3389	3	Y	396	370	0			99
							54	4	436	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
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	125	1	1769	3	Y	226	340	1			106
							249	9									
06	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	118	1	1582	3	Y	286	250	1			142
							315	9									
07	2449	X	248	-0-	-2201	-0-	1	1	15	3	Y	211	203	1			150
							232	9									
08	2449	X	1318	-0-	-1131	-0-	89	1	976	3	Y	230	252	1			128
							253	9									
09	2370	X	1773	-0-	-597	-0-	71	1	1419	3	Y	257	219	1			166
							283	9									
10	2139	X	1011	-0-	-1128	-0-	37	1	666	3	Y	280	303	1			143
							308	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6410	-0-	-1092	-0-	580	1	5657	3	Y	157	157	0			9
							173	9									
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	411	1	6110	3	Y	166	158	0			17
							183	9									
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	422	1	6900	3	Y	141	136	0			22
							155	9									
08	9083	X	8335	-0-	-748	-0-	780	1	7401	3	Y	140	143	0			19
							154	9									
09	8790	X	7543	-0-	-1247	-0-	680	1	6728	3	Y	123	132	0			10
							135	9									
*10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	757	1	7123	3	Y	118	111	0			17
							130	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
05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	228	1	2221	3	Y	278	281	0			15
							306	9									
06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	158	1	2351	3	Y	279	266	0			28
							307	9									
07	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	146	1	2377	3	Y	290	273	0			45
							319	9									
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	245	1	2329	3	Y	296	301	0			40
							326	9									
09	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	224	1	2222	3	Y	253	273	0			20
							278	9									
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	264	1	2482	3	Y	257	240	0			37
							283	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	1461	1	33019	3	Y	931	985	0	11	1	213
							860	4	1024	9							
06	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	1268	1	25135	3	Y	795	846	0	34	1	128
							680	4	875	9							
07	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1230	1	25088	3	Y	807	610	0	36	1	289
							734	4	888	9							
08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	1228	1	23238	3	Y	755	668	0	14	1	362
							634	4	831	9							
09	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	1260	1	23001	3	Y	721	785	0	28	1	270
							561	4	793	9							
*10	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	1142	1	20637	3	Y	717	549	0	27	1	411
							519	4	789	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

05	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	414	1	4045	3	N	731	737	0			41
							804	9									
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	279	1	4142	3	N	715	683	0			73
							787	9									
07	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	258	1	4222	3	N	716	678	0			111
							788	9									
08	6944	X	5450	-0-	-1494	-0-	444	1	4210	3	N	724	737	0			98
							796	9									
09	6720	X	4439	-0-	-2281	-0-	353	1	3492	3	N	540	595	0			43
							594	9									
10	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	444	1	4178	3	N	648	597	0			94
							713	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

05	8401	X	6232	-0-	-2169	-0-	248	1	5608	3	Y	209	217	0	2	1	48
							146	4	230	9							
06	8130	X	7193	-0-	-937	-0-	327	1	6490	3	Y	183	194	0	8	1	29
							175	4	201	9							
07	8401	X	5199	-0-	-3202	-0-	232	1	4723	3	Y	96	83	0	8	1	34
							138	4	106	9							
08	8122	X	5095	-0-	-3027	-0-	247	1	4677	3	Y	39	53	0	2	1	18
							128	4	43	9							
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	395	1	7216	3	Y	113	88	0	1	1	42
							176	4	124	9							
10	7440	X	5132	-0-	-2308	-0-	255	1	4614	3	Y	134	95	0	4	1	77
							116	4	147	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

05	15004	X	12556	-0-	-2448	-0-	512	1	11392	3	Y	379	324	0			154
							235	4	417	9							
06	12930	X	11474	-0-	-1456	-0-	449	1	10398	3	Y	358	302	0			210
							233	4	394	9							
07	12927	X	10056	-0-	-2871	-0-	393	1	9107	3	Y	332	409	0			133
							191	4	365	9							
08	12555	X	9390	-0-	-3165	-0-	223	1	8630	3	Y	365	426	0			72
							135	4	402	9							
*09	12150	X	7861	-0-	-4289	-0-	186	1	7124	3	Y	379	360	0			91
							134	4	417	9							
10	12555	X	8969	-0-	-3586	-0-	217	1	7984	3	Y	582	527	0			146
							128	4	640	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	6147	-0-	-8826	-0-	349	1	5675	3	Y	112	340	1			46
							123	9									
06	14490	X	13460	-0-	-1030	-0-	693	1	12408	3	Y	326	192	1			180
							359	9									
07	14973	X	11829	-0-	-3144	-0-	612	1	10922	3	Y	268	293	1			155
							295	9									
08	14167	X	11680	-0-	-2487	-0-	596	1	10777	3	Y	279	239	1			195
							307	9									
09	13470	X	11970	-0-	-1500	-0-	622	1	10975	3	Y	339	342	1			192
							373	9									
10	13919	X	11410	-0-	-2509	-0-	620	1	10416	3	Y	340	347	1			185
							374	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

05	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	197	1	1922	3	Y	398	401	0			22
							438	9									
06	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	128	1	1908	3	Y	356	342	0			36
							392	9									
07	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	122	1	1991	3	Y	332	317	0			51
							365	9									
08	3813	X	2373	-0-	-1440	-0-	195	1	1850	3	Y	298	309	0			40
							328	9									
09	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	301	1	2976	3	Y	341	354	0			27
							375	9									
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	294	1	2764	3	Y	389	360	0			56
							428	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

05	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	343	1	3346	3	Y	283	285	0			16
							311	9									
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	248	1	3680	3	Y	293	279	0			30
							322	9									
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	274	1	4470	3	Y	359	333	0			56
							395	9									
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	473	1	4485	3	Y	365	372	0			49
							402	9									
09	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	413	1	4086	3	Y	317	341	0			25
							349	9									
10	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	454	1	4273	3	Y	304	285	0			44
							334	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

05	13516	X	10502	-0-	-3014	-0-	602	1	9788	3	Y	102	215	1			42
							112	9									
06	13080	X	9348	-0-	-3732	-0-	488	1	8730	3	Y	118	95	1			65
							130	9									
07	13516	X	9806	-0-	-3710	-0-	514	1	9169	3	Y	112	112	1			65
							123	9									
08	11501	X	8550	-0-	-2951	-0-	442	1	8006	3	Y	93	93	1			65
							102	9									
09	11130	X	8943	-0-	-2187	-0-	473	1	8341	3	Y	117	116	1			66
							129	9									
10	10509	X	10047	-0-	-462	-0-	555	1	9320	3	Y	156	137	1			85
							172	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	494 160	1 9	4821	3	Y	145	146	0			8
06	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	339 157	1 9	5042	3	Y	143	136	0			15
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	325 177	1 9	5301	3	Y	161	151	0			25
08	7006	X	6095	-0-	-911	-0-	563 188	1 9	5344	3	Y	171	173	0			23
09	6780	X	5471	-0-	-1309	-0-	487 162	1 9	4822	3	Y	147	158	0			12
*10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	544 174	1 9	5114	3	Y	158	147	0			23

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
05	8153	X	3550	-0-	-4603	-0-	301 316	1 9	2933	3	Y	287	319	0			16
06	7890	X	3047	-0-	-4843	-0-	179 205	1 9	2663	3	Y	186	183	0			19
07	7936	X	6621	-0-	-1315	-0-	350 560	1 9	5711	3	Y	509	449	0			79
08	7936	X	6759	-0-	-1177	-0-	587 600	1 9	5572	3	Y	545	550	0			74
09	7680	X	6444	-0-	-1236	-0-	537 594	1 9	5313	3	Y	540	571	0			43
*10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	605 602	1 9	5693	3	Y	547	511	0			79

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
05	20274	X	13309	-0-	-6965	-0-	546 251	1 4	12148 364	3 9	Y	331	278	0			134
06	17670	X	12367	-0-	-5303	-0-	486 252	1 4	11252 377	3 9	Y	343	276	0			201
07	15531	X	12439	-0-	-3092	-0-	489 238	1 4	11331 381	3 9	Y	346	408	0			139
08	15128	X	11622	-0-	-3506	-0-	277 168	1 4	10758 419	3 9	Y	381	444	0			76
09	12870	X	10844	-0-	-2026	-0-	262 189	1 4	10042 351	3 9	Y	319	318	0			77
10	13299	X	11796	-0-	-1503	-0-	297 175	1 4	10924 400	3 9	Y	364	350	0			91

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
05	5022	X	2124	-0-	-2898	-0-	168 312	1 9	1644	3	Y	284	304	0			16
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	246 558	1 9	3653	3	Y	507	471	0			52
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	234 658	1 9	3824	3	Y	598	557	0			93
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	333 539	1 9	3162	3	Y	490	517	0			66
09	4470	X	4029	-0-	-441	-0-	317 578	1 9	3134	3	Y	525	550	0			41
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	369 604	1 9	3470	3	Y	549	511	0			79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	398	1	3883	3	N	463	466	0			26
							509	9									
06	5010	X	3982	-0-	-1028	-0-	228	1	3392	3	N	329	321	0			34
							362	9									
07	5177	X	3588	-0-	-1589	-0-	189	1	3094	3	N	277	268	0			43
							305	9									
08	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	359	1	3408	3	N	418	405	0			56
							460	9									
09	6300	X	4014	-0-	-2286	-0-	330	1	3266	3	N	380	406	0			30
							418	9									
10	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	380	1	3572	3	N	435	402	0			63
							479	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
05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	170	1	3846	3	N	193	194	0	2	1	44
							100	4	212	9							
06	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	180	1	3574	3	N	200	205	0	7	1	32
							97	4	220	9							
07	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	179	1	3659	3	N	176	136	0	9	1	63
							107	4	194	9							
08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	167	1	3168	3	N	135	130	0	3	1	65
							86	4	149	9							
09	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	192	1	3501	3	N	101	123	0	5	1	38
							85	4	111	9							
10	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	193	1	3489	3	N	148	97	0	4	1	85
							88	4	163	9							

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	502	1	11339	3	N	521	507	0	4	1	119
							295	4	573	9							
06	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	576	1	11429	3	N	393	430	0	19	1	63
							309	4	432	9							
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	498	1	10151	3	N	448	333	0	18	1	160
							297	4	493	9							
08	11687	X	9684	-0-	-2003	-0-	454	1	8592	3	N	367	343	0	8	1	176
							234	4	404	9							
09	11310	X	9988	-0-	-1322	-0-	485	1	8849	3	N	398	411	0	14	1	149
							216	4	438	9							
10	11687	X	9655	-0-	-2032	-0-	472	1	8535	3	N	394	302	0	15	1	226
							215	4	433	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10221	-0-	-2024	-0-	404	1	9136	3	Y	403	400	0	4	1	92
							238	4	443	9							
06	11850	X	9908	-0-	-1942	-0-	444	1	8795	3	Y	392	406	0	15	1	63
							238	4	431	9							
07	11811	X	10296	-0-	-1515	-0-	447	1	9124	3	Y	416	312	0	18	1	149
							267	4	458	9							
08	10509	X	10289	-0-	-220	-0-	481	1	9102	3	Y	416	358	0	7	1	200
							248	4	458	9							
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	489	1	8936	3	Y	409	440	0	16	1	153
							218	4	450	9							
10	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	496	1	8963	3	Y	464	336	0	15	1	266
							226	4	510	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

05	7409	X	6741	-0-	-668	-0-	549	1	5359	3	Y	757	759	0			42
							833	9									
06	6930	X	6620	-0-	-310	-0-	370	1	5498	3	Y	684	656	0			70
							752	9									
07	7161	X	6713	-0-	-448	-0-	343	1	5596	3	Y	704	665	0			109
							774	9									
08	9238	X	6747	-0-	-2491	-0-	574	1	5451	3	Y	656	677	0			88
							722	9									
09	8940	X	6385	-0-	-2555	-0-	523	1	5176	3	Y	624	663	0			49
							686	9									
10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	562	1	5283	3	Y	562	530	0			81
							618	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	127	1	1237	3	Y	458	464	0			25
							504	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	3	Y	481	457	0			49
							529	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	87	1	1414	3	Y	466	443	0			72
							513	9									
08	2635	N	1974	-0-	-661	-0-	140	1	1330	3	Y	458	468	0			62
							504	9									
09	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	131	1	1296	3	Y	455	481	0			36
							501	9									
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	3	Y	456	426	0			66
							502	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

05	5952	X	3731	-0-	-2221	-0-	143	1	3175	3	N	315	273	0			128
							66	4	347	9							
06	4800	X	2002	-0-	-2798	-0-	73	1	1691	3	N	182	203	0			107
							38	4	200	9							
07	4402	X	4320	-0-	-82	-0-	158	1	3657	3	N	389	340	0			156
							77	4	428	9							
08	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	73	1	2819	3	N	312	406	0			62
							44	4	343	9							
*09	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	76	1	2916	3	N	304	293	0			73
							55	4	334	9							
10	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	82	1	3011	3	N	340	328	0			85
							48	4	374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	217	1	2115	3	Y	235	239	0			13
							259	9									
06	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	154	1	2289	3	Y	273	258	0			28
							300	9									
07	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	120	1	1965	3	Y	205	201	0			32
							226	9									
08	3968	X	2592	-0-	-1376	-0-	226	1	2143	3	Y	203	208	0			27
							223	9									
09	3840	X	2534	-0-	-1306	-0-	210	1	2081	3	Y	221	231	0			17
							243	9									
10	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	237	1	2230	3	Y	234	217	0			34
							257	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

05	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	340	1	3318	3	Y	424	428	0			24
							466	9									
06	4440	X	4184	-0-	-256	-0-	235	1	3485	3	Y	422	403	0			43
							464	9									
07	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	215	1	3506	3	Y	425	402	0			66
							468	9									
08	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	358	1	3397	3	Y	420	429	0			57
							462	9									
09	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	320	1	3165	3	Y	392	418	0			31
							431	9									
10	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	367	1	3452	3	Y	415	386	0			60
							457	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

05	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	238	1	2321	3	Y	149	152	0			8
							164	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	179	1	2658	3	Y	170	161	0			17
							187	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	3	Y	175	165	0			27
							193	9									
08	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	282	1	2674	3	Y	180	183	0			24
							198	9									
09	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	253	1	2508	3	Y	161	172	0			13
							177	9									
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	281	1	2646	3	Y	163	152	0			24
							179	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

05	5921	X	5867	-0-	-54	-0-	509	1	4963	3	Y	359	359	0			20
							395	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	371	1	5509	3	Y	275	267	0			28
							303	9									
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	343	1	5596	3	Y	276	261	0			43
							304	9									
08	7533	X	6417	-0-	-1116	-0-	583	1	5529	3	Y	277	283	0			37
							305	9									
09	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	570	1	5646	3	Y	370	378	0			29
							407	9									
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	626	1	5891	3	Y	345	324	0			50
							380	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	363	1	3546	3	Y	176	177	0			10
							194	9									
06	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	243	1	3615	3	Y	177	169	0			18
							195	9									
07	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	225	1	3671	3	Y	181	171	0			28
							199	9									
08	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	376	1	3573	3	Y	180	184	0			24
							198	9									
09	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	340	1	3365	3	Y	172	182	0			14
							189	9									
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	398	1	3744	3	Y	179	167	0			26
							197	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

05	18104	X	12548	-0-	-5556	-0-	522	1	11610	3	Y	160	127	0			65
							240	4	176	9							
06	13740	X	10433	-0-	-3307	-0-	417	1	9651	3	Y	135	121	0			79
							216	4	149	9							
07	12586	X	10552	-0-	-2034	-0-	422	1	9776	3	Y	135	160	0			54
							205	4	149	9							
08	12555	X	10030	-0-	-2525	-0-	244	1	9477	3	Y	146	171	0			29
							148	4	161	9							
09	12150	X	9200	-0-	-2950	-0-	227	1	8685	3	Y	113	115	0			27
							164	4	124	9							
10	12555	X	10400	-0-	-2155	-0-	267	1	9822	3	Y	140	132	0			35
							157	4	154	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

05	23374	X	15543	-0-	-7831	-0-	650	1	14458	3	N	124	120	0			50
							299	4	136	9							
06	16560	X	10414	-0-	-6146	-0-	415	1	9620	3	N	148	111	0			87
							216	4	163	9							
07	15562	X	14067	-0-	-1495	-0-	561	1	13012	3	N	201	207	0			81
							273	4	221	9							
08	15531	X	12265	-0-	-3266	-0-	298	1	11566	3	N	200	241	0			40
							181	4	220	9							
09	15030	X	11613	-0-	-3417	-0-	285	1	10929	3	N	175	173	0			42
							206	4	193	9							
10	15531	X	10874	-0-	-4657	-0-	278	1	10235	3	N	179	176	0			45
							164	4	197	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

05	14818	X	10657	-0-	-4161	-0-	393	1	8740	3	N	1222	966	0			496
							180	4	1344	9							
06	14340	X	9680	-0-	-4660	-0-	346	1	8019	3	N	1032	922	0			606
							180	4	1135	9							
07	14818	X	9579	-0-	-5239	-0-	337	1	7805	3	N	1157	1298	0			465
							164	4	1273	9							
08	10664	X	8573	-0-	-2091	-0-	186	1	7221	3	N	957	1232	0			190
							113	4	1053	9							
*09	10320	X	9633	-0-	-687	-0-	214	1	8207	3	N	961	920	0			231
							155	4	1057	9							
10	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	221	1	8125	3	N	976	962	0			245
							130	4	1074	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	15159	X	11210	-0-	-3949	-0-	421	1	9368	3	Y	1116	900	0			453
							193	4	1228	9							
06	14670	X	9428	-0-	-5242	-0-	335	1	7752	3	Y	1061	891	0			623
							174	4	1167	9							
07	15159	X	9318	-0-	-5841	-0-	334	1	7753	3	Y	971	1204	0			390
							163	4	1068	9							
08	11222	X	8522	-0-	-2700	-0-	184	1	7135	3	Y	992	1185	0			197
							112	4	1091	9							
09	10860	X	1262	-0-	-9598	-0-	28	1	1062	3	Y	138	302	0			33
							20	4	152	9							
10	11222	X	7250	-0-	-3972	-0-	171	1	6304	3	Y	613	492	0			154
							101	4	674	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

05	32023	X	18847	-0-	-13176	-0-	737	1	16375	3	Y	1270	1069	0			515
							338	4	1397	9							
06	30990	X	15440	-0-	-15550	-0-	572	1	13239	3	Y	1211	1015	0			711
							297	4	1332	9							
07	25947	X	14177	-0-	-11770	-0-	532	1	12322	3	Y	968	1290	0			389
							258	4	1065	9							
08	25947	X	11873	-0-	-14074	-0-	270	1	10481	3	Y	871	1087	0			173
							164	4	958	9							
*09	18240	X	11390	-0-	-6850	-0-	263	1	10082	3	Y	777	763	0			187
							190	4	855	9							
10	18848	X	11931	-0-	-6917	-0-	286	1	10537	3	Y	854	827	0			214
							169	4	939	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

05	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	1726	1	38368	3	Y	1435	1194	0			582
							792	4	1579	9							
06	34522	X	34522	-0-	-0-	-0-	1335	1	30908	3	Y	1442	1178	0			846
							693	4	1586	9							
07	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	1326	1	30746	3	Y	1038	1467	0			417
							645	4	1142	9							
08	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	842	1	32668	3	Y	1179	1362	0			234
							511	4	1297	9							
*09	29970	X	28429	-0-	-1541	-0-	689	1	26387	3	Y	778	825	0			187
							497	4	856	9							
10	30969	X	28950	-0-	-2019	-0-	730	1	26908	3	Y	801	787	0			201
							431	4	881	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	11694	-0-	-7929	-0-	423	1	9393	3	Y	1531	1205	0			621
							194	4	1684	9							
06	18990	X	4512	-0-	-14478	-0-	153	1	3542	3	Y	671	898	0			394
							79	4	738	9							
07	19623	X	10278	-0-	-9345	-0-	330	1	7644	3	Y	1949	1560	0			783
							160	4	2144	9							
08	15872	X	8691	-0-	-7181	-0-	174	1	6757	3	Y	1504	1988	0			299
							106	4	1654	9							
*09	11310	X	3195	-0-	-8115	-0-	68	1	2616	3	Y	420	618	0			101
							49	4	462	9							
10	11687	X	5264	-0-	-6423	-0-	108	1	3967	3	Y	1024	868	0			257
							63	4	1126	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

05	22692	X	774	-0-	-21918	-0-	27	1	604	3	N	115	182	0	4	1	26
							16	4	127	9							
06	19860	X	297	-0-	-19563	-0-	13	1	262	3	N	14	34	0	4	1	2
							7	4	15	9							
07	9765	X	543	-0-	-9222	-0-	23	1	477	3	N	26	18	0	1	1	9
							14	4	29	9							
08	7564	X	43	-0-	-7521	-0-	2	1	38	3	N	2	10	0			1
							1	4	2	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	775	X	326	-0-	-449	-0-	16	1	295	3	N	7	3	0			4
							7	4	8	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	48701	X	36029	-0-	-12672	-0-	1407	1	31794	3	N	1818	2089	0	28	1	416
							828	4	2000	9							
06	47130	X	38048	-0-	-9082	-0-	1700	1	33708	3	N	1572	1669	0	67	1	252
							911	4	1729	9							
07	46996	X	38976	-0-	-8020	-0-	1702	1	34717	3	N	1401	1081	0	71	1	501
							1016	4	1541	9							
08	46996	X	37005	-0-	-9991	-0-	1739	1	32896	3	N	1338	1173	0	24	1	642
							898	4	1472	9							
09	45480	X	34512	-0-	-10968	-0-	1682	1	30704	3	N	1252	1376	0	50	1	468
							749	4	1377	9							
10	39308	X	25453	-0-	-13855	-0-	1252	1	22613	3	N	926	817	0	47	1	530
							569	4	1019	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	3247	-0-	-7169	-0-	118	1	2614	3	N	419	327	0			170
							54	4	461	9							
06	10080	X	5097	-0-	-4983	-0-	188	1	4342	3	N	427	347	0			250
							97	4	470	9							
07	5983	X	4938	-0-	-1045	-0-	181	1	4206	3	N	421	502	0			169
							88	4	463	9							
08	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	91	1	3511	3	N	437	519	0			87
							55	4	481	9							
*09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	191	1	7310	3	N	490	459	0			118
							138	4	539	9							
*10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	258	1	9515	3	N	724	660	0			182
							152	4	796	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	4406	-0-	-6196	-0-	173	1	3904	3	N	206	357	0	8	1	47
							102	4	227	9							
06	10260	X	2797	-0-	-7463	-0-	122	1	2425	3	N	167	179	0	8	1	27
							66	4	184	9							
07	11966	X	63	-0-	-11903	-0-	3	1	57	3	N	1	20	0	8	1	-0-
							2	4	1	9							
08	11966	X	112	-0-	-11854	-0-	5	1	102	3	N	2	1	0			1
							3	4	2	9							
09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	118	1	2627	3	Y	534	451	0			217
							54	4	587	9							
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	189	1	4368	3	Y	488	418	0			287
							98	4	537	9							
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	295	1	6835	3	Y	778	752	0			313
							143	4	856	9							
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	147	1	5692	3	Y	778	936	0			155
							89	4	856	9							
*09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	127	1	4871	3	Y	577	593	0			139
							92	4	635	9							
10	8122	X	5879	-0-	-2243	-0-	140	1	5172	3	Y	440	469	0			110
							83	4	484	9							

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
05	8556	X	5165	-0-	-3391	-0-	184	1	4082	3	Y	741	609	0			301
							84	4	815	9							
06	8280	X	8247	-0-	-33	-0-	303	1	7017	3	Y	700	590	0			411
							157	4	770	9							
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	293	1	6802	3	Y	717	840	0			288
							143	4	789	9							
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	146	1	5677	3	Y	744	884	0			148
							89	4	818	9							
*09	8070	X	5395	-0-	-2675	-0-	117	1	4480	3	Y	649	641	0			156
							84	4	714	9							
10	8525	X	6931	-0-	-1594	-0-	160	1	5899	3	Y	707	686	0			177
							94	4	778	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
05	6789	X	4841	-0-	-1948	-0-	177	1	3937	3	Y	587	456	0			238
							81	4	646	9							
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	282	1	6534	3	Y	576	476	0			338
							146	4	634	9							
07	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	273	1	6329	3	Y	568	678	0			228
							133	4	625	9							
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	131	1	5087	3	Y	568	683	0			113
							80	4	625	9							
09	7410	X	633	-0-	-6777	-0-	14	1	531	3	Y	71	167	0			17
							10	4	78	9							
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	240	1	5325	3	N	1074	1065	0			436
							110	4	1181	9							
06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	382	1	8845	3	N	1090	886	0			640
							198	4	1199	9							
07	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	344	1	7977	3	N	692	1054	0			278
							167	4	761	9							
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	203	1	7876	3	N	559	726	0			111
							123	4	615	9							
*09	10380	X	7244	-0-	-3136	-0-	168	1	6439	3	N	469	467	0			113
							121	4	516	9							
10	10974	X	7276	-0-	-3698	-0-	172	1	6332	3	N	610	570	0			153
							101	4	671	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	156	1	3462	3	N	293	176	0			119
							72	4	322	9							
06	3270	X	653	-0-	-2617	-0-	26	1	592	3	N	20	127	0			12
							13	4	22	9							
07	3379	X	1172	-0-	-2207	-0-	45	1	1036	3	N	63	50	0			25
							22	4	69	9							
08	3999	X	183	-0-	-3816	-0-	4	1	164	3	N	11	34	0			2
							3	4	12	9							
*09	3870	X	678	-0-	-3192	-0-	9	1	363	3	N	272	209	0			65
							7	4	299	9							
10	3999	X	819	-0-	-3180	-0-	9	1	322	3	N	439	394	0			110
							5	4	483	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92101	X	69026	-0-	-23075	-0-	2815	1	62570	3	N	2135	1748	0			866
							1292	4	2349	9							
06	83220	X	55187	-0-	-28033	-0-	2184	1	50571	3	N	1181	1354	0			693
							1133	4	1299	9							
07	81065	X	54244	-0-	-26821	-0-	2128	1	49319	3	N	1603	1652	0			644
							1034	4	1763	9							
08	71672	X	47284	-0-	-24388	-0-	1146	1	44443	3	N	909	1372	0			181
							695	4	1000	9							
*09	66810	X	61567	-0-	-5243	-0-	1504	1	57648	3	N	1208	1098	0			291
							1086	4	1329	9							
10	69037	X	62969	-0-	-6068	-0-	1596	1	58813	3	N	1472	1394	0			369
							941	4	1619	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45136	X	36475	-0-	-8661	-0-	1366	1	30371	3	N	3737	3168	0			1516
							627	4	4111	9							
06	43680	X	28200	-0-	-15480	-0-	1003	1	23225	3	N	3138	2812	0			1842
							520	4	3452	9							
07	45136	X	27660	-0-	-17476	-0-	980	1	22708	3	N	3178	3743	0			1277
							476	4	3496	9							
08	39897	X	32609	-0-	-7288	-0-	708	1	27466	3	N	3641	4194	0			724
							430	4	4005	9							
*09	41668	X	41668	-0-	-0-	-0-	937	1	35900	3	N	3777	3592	0			909
							676	4	4155	9							
*10	39740	X	39740	-0-	-0-	-0-	937	1	34533	3	N	3379	3440	0			848
							553	4	3717	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69006	X	34809	-0-	-34197	-0-	1377	1	30623	3	N	1979	1813	0			803
							632	4	2177	9							
06	66780	X	44293	-0-	-22487	-0-	1684	1	38998	3	N	2488	1830	0			1461
							874	4	2737	9							
07	62124	X	40767	-0-	-21357	-0-	1558	1	36119	3	N	2120	2729	0			852
							758	4	2332	9							
08	52080	X	36257	-0-	-15823	-0-	840	1	32553	3	N	2141	2567	0			426
							509	4	2355	9							
*09	43230	X	32287	-0-	-10943	-0-	757	1	29022	3	N	1783	1780	0			429
							547	4	1961	9							
10	45756	X	32512	-0-	-13244	-0-	799	1	29423	3	N	1654	1668	0			415
							471	4	1819	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
05	96782	X	38749	-0-	-58033	-0-	1512	1	33620	3	N	2657	2417	0			1078
							694	4	2923	9							
06	68910	X	48812	-0-	-20098	-0-	1833	1	42442	3	N	3260	2424	0			1914
							951	4	3586	9							
07	67983	X	44567	-0-	-23416	-0-	1692	1	39226	3	N	2569	3451	0			1032
							823	4	2826	9							
08	55831	X	36928	-0-	-18903	-0-	849	1	32902	3	N	2420	2971	0			481
							515	4	2662	9							
*09	47670	X	33944	-0-	-13726	-0-	789	1	30244	3	N	2128	2097	0			512
							570	4	2341	9							
10	50437	X	36843	-0-	-13594	-0-	897	1	33048	3	N	2154	2126	0			540
							529	4	2369	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88939	X	59588	-0-	-29351	-0-	2451	1	54498	3	N	1375	1179	0			558
							1126	4	1513	9							
06	78000	X	48810	-0-	-29190	-0-	1926	1	44588	3	N	1179	1045	0			692
							999	4	1297	9							
07	72292	X	47305	-0-	-24987	-0-	1866	1	43253	3	N	1163	1388	0			467
							907	4	1279	9							
08	63271	X	42102	-0-	-21169	-0-	1013	1	39290	3	N	1077	1330	0			214
							614	4	1185	9							
*09	57660	X	54720	-0-	-2940	-0-	1336	1	51198	3	N	1110	1057	0			267
							965	4	1221	9							
10	59582	X	52819	-0-	-6763	-0-	1346	1	49592	3	N	988	1007	0			248
							794	4	1087	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

05	87792	X	76902	-0-	-10890	-0-	3054	1	69039	3	N	2736	2899	0	32	1	626
							1799	4	3010	9							
06	84960	X	68448	-0-	-16512	-0-	3081	1	61089	3	N	2387	2529	0	101	1	383
							1652	4	2626	9							
07	87792	X	66961	-0-	-20831	-0-	2929	1	59751	3	N	2302	1754	0	107	1	824
							1749	4	2532	9							
08	87792	X	62422	-0-	-25370	-0-	2944	1	55704	3	N	2049	1850	0	40	1	983
							1520	4	2254	9							
09	56956	X	56956	-0-	-0-	-0-	2785	1	50854	3	N	1888	2088	0	77	1	706
							1240	4	2077	9							
10	76911	X	55146	-0-	-21765	-0-	2718	1	49099	3	N	1903	1448	0	71	1	1090
							1236	4	2093	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

05	210272	X	89196	-0-	-121076	-0-	3236	1	73160	3	N	9904	11334	0	149	1	2266
							1906	4	10894	9							
06	121230	X	75760	-0-	-45470	-0-	3142	1	62301	3	N	7848	8490	0	365	1	1259
							1684	4	8633	9							
07	125271	X	70316	-0-	-54955	-0-	2837	1	57868	3	N	7197	5527	0	353	1	2576
							1694	4	7917	9							
08	125116	X	62628	-0-	-62488	-0-	2747	1	51966	3	N	5906	5524	0	124	1	2834
							1418	4	6497	9							
09	121080	X	43278	-0-	-77802	-0-	1987	1	36277	3	N	3754	4962	0	222	1	1404
							885	4	4129	9							
10	89187	X	49877	-0-	-39310	-0-	2303	1	41597	3	N	4482	3178	0	140	1	2568
							1047	4	4930	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218791 X	101392	-0-	-117399	-0-	3650	1	82505	3	N	11897	13130	0	159	1	2722
						2150	4	13087	9							
06	113730 X	84068	-0-	-29662	-0-	3461	1	68632	3	N	9199	10007	0	438	1	1476
						1856	4	10119	9							
07	117521 X	75810	-0-	-41711	-0-	3053	1	62273	3	N	7874	6118	0	413	1	2819
						1823	4	8661	9							
08	117521 X	66125	-0-	-51396	-0-	2898	1	54819	3	N	6284	5952	0	135	1	3016
						1496	4	6912	9							
09	113730 X	43090	-0-	-70640	-0-	1972	1	36009	3	N	3846	5187	0	236	1	1439
						878	4	4231	9							
10	101401 X	52252	-0-	-49149	-0-	2403	1	43408	3	N	4863	3372	0	144	1	2786
						1092	4	5349	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218961 X	101297	-0-	-117664	-0-	3665	1	82848	3	N	11477	12659	0	153	1	2626
						2159	4	12625	9							
06	119670 X	83834	-0-	-35836	-0-	3460	1	68617	3	N	9002	9761	0	423	1	1444
						1855	4	9902	9							
07	123659 X	84259	-0-	-39400	-0-	3416	1	69676	3	N	8297	6365	0	407	1	2969
						2040	4	9127	9							
08	121582 X	92472	-0-	-29110	-0-	3271	1	80176	3	N	6669	6295	0	143	1	3200
						1689	4	7336	9							
09	117660 X	46611	-0-	-71049	-0-	2138	1	39056	3	N	4058	5490	0	250	1	1518
						953	4	4464	9							
10	101308 X	NO RPT	-0-	-101308	-0-					N	NO RPT					1518

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205103 X	109044	-0-	-96059	-0-	4186	1	94626	3	N	7060	7204	0	71	1	1615
						2466	4	7766	9							
06	149160 X	86825	-0-	-62335	-0-	3816	1	75668	3	N	4814	5397	0	260	1	772
						2046	4	5295	9							
07	154132 X	76952	-0-	-77180	-0-	3305	1	67416	3	N	3870	3041	0	216	1	1385
						1974	4	4257	9							
08	154132 X	65213	-0-	-88919	-0-	3026	1	57251	3	N	3067	2914	0	67	1	1471
						1562	4	3374	9							
09	149160 X	54042	-0-	-95118	-0-	2609	1	47641	3	N	2391	2853	0	115	1	894
						1162	4	2630	9							
10	109058 X	55282	-0-	-53776	-0-	2704	1	48855	3	N	2267	1773	0	89	1	1299
						1229	4	2494	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310723 X	159063	-0-	-151660	-0-	6122	1	138376	3	N	9963	10140	0	99	1	2279
						3606	4	10959	9							
06	214770 X	129037	-0-	-85733	-0-	5659	1	112217	3	N	7388	8115	0	367	1	1185
						3034	4	8127	9							
07	221929 X	112000	-0-	-109929	-0-	4789	1	97680	3	N	6065	4747	0	332	1	2171
						2859	4	6672	9							
08	221929 X	97027	-0-	-124902	-0-	4480	1	84761	3	N	4975	4654	0	104	1	2388
						2313	4	5473	9							
09	214770 X	85985	-0-	-128785	-0-	4138	1	75554	3	N	4045	4733	0	187	1	1513
						1843	4	4450	9							
10	159061 X	89995	-0-	-69066	-0-	4403	1	79541	3	N	3681	2934	0	151	1	2109
						2002	4	4049	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
05	307844	X	160350	-0-	-147494	-0-	6192	1	139960	3	N	9592	9793	0	97	1	2194
							3647	4	10551	9							
06	206520	X	130498	-0-	-76022	-0-	5751	1	114033	3	N	6937	7665	0	353	1	1113
							3083	4	7631	9							
07	213404	X	113033	-0-	-100371	-0-	4862	1	99187	3	N	5527	4350	0	312	1	1978
							2904	4	6080	9							
08	213404	X	97936	-0-	-115468	-0-	4555	1	86176	3	N	4412	4178	0	95	1	2117
							2352	4	4853	9							
09	206520	X	82958	-0-	-123562	-0-	4013	1	73273	3	N	3532	4162	0	166	1	1321
							1787	4	3885	9							
10	160363	X	84802	-0-	-75561	-0-	4163	1	75195	3	N	3229	2568	0	132	1	1850
							1892	4	3552	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	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

05	109058	X	32324	-0-	-76734	-0-	1253	1	27847	3	N	2408	2356	0			977
							575	4	2649	9							
06	105540	X	49210	-0-	-56330	-0-	1835	1	42492	3	N	3574	2453	0			2098
							952	4	3931	9							
07	109058	X	48591	-0-	-60467	-0-	1827	1	42342	3	N	3213	4020	0			1291
							888	4	3534	9							
08	109058	X	39281	-0-	-69777	-0-	892	1	34600	3	N	2953	3657	0			587
							541	4	3248	9							
*09	105540	X	34492	-0-	-71048	-0-	795	1	30463	3	N	2418	2423	0			582
							574	4	2660	9							
10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	942	1	34714	3	N	2516	2467	0			631
							555	4	2768	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

05	0	W	31952	-0-	31952	1114820	1323	1	29405	3	N	561	574	0			228
							607	4	617	9							
06	0	W	61896	-0-	61896	1176716	2438	1	56454	3	N	1581	881	0			928
							1265	4	1739	9							
07	0	W	60271	-0-	60271	1236987	2378	1	55111	3	N	1478	1812	0			594
							1156	4	1626	9							
08	0	W	52330	-0-	52330	1289317	1258	1	48770	3	N	1399	1715	0			278
							763	4	1539	9							
*09	0	W	50062	-0-	50062	1339379	1217	1	46638	3	N	1207	1195	0			290
							879	4	1328	9							
*10	0	W	50722	-0-	50722	1390101	1293	1	47626	3	N	946	999	0			237
							762	4	1041	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 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
05	SHUT IN	46237	-0-	46237	1068240	1921	1	42716	3	N	653	618	0			265
						882	4	718	9							
06	SHUT IN	55672	-0-	55672	1123912	2225	1	51511	3	N	711	559	0			417
						1154	4	782	9							
07	SHUT IN	54180	-0-	54180	1178092	2170	1	50304	3	N	592	771	0			238
						1055	4	651	9							
08	SHUT IN	46605	-0-	46605	1224697	1139	1	44169	3	N	551	679	0			110
						691	4	606	9							
09	1267604 X	42907	-0-	-1224697	-0-	1058	1	40558	3	N	479	474	0			115
						764	4	527	9							
10	109058 X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0			102
						687	4	446	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

05	109058 X	32160	-0-	-76898	-0-	1330	1	29568	3	N	592	585	0			240
						611	4	651	9							
06	105540 X	63403	-0-	-42137	-0-	2532	1	58630	3	N	843	588	0			495
						1314	4	927	9							
07	109058 X	53431	-0-	-55627	-0-	2134	1	49472	3	N	715	923	0			287
						1038	4	787	9							
08	109058 X	46412	-0-	-62646	-0-	1131	1	43849	3	N	678	830	0			135
						686	4	746	9							
*09	105540 X	40384	-0-	-65156	-0-	993	1	38033	3	N	583	577	0			141
						717	4	641	9							
*10	109058 X	43758	-0-	-65300	-0-	1122	1	41348	3	N	569	567	0			143
						662	4	626	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

05	109058 X	22067	-0-	-86991	-0-	852	1	18930	3	N	1722	1751	0			699
						391	4	1894	9							
06	105540 X	38531	-0-	-67009	-0-	1428	1	33069	3	N	2994	1935	0			1758
						741	4	3293	9							
07	109058 X	35897	-0-	-73161	-0-	1341	1	31084	3	N	2564	3292	0			1030
						652	4	2820	9							
08	109058 X	31035	-0-	-78023	-0-	701	1	27199	3	N	2464	3004	0			490
						425	4	2710	9							
*09	105540 X	27625	-0-	-77915	-0-	633	1	24260	3	N	2068	2060	0			498
						457	4	2275	9							
10	109058 X	27905	-0-	-81153	-0-	668	1	24625	3	N	2016	2008	0			506
						394	4	2218	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

05	15345 X	13729	-0-	-1616	-0-	919	1	12810	2	N	-0-					3
06	14850 X	13485	-0-	-1365	-0-	958	1	12527	2	N	-0-					3
07	15345 X	13347	-0-	-1998	-0-	960	1	12387	2	N	-0-					3
08	15345 X	13394	-0-	-1951	-0-	984	1	12410	2	N	-0-					3
09	14070 X	12755	-0-	-1315	-0-	942	1	11813	2	N	-0-					3
10	13950 X	9371	-0-	-4579	-0-	519	1	8852	2	N	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 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
05	11129	X	10047	-0-	-1082	-0-	1184	1	8863	2	Y	-0-					26
06	10770	X	9706	-0-	-1064	-0-	1145	1	8561	2	Y	-0-					26
07	11036	X	9917	-0-	-1119	-0-	1170	1	8746	2	Y	1					27
							1	9									
08	10850	X	9848	-0-	-1002	-0-	1272	1	8576	2	Y	-0-	15	1			12
09	10500	X	9639	-0-	-861	-0-	1199	1	8440	2	Y	-0-					12
10	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	1216	1	8399	2	Y	-0-					12

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
05	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	680	1	5090	2	Y	-0-					10
06	6000	X	5356	-0-	-644	-0-	632	1	4724	2	Y	-0-					10
07	5921	X	5214	-0-	-707	-0-	615	1	4598	2	Y	1					11
							1	9									
08	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	673	1	4538	2	Y	-0-	6	1			5
09	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	641	1	4513	2	Y	-0-					5
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	717	1	4948	2	Y	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	640	1	4791	2	Y	-0-					18
06	5070	X	4306	-0-	-764	-0-	508	1	3798	2	Y	-0-					18
07	6634	X	5513	-0-	-1121	-0-	651	1	4862	2	Y	-0-					18
08	6634	X	3783	-0-	-2851	-0-	489	1	3294	2	Y	-0-	10	1			8
09	6420	X	4606	-0-	-1814	-0-	573	1	4033	2	Y	-0-					8
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	688	1	4752	2	Y	-0-					8

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	793	1	5932	2	Y	-0-					273
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4163	2	Y	-0-					273
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	579	1	4329	2	Y	7					280
							8	9									
08	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	592	1	3992	2	Y	-0-	156	1			124
09	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	467	1	3288	2	Y	-0-					124
10	6727	X	3438	-0-	-3289	-0-	435	1	3003	2	Y	-0-					124

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465000	X	173620	-0-	-291380	-0-	173620	2			N	-0-					3
06	450000	X	167273	-0-	-282727	-0-	167273	2			N	-0-					3
07	319362	X	155015	-0-	-164347	-0-	155015	2			N	-0-					3
08	319362	X	142765	-0-	-176597	-0-	142765	2			N	-0-					3
09	229530	X	128087	-0-	-101443	-0-	128087	2			N	-0-					3
10	173631	X	124638	-0-	-48993	-0-	124638	2			N	-0-					3

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460319	X	312866	-0-	-147453	-0-	312866	2			N	-0-					-0-
06	445470	X	251483	-0-	-193987	-0-	251483	2			N	-0-					-0-
07	460319	X	224220	-0-	-236099	-0-	224220	2			N	-0-					-0-
08	460319	X	195640	-0-	-264679	-0-	195640	2			N	-0-					-0-
09	445470	X	167895	-0-	-277575	-0-	167895	2			N	-0-					-0-
10	460319	X	159531	-0-	-300788	-0-	159531	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137				381
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	349	1		479
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	364	1		321
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	366	1		443
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	361	1		227

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	2					2
							2	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					2
07	527	N	396	-0-	-131	-0-	44	1	351	3	Y	1					3
							1	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	54	1	468	3	Y	-0-					3
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	49	1	402	3	Y	1					4
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	33	48	1			46
							36	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	37					83
							41	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	203	3	Y	12	59	1			36
							13	9									
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	187	3	Y	2	29	1			9
							2	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	13	1	157	3	Y	13					22
							14	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	783	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	128	1	743	3	Y	1					3
							1	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	142	1	789	3	Y	-0-	2	1			1
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	126	1	724	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	684	-0-	-186	-0-	100	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	465	N	403	-0-	-62	-0-	59	1	343	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					2
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					2
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	9	1	76	3	Y	1					3
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	99	1	582	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	93	1	543	3	Y	1					3
							1	9									
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	98	1	547	3	Y	-0-	2	1			1
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	96	1	552	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	89	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	3733	2			N	-0-					43
06	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3716	2			N	-0-					43
07	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					43
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					43
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					43
*10	4402	X	3706	-0-	-696	-0-	3706	2			N	-0-					43

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	195	1	1614	2	Y	28					150
							31	9									
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	214	1	1576	2	Y	45	181	1			14
							50	9									
07	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	247	1	1729	2	Y	38					52
							42	9									
08	DLQ G-10		1998	-0-	1998	4016	234	1	1721	2	Y	39					91
							43	9									
09	DLQ G-10		1846	-0-	1846	5862	213	1	1601	2	Y	29					120
							32	9									
10	DLQ G-10		1926	-0-	1926	7788	229	1	1647	2	Y	45					165
							50	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-					17
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	48	1	355	2	N	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	46	1	321	2	N	-0-					17
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	43	1	318	2	N	-0-					17
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	32	1	242	2	N	-0-					17
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8060 X	7686	-0-	-374	-0-	824	1	6811	2	Y	46					149
						51	9									
06	7920 X	7572	-0-	-348	-0-	899	1	6628	2	Y	41					190
						45	9									
07	DLQ G-10	7547	-0-	7547	7547	939	1	6574	2	Y	31	166	1			55
						34	9									
08	DLQ G-10	7532	-0-	7532	15079	898	1	6592	2	Y	38					93
						42	9									
09	DLQ G-10	7238	-0-	7238	22317	847	1	6354	2	Y	34					127
						37	9									
10	DLQ G-10	7481	-0-	7481	29798	907	1	6533	2	Y	37					164
						41	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	74	1	608	2	Y	5					33
						6	9									
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	3					36
						3	9									
07	DLQ G-10	638	-0-	638	638	79	1	556	2	Y	3	14	1			25
						3	9									
08	DLQ G-10	642	-0-	642	1280	77	1	562	2	Y	3					28
						3	9									
09	DLQ G-10	590	-0-	590	1870	69	1	518	2	Y	3					31
						3	9									
10	DLQ G-10	608	-0-	608	2478	74	1	531	2	Y	3					34
						3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	313	1	2583	2	N	26					143
						29	9									
06	2310 X	1987	-0-	-323	-0-	235	1	1734	2	N	16					159
						18	9									
07	2387 X	2338	-0-	-49	-0-	289	1	2020	2	N	26	70	1			115
						29	9									
08	2914 X	2059	-0-	-855	-0-	245	1	1797	2	N	15					130
						17	9									
09	2820 X	1901	-0-	-919	-0-	223	1	1670	2	N	7					137
						8	9									
*10	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	257	1	1852	2	N	19					156
						21	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	134	1	1110	2	N	15					130
						17	9									
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	7					137
						8	9									
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	150	1	1048	2	N	9	122	1			24
						10	9									
08	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	127	1	935	2	N	5					29
						6	9									
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	793	2	N	3					32
						3	9									
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	140	1	1008	2	N	12					44
						13	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	878	2	N	2					50
						2	9									
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	998	2	N	1					51
						1	9									
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	N	-0-	18	1			33
08	992 N	317	-0-	-675	-0-	38	1	279	2	N	-0-					33
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	100	1	749	2	N	-0-					33
*10	1426 N	633	-0-	-793	-0-	77	1	555	2	N	1					34
						1	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2763	-0-	-244	-0-	297	1	2453	2	N	12					91
						13	9									
06	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	310	1	2284	2	N	2					93
						2	9									
07	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	331	1	2318	2	N	7					100
						8	9									
08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	315	1	2312	2	N	6					106
						7	9									
09	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	256	1	1924	2	N	7					113
						8	9									
10	2759 X	2290	-0-	-469	-0-	279	1	2008	2	N	3					116
						3	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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-
10 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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	28	10	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	46	18	1	Y	-0-			-0-
*10	61 N	15	-0-	-46	-0-	15	1	Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	N	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	37	1	271	2	N	-0-			-0-
07	682 N	374	-0-	-308	-0-	47	1	327	2	N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	2	N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	N	-0-			-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107 X	5400	-0-	-707	-0-	583	1	4817	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	5119	-0-	-551	-0-	611	1	4508	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5170	-0-	-689	-0-	646	1	4524	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	4788	-0-	-1071	-0-	574	1	4214	2	N	-0-			-0-
09	5430 X	4342	-0-	-1088	-0-	511	1	3831	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	525	1	3781	2	N	-0-			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

05	16213	#	14485	-0-	-1728	-0-	1560	1	12886	2	N	35					126
							39	9									
06	16200	#	10912	-0-	-5288	-0-	1301	1	9589	2	N	20					146
							22	9									
07	16740	#	12396	-0-	-4344	-0-	1547	1	10828	2	N	19	111	1			54
							21	9									
08	16740	#	13087	-0-	-3653	-0-	1567	1	11503	2	N	15					69
							17	9									
09	14400	#	13250	-0-	-1150	-0-	1556	1	11675	2	N	17					86
							19	9									
10	14477	#	13524	-0-	-953	-0-	1646	1	11850	2	N	25					111
							28	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	10354 X	9964	-0-	-390	-0-	1073	1	8865	2	Y	24					91
						26	9									
06	10050 X	9269	-0-	-781	-0-	1105	1	8145	2	Y	17					108
						19	9									
07	DLQ G-10	7254	-0-	7254	7254	906	1	6339	2	Y	8	62	1			54
						9	9									
08	DLQ G-10	9168	-0-	9168	16422	1099	1	8067	2	Y	2					56
						2	9									
09	DLQ G-10	8684	-0-	8684	25106	1021	1	7662	2	Y	1					57
						1	9									
*10	DLQ G-10	8991	-0-	8991	34097	1096	1	7889	2	Y	5					62
						6	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/11/2018 - P/A 07/11/18

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	4					16
						4	4	4	9							
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	65	1	183	3	N	2					18
						160	4	2	9							
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	111	3	N	3					21
						294	4	3	9							
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	93	3	N	4	18	1			7
						185	4	4	9							
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	N	5					12
						141	4	6	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

05	558 N	432	-0-	-126	-0-	85	1	346	2	Y	1					2
						1	9									
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	349	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	383	2	Y	1					2
						1	9									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	394	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	392	2	Y	1					3
						1	9									
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	2	3	1			2
						2	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
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-
10	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2406	-0-	-973	-0-	1277	3	958	4	Y	155	96	1			122
						171	9									
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	2863	3	405	4	Y	126	145	1			103
						139	9									
07	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	2866	3	461	4	Y	144	64	1			183
						158	9									
08	DLQ G-10	4103	-0-	4103	7588	2793	3	1167	4	Y	130	212	1			101
						143	9									
09	DLQ G-10	4576	-0-	4576	12164	3065	3	1376	4	Y	123	74	1			150
						135	9									
10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	16429	3128	3	1060	4	Y	70	162	1			58
						77	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8637	3	65	4	Y	233	269	1			184
						256	9									
06	8580 X	7451	-0-	-1129	-0-	7089	3	109	4	Y	230	225	1			189
						253	9									
07	DLQ G-10	7643	-0-	7643	7643	7350	3	52	4	Y	219	118	1	1	8	289
						241	9									
08	DLQ G-10	6992	-0-	6992	14635	6718	3	67	4	Y	188	331	1			146
						207	9									
09	DLQ G-10	6441	-0-	6441	21076	5679	3	613	4	Y	135	108	1			173
						149	9									
10	DLQ G-10	6202	-0-	6202	27278	5923	3	11	4	Y	244	215	1			202
						268	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 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
05	5921	X	3025	-0-	-2896	-0-	551	1	2420	3	Y	47	51	1			2
							2	4	52	9							
06	5730	X	3306	-0-	-2424	-0-	475	1	2776	3	Y	43	40	1			5
							8	4	47	9							
07	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	700	1	2082	3	Y	73	48	0	25	1	5
							16	4	80	9							
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	788	1	3046	3	Y	318	263	0	1	8	59
							24	4	350	9							
09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	767	1	1434	3	Y	149	202	0	1	8	5
							6	4	164	9							
10	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	801	1	2178	3	Y	98	93	0			10
							13	4	108	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			16
06	930	X	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					16
07	961	X	597	-0-	-364	-0-	597	2			N	-0-					16
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	8			16
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	403	2			N	-0-					16
10	1054	X	430	-0-	-624	-0-	430	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

05	7626	X	5681	-0-	-1945	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673	X	4	-0-	-5669	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

05	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2920	2	31	9	N	28					198
06	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2917	2	1	9	N	1	162	1	1	8	36
07	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3061	2	1	9	N	1	1	8			36
08	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3090	2	2	9	N	2	2	8			36
09	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			36
10	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	2454	2	2	9	N	2					38

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

05	3100	N	1288	-0-	-1812	703	1254	3	34	9	Y	31					359
06	1942	N	1239	-0-	-703	-0-	1205	3	34	9	Y	31					390
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	Y	33					423
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	184	1			270
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1153	3	35	9	Y	32					302
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					965
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					965
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					965
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					965
*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3939	3	307	9	Y	279	197	0			1047
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1047

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					97
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					97
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					97
*09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					97
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					97

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1724	3	146	9	Y	133	257	0			1756
06	4230	X	2802	-0-	-1428	-0-	2568	3	234	9	Y	213	132	0			1837
07	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	3876	3	327	9	Y	297	247	0			1887
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					1887
*09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3419	3	317	9	Y	288	291	0			1884
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1884

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	Y	71	63	0			834
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	711	3	109	9	Y	99	92	0			841
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	271	3	68	9	Y	62	61	0			842
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	38	0			844
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	568	3	35	9	Y	32	24	0			852
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					852

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2049	-0-	-3221	-0-	311	1	1613	2	Y	114	141	0			96
							125	9									
06	5100	X	2210	-0-	-2890	-0-	232	1	1846	2	Y	120	102	1			114
							132	9									
07	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	260	1	1530	3	Y	118	112	1			120
							130	9									
08	DLQ G-10		2258	-0-	2258	4178	241	1	1881	3	Y	124	108	1			136
							136	9									
09	DLQ G-10		2015	-0-	2015	6193	256	1	1601	3	Y	144	157	1			123
							158	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6193					Y	NO RPT					123

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

05	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	668	1	2146	2	N	-0-					390
06	3030	X	2578	-0-	-452	-0-	623	1	1889	2	N	60	2	8			448
							66	9									
07	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	715	1	1889	2	N	-0-					448
08	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	769	1	1843	2	N	1	1	8			448
							1	9									
09	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	374	1	2134	2	N	-0-	170	1			278
10	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	425	1	1741	2	N	102					380
							112	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

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	11	-0-	11	11	11	1			N	-0-					23
10	14B2	EXT	326	-0-	326	337	326	1			N	-0-					23

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3931	-0-	3931	3931	3931	3			N	-0-					50
*10	15009 X	11078	-0-	-3931	-0-	14	1	11022	3	N	38					88
						42	9									

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3600 X	3247	-0-	-353	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	1054 X	271	-0-	-783	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	567	1	2336	2	Y	119	127	1			366
							2	4	131	9							
06	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	461	1	2317	2	Y	96	186	1			276
							1	4	106	9							
07	DLQ G-10		3302	-0-	3302	3302	497	1	2639	2	Y	151	179	1			248
							166	9									
08	6482	X	3180	-0-	-3302	-0-	441	1	2660	2	Y	72					320
							79	9									
09	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	357	1	2389	2	Y	126					446
							139	9									
10	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	498	1	2784	2	Y	13	309	1			150
							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

05	589	X	265	-0-	-324	-0-	120	1	145	9	N	132					504
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	108	1	2550	2	N	266	183	1			587
							293	9									
07	2728	X	1598	-0-	-1130	-0-	124	1	1471	2	N	3					590
							3	9									
08	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	124	1	1172	2	N	13					603
							14	9									
09	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	120	1	1818	2	N	-0-					339
10	3038	X	1574	-0-	-1464	-0-	124	1	1450	2	N	-0-					339

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

05	3100	N	3219	-0-	119	119	120	1	3007	2	N	84	187	1			474
							92	9									
06	1410	N	998	-0-	-412	-0-	20	1	864	2	N	104					578
							114	9									
07	1209	N	768	-0-	-441	-0-	120	1	602	2	N	42	186	1			434
							46	9									
08	1581	X	630	-0-	-951	-0-	124	1	453	2	N	48					482
							53	9									
09	1530	X	1412	-0-	-118	-0-	120	1	1220	2	N	65	174	1			373
							72	9									
10	1581	X	1375	-0-	-206	-0-	124	1	1095	2	N	142					515
							156	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
05	2201	X	710	-0-	-1491	-0-	120	1	571	2	N	17					340
							19	9									
06	2130	X	850	-0-	-1280	-0-	100	1	722	2	N	25					365
							28	9									
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2146	2	N	185	185	1			365
							204	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	2997	2	N	87	181	1			271
							96	9									
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					271
10	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	124	1	964	2	N	60					331
							66	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	124	1	1774	2	N	90					422
							99	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	120	1	1796	2	N	92	188	1			326
							101	9									
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1662	2	N	87	181	1			232
							96	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1743	2	N	86					318
							95	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	120	1	1827	2	N	81	181	1			38
							89	9									
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	124	1	1422	2	N	54					92
							59	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	176	1	933	2	N	48					271
							1	4	53	9							
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	301	1	2161	2	N	46					317
							4	4	51	9							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	773	2	N	19	171	1			165
							1	4	21	9							
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	194	1	1089	2	N	38					203
							1	4	42	9							
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	149	1	652	2	N	29					232
							1	4	32	9							
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	153	1	679	2	N	86					318
							1	4	95	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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
05	3720 X	746	-0-	-2974	-0-	649	2	97	9	N	88	180	1			183
06	3390 X	2076	-0-	-1314	-0-	2004	2	72	9	N	65					248
07	961 X	104	-0-	-857	-0-	93	2	11	9	N	10					258
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4650	2	252	9	N	229	374	1			113
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	1	1	2554	2	N	147	182	1			78
						162	9									
10	2139 X	806	-0-	-1333	-0-	2	1	585	2	N	199					277
						219	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	1488 N	1405	-0-	-83 B	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356	3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
09	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5177	4734	-0-	-443	-0-	124	1	4531	3	N	72					217
						79	9									
06	5010	4176	-0-	-834	-0-	120	1	4034	3	N	20					237
						22	9									
07	5177	4032	-0-	-1145	-0-	124	1	3886	3	N	20					257
						22	9									
08	5177	4027	-0-	-1150	-0-	124	1	3868	3	N	32	185	1			104
						35	9									
09	4890 #	4177	-0-	-713	-0-	120	1	4015	3	N	38					142
						42	9									
10	4743 #	4207	-0-	-536	-0-	124	1	4015	3	N	62					204
						68	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	186	-0-	186	1369	186	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	76	-0-	76	1445	76	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	79	-0-	79	1524	79	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1524				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1524				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1524				N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	290 1 41 9	6435 2	N	37			158
06	7500 X	6309	-0-	-1191	-0-	299 1 12 9	5998 2	N	11			169
07	7750 X	6006	-0-	-1744	-0-	310 1 9 9	5687 2	N	8			177
08	7750 X	4209	-0-	-3541	-0-	270 1 9 9	3930 2	N	8	165 1		20
09	7500 X	3220	-0-	-4280	-0-	250 1 6 9	2964 2	N	5			25
10	6758 X	4185	-0-	-2573	-0-	304 1 11 9	3870 2	N	10			35

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	72	1	167	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	79	1	177	2	N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	186	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1720	-0-	-1100	-0-	154	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1385	-0-	-1529	-0-	124	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	108	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1428	-0-	-702	-0-	136	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	163	1	1340	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	620	2	Y	4					23
							4	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					23
07	620	N	182	-0-	-438	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					23
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	14	1	185	2	Y	7					30
							8	9									
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	32	1	424	2	Y	1					31
							1	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	7					38
							8	9									

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-					66
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					66
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-					66
08	806	N	606	-0-	-200	-0-	42	1	564	2	N	-0-					66
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					66
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					66

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	649	1	6616	2	N	512	500	1			136
							563	9									
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	658	1	6684	2	N	596	580	1			152
							656	9									
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	669	1	6828	2	N	655	726	1			81
							721	9									
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	496	1	6167	2	N	551	554	1			78
							606	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	653	1	6214	2	N	670	663	1			85
							737	9									
*10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	776	1	6361	2	N	558	529	1			114
							614	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
10	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

05	930	N	886	-0-	-44	-0-	61	1	815	2	Y	9					58
							10	9									
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	56	1	745	2	Y	19					77
							21	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					77
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	61	1	809	2	Y	6					83
							7	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	Y	50	82	1			51
							55	9									
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	Y	28					79
							31	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

05	558	N	502	-0-	-56	-0-	35	1	466	2	Y	1					3
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y	1					4
							1	9									
07	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					4
08	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	2					4
							2	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11013	-0-	-1356	-0-	770	1	10233	2	Y	9					56
							10	9									
06	11970	X	9639	-0-	-2331	-0-	673	1	8947	2	Y	17					73
							19	9									
07	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	772	1	10258	2	Y	-0-					73
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	811	1	10772	2	Y	7					80
							8	9									
09	10650	X	10501	-0-	-149	-0-	735	1	9714	2	Y	47	78	1			49
							52	9									
10	11036	X	10292	-0-	-744	-0-	726	1	9537	2	Y	26					75
							29	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	284	1	3777	2	Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	269	1	3577	2	Y	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	305	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	315	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	313	1	4143	2	Y	-0-					-0-
*10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	316	1	4149	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

05	992	X	866	-0-	-126	-0-	60	1	799	2	Y	6					29
							7	9									
06	900	X	26	-0-	-874	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					29
07	775	N	43	-0-	-732	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					29
08	868	N	101	-0-	-767	-0-	6	1	83	2	Y	11					40
							12	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1					41
							1	9									
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	10					51
							11	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

05	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	130	1	1733	2	N	18					75
							20	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2936	2	N	-0-					75
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	267	1	3546	2	N	-0-					75
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	213	1	2833	2	N	24					99
							26	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	N	3					102
							3	9									
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	250	1	3323	2	N	25					127
							28	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	41	2	N	5					27
							6	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					27
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	N	-0-					27
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	9					36
							10	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					36
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	9					45
							10	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	2					9
							2	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	3					12
							3	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					12
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	28	2	Y	2					14
							2	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	5					13
							6	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	378	1	3850	2	N	18	18	1			5
							20	9									
06	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	363	1	3691	2	N	20	20	1			5
							22	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	399	1	4074	2	N	21	23	1			3
							23	9									
08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	260	1	3242	2	N	18	18	1			3
							20	9									
09	4110	X	3601	-0-	-509	-0-	340	1	3236	2	N	23	23	1			3
							25	9									
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	405	1	3320	2	N	18	17	1			4
							20	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
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	44	1	451	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	481	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	43	1	444	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	45	1	431	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	18	18	1			5
						20	9									
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1733	2	N	20	20	1			5
						22	9									
07	3100 N	3138	-0-	38	38	278	1	2837	2	N	21	23	1			3
						23	9									
08	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	176	1	2195	2	N	18	18	1			3
						20	9									
09	3000 N	3052	-0-	52	52	288	1	2739	2	N	23	23	1			3
						25	9									
*10	5045	3721	-0-	-1324	-0-	402	1	3299	2	N	18	17	1			4
						20	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

05	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*10	61 R	26	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

05	4557 #	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4320 #	4112	-0-	-208	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4402 #	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	4402 #	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4260 #	3795	-0-	-465	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4247 #	3344	-0-	-903	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

05	2046 N	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-					1
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					1
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					1
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					1
09	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1642	3			Y	-0-					1
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					2
06	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			Y	-0-					2
07	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348	3			Y	-0-					2
08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3352	3			Y	-0-					2
09	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	3195	3			Y	-0-					2
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					1
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					1
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					1
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			Y	-0-					1
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			Y	-0-					1
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					1
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					1
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			Y	-0-					1
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

05	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			Y	-0-					3
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					3
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			Y	-0-					3
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	4445	3			Y	-0-					3
09	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	3			Y	-0-					3
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

05	5115	X	4934	-0-	-181	-0-	4934	3			N	-0-					3
06	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	4783	3			N	-0-					3
07	5146	X	4952	-0-	-194	-0-	4952	3			N	-0-					3
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	4960	3			N	-0-					3
09	4950	X	4739	-0-	-211	-0-	4739	3			N	-0-					3
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					1
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			Y	-0-					1
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			Y	-0-					1
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	3			Y	-0-					1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					2
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1893	3			Y	-0-					2
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					2
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					2
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	3			Y	-0-					1
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					1
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					1
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					1
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			Y	-0-					1
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					193
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	40	1			153
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	361	3	14	9	N	13					166
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					170
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7					177
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					177

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	119	1	34	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	119	1	20	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	119	1	29	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					1
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					1
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					1
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					1
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
06	810	N	393	-0-	-417	-0-	393	3			N	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					1
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					1
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					1
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					1
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					1
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					1
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					1
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					1
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					1
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	764	3	69	9	Y	63					193
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	505	3	40	9	Y	36	1	8			228
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	793	3	65	9	Y	59	158	1	3	8	126
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	986	3	103	9	Y	94	2	8			218
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	918	3	61	9	Y	55	1	8			272
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					272

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	14	9	1			16
							818	3	15	9							
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	11	2	N	13	12	1			17
							1939	3	14	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1	2	N	9	12	1			14
							1595	3	10	9							
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	135	1	7	2	N	8	10	1			12
							1472	3	9	9							
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	N	8	9	1			11
							9	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					11

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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-
10	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

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-
10	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

05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	131	1	1660	3	N	7	4	1			8
							8	9									
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	137	1	2	2	N	5	6	1	1	8	6
							1592	3	6	9							
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	3	N	6	3	1	3	8	6
							7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	153	1	2	2	N	2	4	1			4
							1698	3	2	9							
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	159	1	1615	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					3

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
10	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	N	1	15	1	1	8	8
						2729	3	1	9							
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	220	1	21	2	N	2	2	8			8
						2602	3	2	9							
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	250	1	3	2	N	5	5	8			8
						2638	3	6	9							
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					8
						1757	3									
*09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	262	1	2548	3	N	-0-					8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	347	1	2550	2	N	-0-			-0-
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	353	1	2546	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	271	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	297	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	290	1	2428	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	254	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	265	1	1914	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	1829	-0-	-279	-0-	184	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1831	-0-	-359	-0-	195	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	153	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	149	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	131	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	114	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	122	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	7					7
							8	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	2	N	-0-					7
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-					7
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	47	1	393	2	N	-0-					7
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					7

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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	35					35
							39	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	271	1	1959	2	N	-0-					35
07	3100	N	3902	-0-	802	802	451	1	3451	2	N	-0-					35
08	3100	N	2451	-0-	-649	153	247	1	2204	2	N	-0-					35
09	2581	N	2428	-0-	-153	-0-	246	1	2060	2	N	111					146
							122	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					146

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	649	2	N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	61	1	545	2	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	61	1	511	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	362	1	2661	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3065	-0-	-1615	-0-	373	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3253	-0-	-839	-0-	376	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	444	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	447	1	3741	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	107	1	16	2	Y	-0-					49
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10	36	-0-	36	36	28	1	8	2	Y	-0-					49
08	63 N	27	-0-	-36	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					49
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					49
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	273	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	275	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	393	-0-	393	393	302	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	537	-0-	-393	-0-	180	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	134	1	355	2	Y	-0-					-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	168	1	326	2	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
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	95	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	255	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	200	-0-	200	200	154	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	352 N	152	-0-	-200	-0-	51	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	141	1	373	2	Y	-0-					-0-
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	436	1	849	2	Y	-0-					-0-

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
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	257	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	265	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	333	-0-	333	333	256	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	805 N	472	-0-	-333	-0-	158	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	90	1	239	2	Y	-0-					-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	119	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	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
*03	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	1329	3	11	9	Y	10					18
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2215	3	26	9	Y	24					42
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					42
*06	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			Y	-0-					42
*07	DLQ G-10	748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					42
08	DLQ G-10	1635	-0-	1635	2383	1635	3			Y	-0-					42
*09	2900 N	1333	-0-	-1567	816	1333	3			Y	-0-					42
*10	1671 N	855	-0-	-816	-0-	853	3	2	9	Y	2					44

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	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	3	20	9	Y	18					43
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					43
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					43
*07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					43
08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2259	1577	3			Y	-0-					43
*09	2900 N	1389	-0-	-1511	748	1389	3			Y	-0-					43
*10	1650 N	902	-0-	-748	-0-	901	3	1	9	Y	1					44

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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

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
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

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

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-
10	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

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-	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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017													

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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	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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					8

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
10	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

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
10	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

05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					8

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					8

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
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					8

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
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					7
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					8

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
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

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
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2					20
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1					21
07	4588	X	3462	-0-	-1126	-0-	3462	2			N	-0-					21
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3310	2	8	9	N	7					28
09	4440	X	3652	-0-	-788	-0-	3629	2	23	9	N	21					49
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3629	2	7	9	N	6					55

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
05	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1954	2	22	9	N	20					198
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1885	2	28	9	N	25					223
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1963	2	7	9	N	6	192	1			37
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	1885	2	22	9	N	20					57
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					77
10	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1932	2	28	9	N	25					102

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	N	2					11
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					11
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					13
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	684	2	2	9	N	2					15
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	669	2	2	9	N	2					17
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	N	4					21

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

05	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7681	2	14	9	N	13					128
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	2	24	9	N	22					150
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7861	2	2	9	N	2					152
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7890	2	8	9	N	7					159
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7237	2	69	9	N	63					222
*10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7803	2	157	9	N	143					365

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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	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-
10	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

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8053	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7740 X	7634	-0-	-106	-0-	7627	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	7998 X	7841	-0-	-157	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
08	8060 X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7800 X	7528	-0-	-272	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
10	8060 X	7628	-0-	-432	-0-	7628	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

05	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

05	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

05	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

05	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

05	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	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 #: 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
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1188	-0-	-517	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

05	4092	X	3185	-0-	-907	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3018	-0-	-792	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1380 N	1115	-0-	-265	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1581	-0-	-249	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

05	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

05	5921 X	5307	-0-	-614	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
06	5730 X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
07	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
08	5828 X	5051	-0-	-777	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	4724	-0-	-676	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5301 X	4725	-0-	-576	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1510	-0-	-598	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

05	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

05	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

05	5642	X	4799	-0-	-843	-0-	4797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5460	X	4454	-0-	-1006	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	2790	-0-	-2852	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	1816	-0-	-3826	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	2039	-0-	-3181	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	1835	-0-	-2970	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	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
05	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4173	-0-	-627	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3191	-0-	-1614	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2520	-0-	-2130	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

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

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2015	N	578	-0-	-1437	-0-	511	2	67	9	N	61				108
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1436	2	59	9	N	54				162
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1439	2	48	9	N	44	143	1		63
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	N	41				104
09	1500	N	839	-0-	-661	-0-	764	2	75	9	N	68				172
10	1488	N	651	-0-	-837	-0-	651	2			N	-0-	94	1		78

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-				81
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				81
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-				81
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				81
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				81
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-				-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	26	-0-	26	78	26	1			N	-0-					16
06	14B2 EXT	26	-0-	26	104	26	1			N	-0-					16
07	14B2 EXT	26	-0-	26	130	26	1			N	-0-					16
08	14B2 EXT	26	-0-	26	156	26	1			N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	53	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	748	-0-	-362	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1054 N	670	-0-	-384	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 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
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	577	-0-	-1193	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	427	-0-	-1309	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
10	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
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19398 02/06/2018

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718

COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-				229
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	534	3	178	9	N	162				391
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	488	3	80	9	N	73				464
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	635	3	48	9	N	44				508
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				508
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				508

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				17
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				17
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				17
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				17
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				58
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-				58
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-				58
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				58
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-				58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-
10	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

05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
10	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
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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					32
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					32
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					32
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					32
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					40
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					40
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					40
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					22
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					22
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					22
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					22
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					23
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					23
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					23
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					33
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					33
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					33
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					70
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					70
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					70
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

05	4030 #	3312	-0-	-718	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
06	3690 #	2882	-0-	-808	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
07	3441 #	2617	-0-	-824	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
08	3317 #	2401	-0-	-916	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
09	3210 #	2217	-0-	-993	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
10	3317 #	2001	-0-	-1316	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PENDENCIA (ESCONDIDO)          //CONT.//   70453 333   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  L-X EXPLORATION, INC.                     480402
    HALSELL RANCH -30-                WELL #:    1    RRCID -> 069794  COMPL. DATE 12/31/1976  TOTAL DEPTH  1568 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  L-X EXPLORATION, INC.                     480402
    HALSELL RANCH -26-                WELL #:    1    RRCID -> 069796  COMPL. DATE 12/05/1976  TOTAL DEPTH  1965 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PILONCILLO RANCH (OLMOS)                    71507 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: DIMMIT
  HARRISON INTERESTS, LTD.                  360320
    HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE   WELL #:         RRCID -> 071125  COMPL. DATE 09/27/1975  TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 -  5142
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              200
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              200
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              200
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              200
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              200
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              200
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PILOSA (SAN MIGUEL)                         71514 666   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: ZAVALA
  LONESOME DOVE OIL & GAS                   507487
    VAN CLEVE, W. M.                  WELL #:    2    RRCID -> 000384  COMPL. DATE 04/18/1960  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 2504 -  2524
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	3	Y	-0-					8
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	3	Y	11					19
							12	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	94	1	1758	3	Y	6					25
							7	9									
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	8	1	8			32
							9	9									
*09	3000	N	3415	-0-	415	415	146	1	3203	3	Y	60	4	8			88
							66	9									
*10	3100	N	9215	-0-	6115	6530	435	1	8703	3	Y	70					158
							77	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	225	1	4551	3	Y	18	141	1			50
							20	9									
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	220	1	4351	3	Y	13					63
							14	9									
*07	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	239	1	4485	3	Y	17					80
							19	9									
*08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	227	1	4337	3	Y	17					97
							19	9									
*09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	236	1	4489	3	Y	13					110
							14	9									
10	4991	X	3951	-0-	-1040	-0-	185	1	3742	3	Y	22					132
							24	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	234	1	4732	3	Y	8					42
							9	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	254	1	5013	3	Y	22					64
							24	9									
*07	4836	X	211	-0-	-4625	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	38	1			26
*08	4960	X	59	-0-	-4901	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					26
09	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	3			Y	-0-					26
10	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	57	1	1207	3	Y	7	14	1			19
							8	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

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	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

05	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	185	1	3742	3	Y	6					12
						7	9									
06	4140 X	2079	-0-	-2061	-0-	98	1	1968	3	Y	12					24
						13	9									
*07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	222	1	4153	3	Y	24					48
						26	9									
*08	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	166	1	3203	3	Y	14	31	1			31
						15	9									
09	3810 X	3537	-0-	-273	-0-	179	1	3341	3	Y	15					46
						17	9									
10	4402 X	2133	-0-	-2269	-0-	99	1	2012	3	Y	20					66
						22	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

05	4185 X	3661	-0-	-524	-0-	171	1	3461	3	Y	26					58
						29	9									
06	4050 X	3415	-0-	-635	-0-	164	1	3227	3	Y	22					80
						24	9									
*07	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	187	1	3499	3	Y	21					101
						23	9									
*08	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	168	1	3200	3	Y	14	65	1			50
						15	9									
09	3540 X	3213	-0-	-327	-0-	163	1	3036	3	Y	13					63
						14	9									
10	3813 X	2992	-0-	-821	-0-	140	1	2821	3	Y	28					91
						31	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

05	1364 X	969	-0-	-395	-0-	45	1	915	3	Y	8					54
						9	9									
06	1170 X	852	-0-	-318	-0-	41	1	803	3	Y	7					61
						8	9									
*07	1054 N	631	-0-	-423	-0-	32	1	597	3	Y	2					63
						2	9									
*08	961 N	800	-0-	-161	-0-	40	1	757	3	Y	3					66
						3	9									
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	6					72
						7	9									
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					72

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	129	1	2619	3	Y	22					58
						24	9									
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	129	1	2549	3	Y	23					81
						25	9									
*07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	3	Y	10					91
						11	9									
*08	2759 N	2758	-0-	-1	-0-	137	1	2609	3	Y	11					102
						12	9									
*09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	21					123
						23	9									
10	2976 N	2311	-0-	-665	-0-	108	1	2186	3	Y	15					138
						17	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

05	9331 X	8984	-0-	-347	-0-	421	1	8530	3	Y	30					95
						33	9									
06	8940 X	8553	-0-	-387	-0-	411	1	8102	3	Y	36					131
						40	9									
*07	9145 X	8967	-0-	-178	-0-	453	1	8489	3	Y	23	79	1			75
						25	9									
*08	9145 X	8364	-0-	-781	-0-	418	1	7922	3	Y	22					97
						24	9									
09	8790 X	8164	-0-	-626	-0-	408	1	7725	3	Y	28					125
						31	9									
10	9424 X	7951	-0-	-1473	-0-	372	1	7534	3	Y	41	70	1			96
						45	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

05	1922 N	444	-0-	-1478	-0-	426	2	18	9	N	16	45	1			88
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2945	2	51	9	N	46					134
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2360	2	67	9	N	61	139	1			56
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2205	2	46	9	N	42					98
*09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2406	2	70	9	N	64	115	1			47
*10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2402	2	65	9	N	59					106

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - P/A 09/04/18

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14549	2	222	9	N	202	138	1			243
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13329	2	243	9	N	221	179	1			285
07	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	14800	2	259	9	N	235	224	1			296
08	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	13973	2	212	9	N	193	350	1			139
*09	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	13964	2	238	9	N	216	62	1			293
*10	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	14018	2	244	9	N	222	189	1			326

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	605	1	5413	3	Y	28				95
							31	9								
06	5970	X	5513	-0-	-457	-0-	591	1	4889	3	Y	30	85	1		40
							33	9								
07	6169	X	6109	-0-	-60	-0-	673	1	5417	3	Y	17				57
							19	9								
08	6169	X	5517	-0-	-652	-0-	688	1	4809	3	Y	18				75
							20	9								
09	5850	X	5130	-0-	-720	-0-	551	1	4548	3	Y	28				103
							31	9								
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT				103

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	Y	27				112
							30	9								
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	615	3	Y	30	97	1		45
							33	9								
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	688	3	Y	18				63
							20	9								
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	619	3	Y	18				81
							20	9								
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	28				109
							31	9								
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				109

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
08	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	20	1		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/27/2018 - P/A 08/27/2018

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	7893	-0-	-570 B	2261	7829	2	64	9	N	58					90
06	8190	7713	-0-	-477 B	1784	7625	2	88	9	N	80					170
07	8649	8083	-0-	-566	1218	8022	2	61	9	N	55	176	1			49
08	8649	7431	-0-	-1218	-0-	7388	2	43	9	N	39					88
*09	8122 R	8122	-0-	-0-	-0-	8046	2	76	9	N	69					157
*10	8627 R	8627	-0-	-0-	-0-	8552	2	75	9	N	68	176	1			49

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
10	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

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-		-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-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	3100 N	3573	-0-	473	1370	3460 2	113 9	N	103	103 1		-0-
06	3000 N	3469	-0-	469	1839	3469 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2794	-0-	-306	1533	2794 2		N	-0-			-0-
08	2852	470	-0-	-2382	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09	2760	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			-0-
10	2852	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-	78 1		66
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			66
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			66
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
07	T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			58
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	1	1 8		58
10	T. A.	1409	-0-	1409	1410	64 1 3 9	1342 3	Y	3			61

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	3	N	-0-					53
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	16					69
							18	9									
*07	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	N	-0-					69
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	6	22	1			53
							7	9									
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					53
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	3	N	-0-					75
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	44	1	874	3	N	33					108
							36	9									
*07	992	N	827	-0-	-165	-0-	42	1	785	3	N	-0-					108
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	N	17	45	1			80
							19	9									
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	N	-0-					80
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	32	1	653	3	N	-0-					80

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	N	-0-					60
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	603	2	N	2					62
							2	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	2	N	-0-					62
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	N	2					64
							2	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	N	1					65
							1	9									
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	N	2					67
							2	9									

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
10	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

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
10	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

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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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

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

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

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

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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	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

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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-
10	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

05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-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
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	682	N	173	-0-	-509	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-				-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-				-0-
08	2697	N	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			N	-0-				-0-
09	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
10	2449	N	1972	-0-	-477	-0-	1972	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

05	310	N	118	-0-	-192	-0-	10	1	108	3	N	-0-				-0-
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*07	465	N	33	-0-	-432	-0-	4	1	28	3	N	1				1
							1	9								
*08	124	N	14	-0-	-110	-0-	12	3	2	9	N	2				3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1		1

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				44
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-				44
07	1240	N	543	-0-	-697	-0-	543	2			N	-0-				44
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-				44
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				44
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-				44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	342	2	66	9	N	60					162
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	381	2	86	9	N	78	171	1			69
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	161	2	33	9	N	30					99
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					134
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	214	2	33	9	N	30					164
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	N	40					204

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
10	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

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	651 N	196	-0-	-455	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	450 N	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	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

05	1023 N	295	-0-	-728	-0-	277	2	18	9	N	16	169	1			90
06	840 N	231	-0-	-609	-0-	211	2	20	9	N	18					108
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					108
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					108
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					108
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					108

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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
05	6014	43	-0-	-5971	-0-	2	1	40	3	N	1	95	1			19
						1	9									
06	5820	-0-	-0-	-5820	-0-					N	1					20
07	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					20
*08	6014	4651	-0-	-1363	-0-	486	1	4159	3	N	5					25
						6	9									
*09	4059 R	4059	-0-	-0-	-0-	283	1	3748	3	N	25					50
						28	9									
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

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

05	5940	2852	-0-	-3088	11508	2790	2	62	9	Y	56					71
06	5940	2800	-0-	-3140	8368	2708	2	92	9	Y	84					155
07	7762	2766	-0-	-4996	3372	2718	2	48	9	Y	44	136	1			63
08	5845 R	2473	-0-	-3372	-0-	2407	2	66	9	Y	60					123
09	2850 #	2659	-0-	-191	-0-	2576	2	83	9	Y	75					198
10	2883 #	2579	-0-	-304	-0-	2516	2	63	9	Y	57	185	1			70

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					25
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					8

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2600	N	586	-0-	-2014	623	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	1132	N	509	-0-	-623	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	571	-0-	-2029	1090	11	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	825	-0-	-1090	-0-	20	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	15	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	1136	-0-	-1464	3334	23	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1402	-0-	-1598	1736	34	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07	2970	N	1234	-0-	-1736	-0-	26	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	20	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	22	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	584	-0-	-2016	288	12	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1189	N	901	-0-	-288	-0-	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1009	N	2	-0-	-1007	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	246	-0-	-1579	-0-	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	267	-0-	-1503	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	641	-0-	-1959	1087	13	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	1761	N	674	-0-	-1087	-0-	16	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	13	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	484	-0-	-2116	129	10	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	536	-0-	-129	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	781	-0-	-1819	1716	16	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	2527	N	811	-0-	-1716	-0-	20	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	17	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-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
05	2600	N	644	-0-	-1956	1434	13	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	2238	N	804	-0-	-1434	-0-	20	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	13	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	374	-0-	-1566	-0-	7	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	758	-0-	-1842	1813	15	1	741	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2657	N	844	-0-	-1813	-0-	21	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	592	-0-	-248	-0-	12	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1775	N	274	-0-	-1501	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	215	-0-	-957	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		168	-0-	168	885	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	1054	N	169	-0-	-885	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

05	DLQ G-10	538	-0-	538	2953	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	2900 N	589	-0-	-2311	642	14	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	567	-0-	-642	-0-	12	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	11	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

05	DLQ G-10	671	-0-	671	4651	14	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	2600 N	1051	-0-	-1549	3102	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	945	-0-	-2155	947	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	1764 N	817	-0-	-947	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

05	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
*09	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

05	837 N	644	-0-	-193	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	725	2	N	-0-					-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	N	-0-					-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

05	682 N	567	-0-	-115	-0-	11	1	556	2	N	-0-					-0-
06	690 N	401	-0-	-289	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	N	-0-					-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

05	899 N	75	-0-	-824	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	664	-0-	-235	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

05	682	N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	5	1	269	2	N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

05	651	N	430	-0-	-221	-0-	8	1	422	2	N	-0-					-0-
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	10	1	470	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

05	775	N	521	-0-	-254	-0-	10	1	511	2	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

05	589	N	440	-0-	-149	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

05	992	N	644	-0-	-348	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	830	2	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	N	-0-					-0-
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	7	1	375	2	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	498	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					198
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					198
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					198
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-					198
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-					198
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	7	1	357	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	10	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	3	1	154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	17	1	830	2	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	26	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	973	-0-	-422	-0-	20	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	2	N	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	14	1	576	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	12	1	586	2	N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	21	1	842	2	N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	N	-0-					-0-
09	870	N	658	-0-	-212	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	8	1	409	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

05	558	N	326	-0-	-232	-0-	6	1	320	2	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	13	1	517	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

05	651	N	429	-0-	-222	-0-	8	1	421	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	13	1	537	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

05	186	N	142	-0-	-44	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

05	403	N	318	-0-	-85	-0-	6	1	312	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

05	1395	N	853	-0-	-542	-0-	17	1	836	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	31	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 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
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	14	1	685	2	N	-0-			-0-
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	19	1	781	2	N	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	N	-0-			-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	801	2	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	679	-0-	-220	-0-	14	1	665	2	N	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	24	1	967	2	N	-0-			-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	990	2	N	-0-			-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	20	1	958	2	N	-0-			-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	9	1	423	2	N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-			-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	7	1	368	2	N	-0-			-0-
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	6	1	323	2	N	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	15	1	750	2	N	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	21	1	828	2	N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	803	2	N	-0-			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-			-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	16	1	772	2	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	9	1	464	2	N	-0-			-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	12	1	487	2	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	N	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	16	1	771	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	7	1	356	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	2	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	625	2	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	8	1	419	2	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	12	1	489	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	8	1	420	2	N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	10	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	9	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	22	1	868	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	17	1	812	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	7	1	326	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	494	-0-	-715	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	14	1	658	2	N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	18	1	717	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	706	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	12	1	579	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	17	1	666	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	13	1	635	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	605	-0-	-77	-0-	12	1	593	2	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	11	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	10	1	497	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	11	1	521	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	5	1	275	2	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	13	1	639	2	N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	18	1	729	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	11	1	555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	15	1	595	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	461	-0-	-19	-0-	10	1	451	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	193	-0-	-17	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	12	1	603	2	N	4	4	8			188
							4	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	710	2	N	8	8	8			188
							9	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	1	1	8			188
							1	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	N	5	5	8			188
							6	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	701	2	N	19	19	8			188
							21	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
05	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1083	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					76
*12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					76
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					80
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					76
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					75
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					75
*05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					74
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	52	0			15
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	479	2	10	9	N	9					105
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					105
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					105
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					105
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					106
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	326	2	52	9	N	47					153
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	131	1			20
*07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					20
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					21
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					21
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					21

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-		-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-		-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-		-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420		-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	743	-0-	-187		-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-		-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70		-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744		-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	736	-0-	-101		-0-	733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	780	N	717	-0-	-63		-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-		-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744		-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720		-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1401	-0-	-242		-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184		-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-		-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395		-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	-0-	-0-	-1680		-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	981	-0-	-104		-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-		-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30		-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992		-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080		-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054		-0-					N	NO RPT					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	415	-0-	-298		-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-		-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-		-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690		-0-					N	4	4	8			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	465	-0-	-62		-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28		-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	589	N	466	-0-	-123		-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480		-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	14	1	544	2	N	-0-					-0-
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	137	1	2108	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	114	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	154	1	2162	3	Y	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	141	1	2041	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	134	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	113	1	1842	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	151	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	146	1	2087	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1983	-0-	-237	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	141	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	3	Y	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	193	1	2720	3	Y	-0-					-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	153	1	2210	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
05	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	252	1	3865	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	216	1	3525	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	266	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	250	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	243	1	3516	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
05	7781	X	6852	-0-	-929	-0-	419	1	6433	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6003	-0-	-1527	-0-	347	1	5656	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6699	-0-	-1082	-0-	445	1	6254	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7333	-0-	-138	-0-	478	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7074	-0-	-156	-0-	458	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "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
05	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	440	1	6758	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6114	-0-	-1116	-0-	353	1	5761	3	Y	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	467	1	6573	3	Y	-0-					-0-
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	486	1	6972	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6680	-0-	-280	-0-	432	1	6248	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	91	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	73	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	101	1	1414	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	97	1	1390	3	N	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

05	744	N	292	-0-	-452	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-
10	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

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

05	3100	N	3260	-0-	160	508	199	1	3061	3	Y	-0-					-0-
06	2963	N	2455	-0-	-508	-0-	142	1	2313	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	186	1	2616	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	197	1	2823	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	181	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2578	-0-	-119	-0-	855	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	801	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	800	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	748	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	489	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	2901	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	6745	-0-	-1415	-0-	2321	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6790	-0-	-1828	-0-	2218	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6704	-0-	-2038	-0-	2138	1	4566	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	5436	-0-	-3024	-0-	1410	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

05	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	1920	1	3867	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5634	-0-	-456	-0-	1939	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	1911	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6068	-0-	-70	-0-	1935	1	4133	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	1276	1	3645	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

05	7595	X	3807	-0-	-3788	-0-	1263	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5223	-0-	-2127	-0-	1798	1	3425	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5663	-0-	-1932	-0-	1850	1	3813	2	N	-0-					-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	2034	1	4343	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5220	-0-	-840	-0-	1354	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	788	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	774	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	854	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	705	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1767	-0-	-543	-0-	458	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	451	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	399	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	373	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	345	1	738	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	889	-0-	-281	-0-	231	1	658	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	757	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	669	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	700	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1811	-0-	-483	-0-	578	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	428	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	411	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	383	1	729	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	353	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	385	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	874	-0-	-356	-0-	227	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	793	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	740	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	743	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	779	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	514	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	1607	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4391	-0-	-949	-0-	1511	1	2880	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	1523	1	3138	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	1581	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4315	-0-	-1025	-0-	1119	1	3196	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
10	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

05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	752	1	6216	2	N	23			54
						25	9							
06	6060 X	3995	-0-	-2065	-0-	475	1	3503	2	N	15			69
						17	9							
07	6262 X	5743	-0-	-519	-0-	714	1	4996	2	N	30			99
						33	9							
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	824	1	6047	2	N	15			114
						17	9							
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	765	1	5742	2	N	15			129
						17	9							
*10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	833	1	5995	2	N	19			148
						21	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
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	94	1	2414	2	Y	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	124	1	3154	2	Y	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	74	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	479	1	3891	2	Y	-0-					-0-
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	433	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	390	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	311	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	402	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	489	1	1801	2	N	-0-					-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	35	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	148	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	149	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	104	1	2663	2	Y	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	118	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	456	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	323	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	150	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	47	1	1612	2	N	-0-					-0-
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

05	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

05	6200	X	3800	-0-	-2400	-0-	142	1	3658	2	Y	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	219	1	5545	2	Y	-0-					-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	129	1	5348	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	672	1	5454	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	657	1	4658	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

05	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	489	1	2395	2	N	-0-					1
06	3150	X	2382	-0-	-768	-0-	368	1	2014	2	N	-0-					1
07	3255	X	2607	-0-	-648	-0-	513	1	2094	2	N	-0-					1
08	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	598	1	2205	2	N	-0-					1
*09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	490	1	2169	2	N	-0-	1	7			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	301	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	95	1	3271	2	N	-0-					-0-
*09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	143	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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-
10	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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3796	-0-	-1660	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5310	X	4399	-0-	-911	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
*10	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

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
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1813	-0-	-884	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	2149	-0-	-889	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*10	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	3683	-0-	-1742	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	3796	-0-	-1454	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2961	-0-	-2433	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	2915	-0-	-1301	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3565	-0-	-515	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*10	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

05	310 N	125	-0-	-185	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
06	240 N	73	-0-	-167	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	651 N	530	-0-	-121	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
08	527 N	173	-0-	-354	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
09	570 N	161	-0-	-409	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
10	620 N	163	-0-	-457	-0-	11	1	152	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

05	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	55	1	1363	2	Y	2					5
						2	9									
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	9					14
						10	9									
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	189	1	1427	2	Y	26	36	1			4
						29	9									
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	153	1	1427	2	Y	4					8
						4	9									
09	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	113	1	1353	2	Y	-0-					8
10	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	22	1	1481	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

05	775 N	415	-0-	-360	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4009	-0-	909	909	469	1	3540	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2953	-0-	-147	762	286	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2682	-0-	-318	444	206	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*10	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	37	1	2459	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					4
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

05	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

05	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					2
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					2
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	12					14
						13	9									
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

05	341 N	39	-0-	-302	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					29
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					29
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	2	Y	-0-					29
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					29
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	6	17	1			18
						7	9									
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	17	17	1			18
						19	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

05	341 N	116	-0-	-225	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

05	248 N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					13
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					13
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					13
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					13
09	270 N	80	-0-	-190	-0-	6	1	71	2	Y	3	8	1			8
						3	9									
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	9	8	1			9
						10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	184	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	157	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	114	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	21	1	1399	2	N	-0-					-0-

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
05	930	N	712	-0-	-218	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					6
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					6
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-					6
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					6
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					6
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	10	1	640	2	Y	-0-					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
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	115	2	Y	2					2
							2	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					2
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	2	1	145	2	Y	1					1
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	48	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	11	1	773	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	64	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	165	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	126	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 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
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					31
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	34	59	1			6
							37	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	82	69	1			19
							90	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	62	69	1			12
							68	9									
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	2	47	9	Y	43	48	1			7

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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	18	1	387	2	Y	6					6
							7	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	2	Y	-0-					6
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	38	1	355	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	3					3
							3	9									

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
05	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	84	1	2078	2	Y	-0-					63
06	2310	X	1130	-0-	-1180	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-					63
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	Y	-0-					63
08	2170	N	842	-0-	-1328	-0-	78	1	730	2	Y	31	94	1			-0-
							34	9									
09	1140	N	609	-0-	-531	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-

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
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	-0-					22
06	3000	N	3274	-0-	274	274	143	1	3131	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3092	-0-	-8	266	362	1	2730	2	Y	-0-					22
08	3100	N	2845	-0-	-255	11	276	1	2569	2	Y	-0-					22
09	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	178	1	2135	2	Y	-0-					22
10	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	36	1	2390	2	Y	-0-					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 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
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					8
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					8
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	Y	-0-					8
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	58	1	543	2	Y	-0-					8
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-					8
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	101	1	2507	2	Y	27	46	1			-0-
							30	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	12					12
							13	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	256	1	1932	2	Y	-0-					12
08	2635	N	2009	-0-	-626	-0-	195	1	1814	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	134	1	1612	2	Y	5					17
							6	9									
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	28	1	1897	2	Y	29	23	1			23
							32	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	30	1	752	2	Y	-0-					13
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					13
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					13
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					13
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					13
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	Y	-0-					13

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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
06	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	79	1	1732	2	Y	4					4
							4	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	223	1	1683	2	Y	-0-					4
08	2387	N	1925	-0-	-462	-0-	187	1	1738	2	Y	-0-					4
09	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	123	1	1481	2	Y	2					6
							2	9									
10	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	23	1	1518	2	Y	10	8	1			8
							11	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					1
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					1
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	2	Y	-0-					10
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-					10
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1449	2	Y	-0-					10
08	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	103	1	955	2	Y	-0-					10
09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					10
10	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	16	1	1056	2	Y	-0-					10

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					15
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					15
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-					15
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-					15
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					15
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					15

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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	-0-					7
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					7
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	120	1	907	2	Y	-0-					7
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	85	1	788	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
09	930	N	786	-0-	-144	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	12	1	794	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	7					11
							8	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	44					55
							48	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	30	80	1			5
							33	9									
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	13	1	119	2	Y	51	45	1			11
							56	9									
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	12	1	146	2	Y	3					14
							3	9									
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	39	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	135	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	16	1	1089	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	44	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	16	1	1108	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2050	2	Y	8					14
							9	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	55					69
							61	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	223	1	1685	2	Y	36	100	1			5
							40	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	182	1	1698	2	Y	66	57	1			14
							73	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	158	1	1901	2	Y	4					18
							4	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	28	1	1851	2	Y	-0-					18

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
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	1					1
							1	9									
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	53	1	1167	2	Y	2					3
							2	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2
09	1230	N	612	-0-	-618	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					2
10	1240	N	737	-0-	-503	-0-	11	1	726	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1248	2	Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					1
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	Y	-0-					1
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	Y	-0-					1
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	2	Y	2					3
							2	9									
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	15	1	997	2	Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	Y	7	8	1			1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	923	-0-	-627	-0-	35	1	874	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					2
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	128	1	965	2	Y	-0-					2
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	2	Y	-0-					2
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	38	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	86	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	500	-0-	-554	-0-	7	1	493	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	5					9
							6	9									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	232	2	Y	38					47
							42	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	26	69	1			4
							29	9									
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	11	2	Y	45	39	1			10
							50	9									
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	2	1	19	2	Y	2					12
							2	9									
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					12

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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-					8
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	45	1	982	2	Y	-0-					8
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	Y	-0-					8
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	100	1	930	2	Y	-0-					8
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					8
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	2	Y	-0-					3
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					3
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					3
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	80	1	744	2	Y	-0-					3
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					3
10	1116	N	535	-0-	-581	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	141	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	19	1	1244	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	2	Y	-0-					4
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140	1	1059	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	105	1	977	2	Y	-0-					2
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	73	1	881	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	15	1	983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

05	713	N	490	-0-	-223	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	383	-0-	-337	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	290	-0-	-268	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

05	527	N	460	-0-	-67	-0-	18	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	13	1	904	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1531	2	Y	-0-					21
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	24	41	1			4
							26	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	56	47	1			13
							62	9									
08	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-					13
09	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	81	1	975	2	Y	42	47	1			8
							46	9									
10	1333	N	871	-0-	-462	-0-	12	1	826	2	Y	30	33	1			5
							33	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					27
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					27
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					27
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	943	2	Y	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	Y	4					4
							4	9									

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	89	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

05	3100	N	2721	-0-	-379	218	105	1	2616	2	Y	-0-					2
06	1561	X	1343	-0-	-218	-0-	59	1	1284	2	Y	-0-					2
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	2	Y	-0-					2
08	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					2
09	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	135	1	1620	2	Y	6					8
							7	9									
10	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	34	1	2309	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1034	2	Y	-0-					8
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	Y	-0-					8
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	147	1	1113	2	Y	-0-					8
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-					8
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-					8
10	1271	N	667	-0-	-604	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	57	2	Y	3					3
							3	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					3
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1					4
							1	9									
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	908	2	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					1
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	101	1	765	2	Y	-0-					1
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					1
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	60	1	722	2	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	12	1	795	2	Y	-0-					2

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	40	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	N	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	107	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	N	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					21
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					21
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					21
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					21
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	149	2	Y	5	13	1			13
							6	9									
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	70	2	Y	12	12	1			13
							13	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	164	160	1			32
							180	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					32
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	283	1	2136	2	Y	-0-					32
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	238	1	2213	2	Y	-0-					32
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	129	145	1			16
							142	9									
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1579	2	Y	164	165	1			15
							180	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	2	Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	1					2
							1	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					1
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	2	Y	-0-					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

05	1147	N	749	-0-	-398	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	56	-0-	-1024	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	Y	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	108	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	46	1	429	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	44	1	526	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	227	-0-	-703	-0-	3	1	224	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	29	1	708	2	Y	-0-			13
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-			13
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	Y	-0-			13
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	70	1	647	2	Y	-0-			13
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	-0-			13
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	818	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	-0-			1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-			1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	-0-			1
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	51	1	477	2	Y	-0-			1
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-			1
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	8	1	542	2	Y	-0-			1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	29	1	645	2	Y	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	151	-0-	-996	-0-	15	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	116	-0-	-544	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	4	1	296	2	Y	-0-			-0-

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
05	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	97	1	2416	2	Y	-0-			2
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	108	1	2349	2	Y	-0-			2
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	296	1	2236	2	Y	-0-			2
08	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	235	1	2191	2	Y	-0-			2
09	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	162	1	1941	2	Y	2			4
							2	9							
10	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	30	1	1990	2	Y	-0-			4

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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	Y	-0-			27
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-			27
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	-0-			27
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	Y	-0-			27
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	Y	-0-			27
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	2	Y	-0-			27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	Y	109	157	1			-0-
							120	9									
06	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	96	1	2087	2	Y	13					13
							14	9									
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	337	1	2541	2	Y	17					30
							19	9									
08	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	236	1	2202	2	Y	4					34
							4	9									
09	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					34
10	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	34	1	2314	2	Y	16					50
							18	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	66	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	82	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	15	1	981	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	200	1	1509	2	Y	-0-					-0-
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1749	-0-	-321	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					52
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					52
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					52
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-					52
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-					52
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	262	-0-	-482	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					10
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	238	2	Y	10					20
							11	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					20
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					20
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					20
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					20

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

05	713	N	441	-0-	-272	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	175	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1097	2	Y	-0-					33
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	-0-					33
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	-0-					33
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	2	Y	15	48	1			-0-
							17	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	11	1	735	2	Y	4					4
							4	9									

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					1
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					1
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	85	1	643	2	Y	-0-					1
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					1
09	660	N	127	-0-	-533	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					1
10	682	N	346	-0-	-336	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	Y	-0-					33
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-					33
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	153	1	1158	2	Y	-0-					33
08	1612	N	879	-0-	-733	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					33
09	1380	N	727	-0-	-653	-0-	55	1	665	2	Y	6	19	1			20
							7	9									
10	1302	N	761	-0-	-541	-0-	11	1	728	2	Y	20	19	1			21
							22	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	684	-0-	-463	-0-	66	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	62	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1452	2	Y	47	52	1			19
							52	9									
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	58	1	1268	2	Y	-0-					19
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	162	1	1224	2	Y	-0-					19
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					19
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	97	1	1161	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	18	1	1203	2	Y	93	93	1			-0-
							102	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					20
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	27	1	588	2	Y	23	39	1			4
							25	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	Y	53	45	1			12
							58	9									
08	806	N	682	-0-	-124	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					12
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	500	2	Y	41	45	1			8
							45	9									
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	7	1	477	2	Y	28	32	1			4
							31	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	874	-0-	-118	-0-	13	1	861	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	211	-0-	-223	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	594	-0-	-366	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	346	-0-	-584	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	276	-0-	-684	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	3					9
							3	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					9
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					9
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	5	1			4
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	2	26	9	Y	24	24	1			4

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

05	837	N	821	-0-	-16	-0-	32	1	789	2	Y	-0-					11
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					11
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	87	1	660	2	Y	-0-					11
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					11
09	780	N	603	-0-	-177	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					11
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

05	248	N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					5
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					5
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					5
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					5
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	4					9
							4	9									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					9

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

05	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	34	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	95	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	353	-0-	-427	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	11	1	729	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	2	Y	-0-					57
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					57
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	Y	-0-					57
08	1612	N	952	-0-	-660	-0-	92	1	860	2	Y	-0-	53	1			4
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	139	1	1672	2	Y	-0-					4
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	Y	4					8
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	4					9
							4	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					9
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					9
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

05	868	N	540	-0-	-328	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					4
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					4
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	Y	-0-					4
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					4
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	54	1	645	2	Y	-0-					4
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	10	1	677	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

05	2325	X	2032	-0-	-293	-0-	62	1	1970	2	Y	-0-					16
06	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	27	1	1965	2	Y	29	33	1			12
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	2	Y	-0-					12
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	29	1	1693	2	Y	-0-					12
10	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	46	1	2680	2	Y	21					24
							23	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2612	2	Y	-0-					24
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	Y	29	45	1			8
							32	9									
08	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	314	1	2412	2	Y	28	21	1			15
							31	9									
09	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	321	1	2182	2	Y	16					31
							18	9									
10	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	84	1	2566	2	Y	22					53
							24	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	256	-0-	-494	-0-	11	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
08	837	N	604	-0-	-233	-0-	59	1	545	2	Y	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					1
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	150	1	3718	2	Y	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	127	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	381	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	303	1	2818	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	209	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	39	1	2637	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

05	620	N	512	-0-	-108	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					16
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	7	1	482	2	Y	29	33	1			12
							32	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	2	Y	-0-					12
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	-0-					12
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					12
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					12

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	136	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	17					20
							19	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					20
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	24	38	1			6
							26	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	25	18	1			13
							28	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	13					26
							14	9									
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	244	2	Y	18					44
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	2	1	95	2	Y	17					56
							19	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	45	88	1			13
							50	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	11					24
							12	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					24
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					24
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					24

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
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					2
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	860	2	Y	2					4
							2	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	-0-					4
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	864	2	Y	3					7
							3	9									
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	14	1	833	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	8	1	824	2	Y	4					4
							4	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	609	-0-	-531	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	407	-0-	-585	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					12
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					12
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	Y	-0-					12
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					12
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	2	Y	-0-					12
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	12	1	819	2	Y	-0-					12

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	Y	-0-					48
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	12	1	857	2	Y	88	99	1			37
							97	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-					37
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	18	1	916	2	Y	-0-					37
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	14	1	802	2	Y	-0-					37
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	8	1	841	2	Y	-0-					37

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					2
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					2
08	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					2
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	2					4
							2	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					4

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
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	27	1	862	2	Y	-0-					1
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	Y	-0-					4
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	15	1	774	2	Y	4					8
							4	9									
09	1020	N	700	-0-	-320	-0-	12	1	687	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	4					4
							4	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	424	-0-	-568	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					2
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	11	1	804	2	Y	2					4
							2	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	766	2	Y	-0-					4
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	6					10
							7	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	4					5
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	65	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	158	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	120	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	110	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-					-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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	286	1	2163	2	Y	-0-					1
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	210	1	1954	2	Y	-0-					1
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					1
10	2449	N	1128	-0-	-1321	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	99	-0-	-211	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

05	1953 N	1538	-0-	-415	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1943	2	Y	-0-					-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	232	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	207	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	158	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	26	1	1762	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	Y	21					24
						23	9									
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					24
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	550	2	Y	29	45	1			8
						32	9									
08	620 N	296	-0-	-324	-0-	30	1	235	2	Y	28	21	1			15
						31	9									
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	42	1	288	2	Y	16					31
						18	9									
10	589 N	432	-0-	-157	-0-	13	1	395	2	Y	22					53
						24	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 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
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	35	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	34	2	Y	3					7
							3	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					7
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	40	1	984	2	Y	10					21
							11	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	31					52
							34	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	164	1	1238	2	Y	102	138	1			16
							112	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	Y	14					30
							15	9									
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					30
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	16	1	1062	2	Y	-0-					30

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	773	2	Y	-0-					1
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	2	Y	-0-					1
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	6	1	324	2	Y	1					2
							1	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	2	1	237	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					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
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	67	1	1669	2	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	Y	8					8
							9	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	183	1	1385	2	Y	-0-					8
08	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	114	1	1062	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	121	1	1453	2	Y	3					11
							3	9									
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	22	1	1480	2	Y	21	16	1			16
							23	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	171	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	138	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	93	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	18	1	1232	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	4	1	40	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	165	-0-	-285	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	601	-0-	-236	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	358	-0-	-452	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	768	3	Y	40					52
							44	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	11	44	1	1	8	18
							12	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	Y	10					28
							11	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	504	3	Y	11	27	1	1	8	11
							12	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	48	1	450	3	Y	8					19
							9	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	444	-0-	444	858	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	1243	X	385	-0-	-858	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	18					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1	1	8	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	396	3	19	9	N	17					22
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	3	30	9	N	27	35	1			14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	3	26	9	N	24					38
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	701	3	54	9	N	49	34	1			53
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	3	14	9	N	13	56	1			10
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					10

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	415	-0-	-335	-0-	70	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

05	434	N	384	-0-	-50	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					1
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					1
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

05	1426	N	256	-0-	-1170	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	137	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	1116	N	440	-0-	-676	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

05	620	N	431	-0-	-189	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	191	-0-	-379	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

05	651	N	313	-0-	-338	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

05	775	N	702	-0-	-73	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					1
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1
*09	3000	N	3804	-0-	804	804	852	1	2952	3	N	-0-	1	7			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	184					N	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	58	1	199	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

05	1116	N	394	-0-	-722	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					17
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	11					28
							12	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	957	3	Y	36					64
							40	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	Y	-0-					64
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	48	1	495	3	Y	-0-	2	1			62
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					2
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					2
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2
*09	480	N	423	-0-	-57	-0-	94	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

05	961	N	324	-0-	-637	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	755	3	Y	8					8
							9	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

05	558	N	392	-0-	-166	-0-	39	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	144	1	500	3	Y	6					6
							7	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					1
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	-0-					1
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	742	3	Y	-0-					1
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					1
*09	900	N	41	-0-	-859	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					14
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					14
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					14
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					14
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	88	3	97	9	Y	88					102
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					102

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	5					8
							6	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	Y	1					5
							1	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	44	1	420	3	Y	1					4
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	61	-0-	61	72	14	1	47	3	Y	-0-					41
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					41

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					9
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2	1	8			12
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					12
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	3	Y	-0-					12
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					1
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					1
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	106	1	366	3	Y	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	22	1	2	8	17
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	3	31	9	Y	28					45
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					45
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					45
09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					45
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					9
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					9
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	Y	3	3	8			9
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					9
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	83	1	290	3	Y	-0-					9
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1					1
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	412	-0-	-248	-0-	92	1	317	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	484	3	8	9	Y	7					14
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6					20
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	444	3	14	9	Y	13	1	8			32
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32
*09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-	32	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 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
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					13
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					13
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					13
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	249	1	864	3	Y	-0-					13
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-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	1					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			Y	-0-					17
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					17
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					17
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					17
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	111	1	387	3	Y	-0-					17
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	3			Y	-0-					6
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					7
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					7
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					7
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	202	1	700	3	Y	-0-					7
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	8			9
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					9
*09	3000	N	3477	-0-	477	477	778	1	2699	3	Y	-0-					9
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	384					Y	NO RPT					9

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	124	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			23
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	3	32	9	N	29	9	8			43
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	N	3	3	8			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	51	3	24	9	Y	22					22
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					22
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					22
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					22
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	281	1	972	3	Y	-0-					22
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11					11
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					11
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					11
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					11
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	128	1	442	3	Y	-0-					11
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			Y	-0-					3
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	Y	1					4
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					4
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					4
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	333	1	1155	3	Y	-0-					4
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					18
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					18
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					18
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					18
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	36	-0-	36	43	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	659	1	2283	3	Y	8					8
							9	9									
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	401	3	4	9	Y	4	27	1			40
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13					53
07	DLQ G-10		433	-0-	433	433	386	3	47	9	Y	43	53	1			43
08	DLQ G-10		124	-0-	124	557	96	3	28	9	Y	25					68
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	12	38	1			42
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					42

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
05	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	3			Y	-0-					3
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					3
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					3
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	-0-					3
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					3
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	60	N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	378	-0-	-800	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	171	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	481	-0-	-659	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	58	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			Y	-0-					23
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					23
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					23
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					23
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					23
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	3			Y	-0-					9
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					9
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					9
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					9
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					9
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

05	558 N	292	-0-	-266	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	220	-0-	-200	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

05	837 N	567	-0-	-270	-0-	48	1	515	3	N	4					18
						4	9									
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	N	8					26
						9	9									
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	9	32	1	1	8	2
						10	9									
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-					2
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-					2
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

05	837 N	565	-0-	-272	-0-	565	3			Y	-0-					7
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	-0-					7
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	Y	-0-					7
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					7
09	600 N	489	-0-	-111	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					7
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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-
10	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

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
05	775 N	179	-0-	-596	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
10	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

05	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	50	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	58	1	463	3	Y	54	31	1	1	8	47
							59	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	93	122	1			18
							102	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	29	32	1	1	8	14
							32	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	Y	27	27	1	1	8	13
							30	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	50	1	476	3	Y	37					50
							41	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					50

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
10	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 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	123	1	426	3	Y	2					2
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	246	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1567	3	87	9	N	79	88	1	1	8	18
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1509	3	79	9	N	72	67	1	1	8	22
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1411	3	73	9	N	66	44	1	1	8	43
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	N	54	77	1			20
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1420	3	75	9	N	68	56	1	1	8	31
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					31

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
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	884	1	9534	3	Y	126	148	1	1	8	61
							139	9									
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	731	1	9216	3	Y	100	99	1	2	8	60
							110	9									
07	10509	X	10194	-0-	-315	-0-	981	1	9108	3	Y	95	132	1	1	8	22
							105	9									
08	10819	X	10005	-0-	-814	-0-	923	1	8987	3	Y	86	80	1	1	8	27
							95	9									
09	10470	X	9160	-0-	-1310	-0-	923	1	8140	3	Y	88	35	1	1	8	79
							97	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	642	3	51	9	Y	46					57
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					57
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					57
*09	360	N	216	-0-	-144	-0-	36	1	180	3	Y	-0-	57	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - P/A 09/20/18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	834	1	9000	3	Y	98	90	1			41
							108	9									
06	10200	X	9463	-0-	-737	-0-	690	1	8699	3	Y	67	64	1			44
							74	9									
07	10385	X	7463	-0-	-2922	-0-	721	1	6695	3	Y	43	70	1			17
							47	9									
08	10354	X	9392	-0-	-962	-0-	869	1	8459	3	Y	58	52	1			23
							64	9									
09	9690	X	8286	-0-	-1404	-0-	837	1	7376	3	Y	66	25	1			64
							73	9									
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	581	1	6260	3	Y	162	135	1			50
							178	9									
06	6690	X	6287	-0-	-403	-0-	452	1	5700	3	Y	123	111	1			62
							135	9									
07	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	608	1	5639	3	Y	122	162	1			22
							134	9									
08	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	563	1	5473	3	Y	115	107	1			30
							127	9									
09	6780	X	5747	-0-	-1033	-0-	574	1	5057	3	Y	105	43	1			92
							116	9									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	160	1	3933	2	N	293	235	1			80
							322	9									
06	4410	X	4146	-0-	-264	-0-	141	1	3836	2	N	154	179	1			55
							169	9									
*07	4557	X	2574	-0-	-1983	-0-	142	1	2164	2	N	244					299
							268	9									
*08	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	196	1	3163	2	N	159	182	1			276
							175	9									
09	4260	X	2696	-0-	-1564	-0-	114	1	2408	2	N	158					434
							174	9									
*10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	199	1	4248	2	N	260	377	1			317
							286	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21					74
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	374	2	6	9	Y	5					79
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	196	2	55	9	Y	50					129
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15					144
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					148
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					150

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	Y	2					23
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	Y	2					25
							2	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	340	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	1					26
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	Y	1					27
							1	9									
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	Y	-0-					27

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	1					18
							1	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	2	N	1					19
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	52	42	1			29
							57	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	2	N	1					30
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					30
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	2	N	-0-					30

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	Y	6					52
							7	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	2					54
							2	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	Y	6					60
							7	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	2					62
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					62
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	1					63
							1	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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	381	2	Y	40	116	1			8
							44	9									
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	189	1	319	2	Y	2					10
							2	9									
07	744	N	527	-0-	-217	-0-	220	1	306	2	Y	1					11
							1	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	395	1	667	2	Y	9					20
							10	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	139	1	594	3	Y	1					21
							1	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	Y	2					23
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	6	1	54	2	Y	4					39
							4	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	2					41
							2	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	4					45
							4	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	1					46
							1	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					46
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	1					47
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	3					27
							3	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	1					28
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	3					31
							3	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	1					32
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					32
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					33
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	392	1	484	2	Y	52	129	1			9
							57	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	269	1	454	2	Y	2					11
							2	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	375	1	522	2	Y	3					14
							3	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	404	1	683	2	Y	9					23
							10	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	577	3	Y	2					25
							2	9									
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	204	1	649	3	Y	2					27
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	132	1	885	2	N	5					47
							6	9									
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	97	1	578	2	N	4					51
							4	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	57	1	865	2	N	51	60	1			42
							56	9									
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	60	1	741	2	N	3					45
							3	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	103	1	773	2	N	1					46
							1	9									
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	119	1	809	2	N	1					47
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					6
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	613	2	2	9	Y	2					8
07	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1					9
08	651	N	200	-0-	-451	-0-	198	2	2	9	Y	2					11
09	630	N	139	-0-	-491	-0-	138	2	1	9	Y	1					12
10	403	N	149	-0-	-254	-0-	148	2	1	9	Y	1					13

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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	326	1	403	2	Y	43	111	1			8
							47	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	217	1	366	2	Y	1					9
							1	9									
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	188	1	263	2	Y	2					11
							2	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	299	1	506	2	Y	7					18
							8	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	124	1	531	3	Y	-0-					18
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	86	1	367	3	Y	2					20
							2	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12					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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155	1			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

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

05	124 N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					262
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	100	2	17	9	N	15	170	1			107
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					122
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					142
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17					159
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30	185	1			4

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
*10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310 N	84	-0-	-226	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					1
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	239	1	1070	3	Y	-0-					1
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					1
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	367	1	834	3	Y	-0-					1
*09	930 N	523	-0-	-407	-0-	83	1	440	3	Y	-0-					1
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	116	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	295	-0-	-455	-0-	66	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	357	-0-	-170	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	29					29
							32	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					29
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1	8			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	19					19
							21	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	1					20
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	1	14	1			7
							1	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					7
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	6					6
							7	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					6
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	5	1			1
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	3			Y	-0-					1
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	Y	19					20
							21	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					20
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	230	3	Y	1					21
							1	9									
09	510	N	122	-0-	-388	-0-	16	1	105	3	Y	1					22
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	186	1	2494	3	Y	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	208	1	2727	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	183	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2250	-0-	-570	-0-	216	1	2034	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 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
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-
10	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
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	17					18
							19	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	1					19
							1	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	116	1	1839	3	Y	-0-					9
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	Y	36					53
							40	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	964	3	Y	10	43	1			20
							11	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	870	3	Y	-0-					20
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1043	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
09	870	N	230	-0-	-640	-0-	17	1	162	3	Y	46					55
							51	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	101	1	773	3	Y	-0-					1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					1
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-					1
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					1
*09	870	N	354	-0-	-516	-0-	80	1	274	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	162	1	1240	3	Y	-0-					1
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	197	1	1057	3	Y	-0-					1
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	152	1	1281	3	Y	-0-					1
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	255	1	1218	3	Y	-0-					1
*09	1260	N	548	-0-	-712	-0-	123	1	425	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

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

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 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
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	81	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	110	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	78	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	123	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	138	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	121	1	933	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	193	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	176	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	676	-0-	-554	-0-	152	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	54	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

05	1178	N	788	-0-	-390	-0-	91	1	696	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	183	1	984	3	N	-0-				-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	N	-0-				-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	3	N	-0-				-0-
09	1170	N	702	-0-	-468	-0-	158	1	544	3	N	-0-				-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	111	1	1241	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	3	N	-0-					27
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	N	-0-					27
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					27
09	1230	N	431	-0-	-799	-0-	151	1	280	3	N	-0-					27
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	201	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	55	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

05	403	N	315	-0-	-88	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					28
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4					32
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	237	1	352	3	Y	5					37
							6	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	10	29	1			18
							11	9									
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	41	1	116	3	Y	-0-					18
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					18

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		943	-0-	943	1025	205	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1750	-0-	1750	2775	95	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1869	-0-	1869	4644	301	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*09	6266	X	1622	-0-	-4644	-0-	173	1	1442	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	410	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	4					4
							4	9									
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	23	1	189	3	Y	3					7
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	3	N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

05	806	N	692	-0-	-114	-0-	80	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	92	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	96	-0-	-504	-0-	22	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	217	1	1668	3	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	253	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	163	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	258	1	1232	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	250	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	543	3	Y	60	41	1			30
						66	9									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	240	1	419	3	Y	35	41	1			24
						39	9									
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	40	55	1			9
						44	9									
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	39					48
						43	9									
09	690 N	286	-0-	-404	-0-	27	1	230	3	Y	26	1	8			73
						29	9									
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					73

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

05	341 N	285	-0-	-56	-0-	46	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	59	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	2					2
						2	9									
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	3	1	25	3	Y	1					3
						1	9									
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

05	186 N	161	-0-	-25	-0-	26	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	72	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	109	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	192	1	919	3	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					1
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	105	1	926	3	N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	133	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	118	1	874	3	N	-0-					-0-
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	96	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	75	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	82	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	547	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	186	N	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	217 N	181	-0-	-36	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1894	3	14	9	N	13					13
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	181	1	1015	3	N	-0-					13
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	3	N	-0-					13
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	269	1	966	3	N	2					15
						2	9									
09	1200 N	834	-0-	-366	-0-	109	1	725	3	N	-0-					15
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					15

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	2					2
						2	9									
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	45	1	8			44
							50	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-	43	1			1
*09	570	N	151	-0-	-419	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

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	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	18					18
							20	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-	17	1			1
*09	180	N	69	-0-	-111	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	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

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	283	1	1449	3	Y	54	37	1			24
							59	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	789	1	1379	3	Y	32	37	1			19
							35	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	237	1	1828	3	Y	36	49	1			6
							40	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1596	3	Y	35					41
							39	9									
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	3	Y	23					64
							25	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	3	Y	-0-					62
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	877	3	Y	1					63
							1	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					63
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	3	Y	-0-					63
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	744	3	Y	-0-					63
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					63

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-	47	1	2675	3	Y	89	38	1			76
							98	9									
06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	51	1	3032	3	Y	72	56	1			92
							79	9									
07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	62	1	3063	3	Y	39	41	1			90
							43	9									
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	65	1	2877	3	Y	51	102	1			39
							56	9									
09	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	46	1	2710	3	Y	55	25	1			69
							61	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	6975	X	5209	-0-	-1766	-0-	88	1	5048	3	Y	66	28	1	1	8	62
							73	9									
06	5940	X	3519	-0-	-2421	-0-	58	1	3411	3	Y	45	38	1	1	8	68
							50	9									
07	5859	X	4196	-0-	-1663	-0-	83	1	4081	3	Y	29	28	1	1	8	68
							32	9									
08	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	108	1	4803	3	Y	63	89	1			42
							69	9									
09	5040	X	3332	-0-	-1708	-0-	54	1	3223	3	Y	50	22	1	1	8	69
							55	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	306	1	1567	3	N	145	187	1	2	8	84
							160	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	646	1	1128	3	N	108	78	1	1	8	113
							119	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	204	1	1575	3	N	104	151	1	1	8	65
							114	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	N	119	93	1			91
							131	9									
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	180	1	1523	3	N	126	81	1	1	8	135
							139	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					135

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1686	3	N	85	78	1	2	8	82
							94	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	137	1	1603	3	N	84	44	1	2	8	120
							92	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	1630	3	N	73	108	1	1	8	84
							80	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1642	3	N	61	109	1	1	8	35
							67	9									
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	99	1	1572	3	N	59	1	8			93
							65	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					93

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					15
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					15
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					8
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					10
							2	9									
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					10
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					10
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					47
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1					48
							1	9									
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					48
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					48
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	5					53
							6	9									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					53

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					202
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					202
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					202
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	40	2	N	2					204
							2	9									
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-					204
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					204

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3587	-0-	-43	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	210	1	1197	2	N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

05	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	197	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4487	-0-	-883	-0-	170	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	195	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4747	-0-	-523	-0-	186	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	56	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	53	1	4514	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

05	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	204	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	202	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	214	1	5450	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	221	1	5429	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	184	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	185	1	4962	2	N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-			-0-
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-			-0-
08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-			-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-			-0-
*10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

05	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3820	3			N	-0-			-0-
06	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	3769	3			N	-0-			-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	3			N	-0-			-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
09	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2186	1	358	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2056	1	340	3	N	-0-			-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2239	1	366	3	N	-0-			-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2236	1	371	3	N	-0-			-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2117	1	354	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2148	1	366	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1993	1	327	3	N	-0-			-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1876	1	311	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1999	1	326	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1941	1	322	3	N	-0-			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1842	1	308	3	N	-0-			-0-
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1861	1	317	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-			-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-			-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

05	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

05	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7279	-0-	-316	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7258	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

05	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

05	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3856	1	631	3	N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3786	1	626	3	N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3820	1	623	3	N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3735	1	620	3	N	-0-					-0-
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3642	1	609	3	N	-0-					-0-
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3733	1	635	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

05	13113	X	13037	-0-	-76	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	12506	-0-	-390	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12692	-0-	-359	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
*09	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
*10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

05	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3949	-0-	-311	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1053	1	172	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	986	1	163	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1060	1	173	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1058	1	175	3	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1004	1	168	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1001	1	170	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4967	-0-	-433	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5011	-0-	-179	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5178	-0-	-123	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

05	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

05	6882	X	6012	-0-	-870	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6466	-0-	-194	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6035	-0-	-847	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5822	-0-	-564	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5618	-0-	-862	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5650	-0-	-1046	-0-	5650	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

05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	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
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	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
05	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4751	-0-	-829	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4340	-0-	1240	1240	4340	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3473	-0-	373	1613	3473	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2566	-0-	-434	1179	2566	2			N	-0-					-0-
*10	3987	X	2808	-0-	-1179	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 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
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	4238	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
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

05	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7688	-0-	-412	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7931	-0-	-439	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7945	-0-	-270	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	7710	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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1778	1296	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	7874	X	7621	-0-	-253	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7241	-0-	-571	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6708	-0-	-918	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	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
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

05	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4334	-0-	-76	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4318	-0-	-152	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
10	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

05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	401	1	5083	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	4892	-0-	-268	-0-	379	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5047	-0-	-285	-0-	363	1	4684	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	4737	-0-	-595	-0-	335	1	4402	2	N	-0-			-0-
09	5160 X	4399	-0-	-761	-0-	297	1	4102	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

05	217 N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	N	-0-			-0-
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

05	434 N	413	-0-	-21	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	32	1	385	2	N	-0-			-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

05	8525 X	7849	-0-	-676	-0-	574	1	7275	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	7028	-0-	-1222	-0-	544	1	6484	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7155	-0-	-1370	-0-	515	1	6640	2	N	-0-			-0-
08	8184 X	7702	-0-	-482	-0-	545	1	7157	2	N	-0-			-0-
09	7590 X	7156	-0-	-434	-0-	484	1	6672	2	N	-0-			-0-
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	93	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	97	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	103	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	95	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	92	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	182	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1255	-0-	-1385	-0-	97	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	236	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	191	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1481	-0-	-627	-0-	108	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	121	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
05	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	219	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2457	-0-	-1053	-0-	190	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3060	-0-	-1652	-0-	220	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	236	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3509	-0-	-1051	-0-	237	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	94	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	85	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
07	961	N	503	-0-	-458	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	515	-0-	-508	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	132	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	145	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	683	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	88	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	86	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	90	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	175	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	178	1	2332	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	146	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	89	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	219	1	2778	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2166	-0-	-864	-0-	168	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	175	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	199	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2589	-0-	-321	-0-	175	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	554	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7742	-0-	-298	-0-	599	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	529	1	6826	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7425	-0-	-883	-0-	525	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6648	-0-	-1092	-0-	449	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	172	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	179	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	188	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	203	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	173	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	210	N	37	-0-	-173	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	799	-0-	-224	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-					-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	55	1	708	2	N	-0-					-0-
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750	N	557	-0-	-193	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	349	2	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	136	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	109	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	84	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	67	1	855	2	N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	63	1	815	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	111	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	916	-0-	-417	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	986	-0-	-454	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	204	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	218	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	222	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	255	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	206	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2008	-0-	-572	-0-	155	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	175	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	177	1	2330	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2533	-0-	-197	-0-	171	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	93	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	80	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	71	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
10	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

05	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	235	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	247	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3220	-0-	-748	-0-	232	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	192	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3166	-0-	-254	-0-	214	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	129	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	133	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	149	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	138	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	184	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	2	N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	158	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	146	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

05	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 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
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	38	1	478	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	114	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	121	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	106	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	99	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	320	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	329	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	350	1	4506	2	N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	340	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	515	-0-	-508	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	46	1	543	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	N	-0-					-0-
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	45	1	534	2	N	-0-					-0-
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	47	1	601	2	N	-0-					-0-
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	49	1	641	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	59	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	1078	-0-	-1340	-0-	2	1	1075	2	Y	1	21	1	-0-
						1	9							
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	500	1	1566	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2043	-0-	2043	4109	520	1	1523	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	511	-0-	511	4620	160	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1866	-0-	1866	6486	560	1	690	2	Y	-0-			-0-
						616	4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	3	1	2232	3	Y	1	61	1	-0-
						1	9							
06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	420	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1961	-0-	1961	1961	520	1	1441	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3866	520	1	1385	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	452	-0-	452	4318	160	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	6194	560	1	697	2	Y	-0-			-0-
						619	4							

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
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1	1	2479	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	460	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014	480	1	2534	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	4481	540	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	435	-0-	435	4916	160	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1502	-0-	1502	6418	560	1	446	2	Y	-0-					-0-
						496	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

05	11656 X	3087	-0-	-8569	-0-	19	1	3067	3	Y	1	15	1			-0-
						1	9									
06	11280 X	3119	-0-	-8161	-0-	460	1	2659	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4916	-0-	4916	4916	580	1	4336	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4886	-0-	4886	9802	540	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	10765	160	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3694	-0-	3694	14459	560	1	1915	2	Y	-0-					-0-
						1219	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

05	513	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	120	1	700	3	N	2	6	1			-0-
						2	9									
06	3000 N	3231	-0-	231	231	400	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	1693 N	1462	-0-	-231	-0-	380	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	837 N	582	-0-	-255	-0-	240	1	342	2	N	-0-					-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

05	17639 X	4700	-0-	-12939	-0-	20	1	4680	3	N	-0-	57	1			-0-
06	17070 X	8378	-0-	-8692	-0-	500	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	17639 X	10989	-0-	-6650	-0-	580	1	10409	2	N	-0-					-0-
08	14229 X	12980	-0-	-1249	-0-	540	1	12440	2	N	-0-					-0-
09	11280 X	3863	-0-	-7417	-0-	160	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	10974 X	3233	-0-	-7741	-0-	560	1	1606	2	N	-0-					-0-
						1067	4									

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

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	5	1			17
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17

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
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	21	1			4
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	45	1	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10	46	-0-	46	92	45	1	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10	46	-0-	46	138	45	1	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10	47	-0-	47	185	45	1	2	9	Y	2					10

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1	15	1			3
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					5
08	DLQ G-10	11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10	11	-0-	11	44	10	1	1	9	Y	1					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	191	-0-	-0-	-0-	180	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	466	-0-	-1214	-0-	33	1	433	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	585	-0-	-562	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	64	1	844	2	N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-			-0-
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-			-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

05	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	3			N	-0-			-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
10	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	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
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1587	-0-	-583	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2184	-0-	-513	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

05	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4082	-0-	-388	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			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
05	2635	X	104	-0-	-2531	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	605	-0-	-1945	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4701	-0-	-189	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3918	-0-	-972	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

05	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2617	-0-	-653	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2442	-0-	-906	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
*10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	24707 X	21421	-0-	-3286	-0-	21421	3			N	-0-					-0-
06	22950 X	19337	-0-	-3613	-0-	19337	3			N	-0-					-0-
07	23715 X	17325	-0-	-6390	-0-	17325	3			N	-0-					-0-
08	23250 X	22764	-0-	-486	-0-	22764	3			N	-0-					-0-
09	22110 X	21353	-0-	-757	-0-	21353	3			N	-0-					-0-
10	21421 X	20829	-0-	-592	-0-	20829	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

05	12586 X	11553	-0-	-1033	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
06	12180 X	10156	-0-	-2024	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	12307 X	8051	-0-	-4256	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
08	11842 X	10655	-0-	-1187	-0-	10655	3			N	-0-					-0-
09	11460 X	10888	-0-	-572	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
10	11563 X	5504	-0-	-6059	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

05	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	2694	-0-	-778	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	2195	-0-	-655	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
06	3900 X	3389	-0-	-511	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	4123 X	1224	-0-	-2899	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	3990 X	2893	-0-	-1097	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	4123 X	3272	-0-	-851	-0-	3272	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
05	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2651	-0-	-1534	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2677	-0-	-2183	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

05	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3799	-0-	-731	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

05	10509	X	9432	-0-	-1077	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	8010	-0-	-2160	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	7283	-0-	-2637	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	7588	-0-	-1836	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7079	-0-	-2041	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8208	-0-	-1216	-0-	8208	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	3			N	-0-					-0-
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-					-0-
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
*10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

05	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

05	4092	X	2244	-0-	-1848	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2397	-0-	-1563	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1675	-0-	-2417	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	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
05	5115 X	5067	-0-	-48	-0-	5067	3	N	-0-			-0-
06	4890 X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3	N	-0-			-0-
07	5053 X	3789	-0-	-1264	-0-	3789	3	N	-0-			-0-
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3	N	-0-			-0-
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	-0-			-0-
10	5053 X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3	N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

05	6355 X	6251	-0-	-104	-0-	6251	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	4951	-0-	-1199	-0-	4951	3	N	-0-			-0-
07	6355 X	4061	-0-	-2294	-0-	4061	3	N	-0-			-0-
08	6355 X	6310	-0-	-45	-0-	6310	3	N	-0-			-0-
09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3	N	-0-			-0-
*10	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	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

05	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
06	2580 X	1843	-0-	-737	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	1678	-0-	-864	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
08	2542 X	1734	-0-	-808	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

05	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	3987	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3349	-0-	-581	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
07	4030 X	3044	-0-	-986	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3	N	-0-			-0-
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	3712	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

05	2666 X	2517	-0-	-149	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
06	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
07	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
*10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	1450	-0-	-2120	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	2375	-0-	-1097	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	2619	-0-	-1401	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	4154 X	2629	-0-	-1525	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	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

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	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

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	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

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	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

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
10	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

05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	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
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
10	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

05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	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
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
10	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

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-
10	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
10	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
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

05	527	N	233	-0-	-294	-0-	25	1	208	2	N	-0-		-0-
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	30	1	224	2	N	-0-		-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-		-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-		-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-		-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) //CONT.// 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	430	-0-	-345	-0-	46	1	384	2	N	-0-			-0-
06	510 N	383	-0-	-127	-0-	46	1	337	2	N	-0-			-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	2	N	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	2	N	-0-			-0-
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	33	1	244	2	N	-0-			-0-
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) //CONT.// 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. //CONT.// 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-