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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	1155	-0-	1155	1155	73	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	856	-0-	856	2011	119	1	737	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2594	115	1	468	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	344	-0-	344	2938	119	1	225	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	3283	119	1	226	3	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	5727	-0-	5727	5727	89	1	5312	3	Y	296	242	0			80
						326	9									
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	5727					Y	132	156	0			56
08	SWR 10	4833	-0-	4833	10560	96	1	4604	3	Y	121	127	0			50
						133	9									

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	281	1	1096	2	Y	4	12	1				11
							4	9										
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	223	1	836	2	Y	15	9	1				17
							17	9										
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	163	1	697	2	Y	14	18	1				13
							15	9										
06	1350	N	31	-0-	-1319	-0-	7	1	24	2	Y	-0-						13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						15
08	868	N	21	-0-	-847	-0-	4	1	17	2	Y	-0-						15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	398	1	1551	2	Y	130	170	1			71
							143	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	358	1	1339	2	Y	92	92	1			71
							101	9									
05	3100	N	4586	-0-	1486	1486	833	1	3567	2	Y	169	157	1			83
							186	9									
06	3000	N	2989	-0-	-11	1475	595	1	2203	2	Y	174	167	1			90
							191	9									
07	2623	N	1148	-0-	-1475	-0-	237	1	909	2	Y	2	77	1			15
							2	9									
08	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	227	1	856	2	Y	63	41	1			37
							69	9									

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

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	284	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	242	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	253	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	66	1	250	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

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

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	400	1	1559	2	Y	32	17	1			30
							35	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	Y	24	36	1			18
							26	9									
05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	285	1	1219	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	319	1	1180	2	Y	57	50	1			18
							63	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	280	1	1071	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	286	1	1081	2	Y	61	34	1			51
							67	9									

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

03	992	N	704	-0-	-288	-0-	141	1	550	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	177	1	661	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	144	1	615	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	158	1	584	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	597	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	158	1	597	2	Y	11	7	1			11
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	97	1	378	2	Y	2	15	1			12
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	90	1	337	2	Y	21	11	1			22
							23	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	81	1	348	2	Y	60	48	1			34
							66	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	369	2	Y	3	14	1			23
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	12	27	1			8
							13	9									
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	424	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

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

03	1085	N	876	-0-	-209	-0-	174	1	680	2	Y	20	10	1			17
							22	9									
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	184	1	687	2	Y	22	26	1			13
							24	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	221	1	817	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	184	1	704	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	191	1	722	2	Y	31	20	1			31
							34	9									

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

03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4375	3	163	9	N	148	181	1	3	8	240
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4255	3	68	9	N	62	4	8			298
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4578	3	120	9	N	109					407
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4280	3	135	9	N	123	6	8			524
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4544	3	125	9	N	114	28	0	177	1	426
													7	8			
08	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	4451	3	149	9	N	135	3	0	171	1	379
													8	8			

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

03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	5614	3	612	4	N	237	1	0	357	1	176
							261	9					4	8			
04	6480	X	5993	-0-	-487	-0-	5587	3	156	4	N	227	10	0	178	1	215
							250	9									
05	6696	X	6204	-0-	-492	-0-	5877	3	94	4	N	212	8	0	180	1	239
							233	9									
06	6480	X	5733	-0-	-747	-0-	5405	3	72	4	N	233	7	0	180	1	284
							256	9					1	8			
07	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	5560	3	58	4	N	198	21	0	191	1	265
							218	9					5	8			
08	6479	X	5551	-0-	-928	-0-	5308	3	43	4	N	182	2	0	177	1	262
							200	9					6	8			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4587	-0-	-2512	-0-	4479	3	108	9	N	98	1	0			423
04	6300	X	4410	-0-	-1890	-0-	4255	3	155	9	N	141	11	0	344	1	206
													3	8			
05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	5032	3	171	9	N	155	10	0			351
06	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10	0	331	1	190
													5	8			
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4754	3	229	9	N	208	31	0	7	8	360
08	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	4686	3	134	9	N	122	3	0	194	1	279
													6	8			

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

03	15531	X	4426	-0-	-11105	-0-	4412	3	14	9	N	13	1	0	4	8	348
04	15030	X	3788	-0-	-11242	-0-	3780	3	8	9	N	7	4	0	3	8	348
05	8866	X	4177	-0-	-4689	-0-	4143	3	34	9	N	31	3	0			376
06	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42	0			334
07	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	3984	3	39	9	N	35	11	0	12	8	346
08	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4212	3	29	9	N	26	1	0	17	8	354

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

03	42470	X	33880	-0-	-8590	-0-	438	1	32215	3	Y	1002	976	1	5	8	154
							125	4	1102	9							
04	41100	X	30998	-0-	-10102	-0-	375	1	29598	3	Y	874	916	1	3	8	109
							64	4	961	9							
05	39897	X	30291	-0-	-9606	-0-	371	1	28893	3	Y	877	792	1	14	8	180
							62	4	965	9							
06	35610	X	28066	-0-	-7544	-0-	363	1	26656	3	Y	904	904	1	18	8	162
							53	4	994	9							
07	34813	X	26657	-0-	-8156	-0-	378	1	25325	3	Y	814	713	1	8	8	255
							59	4	895	9							
08	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					255

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

03	13950	X	11409	-0-	-2541	-0-	142	1	10402	3	Y	707	689	1	4	8	193
							87	4	778	9							
04	13500	X	10535	-0-	-2965	-0-	123	1	9672	3	Y	632	739	1	3	8	83
							45	4	695	9							
05	13299	X	9856	-0-	-3443	-0-	116	1	8989	3	Y	642	580	1	10	8	135
							45	4	706	9							
06	11790	X	9519	-0-	-2271	-0-	116	1	8553	3	Y	756	755	1	15	8	121
							18	4	832	9							
07	11997	X	9868	-0-	-2129	-0-	136	1	9127	3	Y	531	466	1	5	8	181
							21	4	584	9							
08	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					181

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

03	32240	X	24620	-0-	-7620	-0-	318	1	23344	3	Y	783	763	1	4	8	156
							97	4	861	9							
04	30540	X	21778	-0-	-8762	-0-	263	1	20783	3	Y	624	653	1	3	8	124
							46	4	686	9							
05	29853	X	22215	-0-	-7638	-0-	271	1	21124	3	Y	700	632	1	11	8	181
							50	4	770	9							
06	26850	X	20300	-0-	-6550	-0-	263	1	19297	3	Y	638	638	1	13	8	168
							38	4	702	9							
07	26102	X	19434	-0-	-6668	-0-	276	1	18503	3	Y	556	487	1	5	8	232
							43	4	612	9							
08	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					232

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
03	29760	X	22384	-0-	-7376	-0-	292	1	21455	3	Y	520	507	1	3	8	86
							65	4	572	9							
04	27870	X	20513	-0-	-7357	-0-	249	1	19656	3	Y	518	542	1	2	8	60
							38	4	570	9							
05	27218	X	20269	-0-	-6949	-0-	250	1	19433	3	Y	501	453	1	8	8	100
							35	4	551	9							
06	24420	X	19784	-0-	-4636	-0-	258	1	18953	3	Y	486	485	1	9	8	92
							38	4	535	9							
07	23777	X	19581	-0-	-4196	-0-	280	1	18767	3	Y	445	390	1	4	8	143
							44	4	490	9							
08	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					143

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

03	27900	X	17934	-0-	-9966	-0-	234	1	17180	3	Y	425	414	1	2	8	81
							52	4	468	9							
04	24300	X	16360	-0-	-7940	-0-	200	1	15792	3	Y	314	329	1	1	8	65
							23	4	345	9							
05	22940	X	16495	-0-	-6445	-0-	204	1	15905	3	Y	329	298	1	5	8	91
							24	4	362	9							
06	20280	X	14997	-0-	-5283	-0-	196	1	14428	3	Y	313	313	1	6	8	85
							29	4	344	9							
07	19871	X	14663	-0-	-5208	-0-	210	1	14097	3	Y	294	258	1	3	8	118
							33	4	323	9							
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					118

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

*10	83917	X	59683	-0-	-24234	-0-	705	1	58391	3	Y	416	556	1	4	8	68
							129	4	458	9							
11	81210	X	54674	-0-	-26536	-0-	333	1	53282	3	Y	882	876	1			74
							89	4	970	9							
12	68603	X	52106	-0-	-16497	-0-	582	1	50537	3	Y	830	795	1	14	8	95
							74	4	913	9							
01	59210	X	51149	-0-	-8061	-0-	624	1	49638	3	Y	770	790	1	15	8	60
							40	4	847	9							
02	53480	X	43750	-0-	-9730	-0-	499	1	42568	3	Y	596	618	1	4	8	34
							27	4	656	9							
03	59210	X	45873	-0-	-13337	-0-	606	1	44578	3	Y	562	547	1	3	8	46
							71	4	618	9							
04	55140	X	42304	-0-	-12836	-0-	522	1	41189	3	Y	505	530	1	2	8	19
							37	4	556	9							
05	52390	X	42131	-0-	-10259	-0-	528	1	41070	3	Y	455	411	1	7	8	56
							32	4	501	9							
06	49560	X	38480	-0-	-11080	-0-	510	1	37397	3	Y	454	454	1	9	8	47
							74	4	499	9							
07	48422	X	36917	-0-	-11505	-0-	534	1	35802	3	Y	453	397	1	4	8	99
							83	4	498	9							
08	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					99

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
03	18383	X	11448	-0-	-6935	-0-	774	1	8967	3	N	1090	1125	1			254
							508	4	1199	9							
04	16590	X	10326	-0-	-6264	-0-	838	1	8151	3	N	906	721	1			439
							340	4	997	9							
05	13981	X	9499	-0-	-4482	-0-	582	1	7552	3	N	850	1107	1			182
							430	4	935	9							
06	12480	X	5407	-0-	-7073	-0-	266	1	4076	3	N	832	545	1			469
							150	4	915	9							
07	12896	X	8422	-0-	-4474	-0-	530	1	7225	3	N	415	561	1	3	8	320
							210	4	457	9							
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					320

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
03	138221	X	138221	-0-	-0-	-0-	132760	3	553	4	Y	4462	4348	1	23	8	162
							4908	9									
04	125102	X	125102	-0-	-0-	-0-	120554	3	283	4	Y	3877	3985	1	15	8	39
							4265	9									
05	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	107208	3	264	4	Y	3720	3360	1	59	8	340
							4092	9									
06	106715	X	106715	-0-	-0-	-0-	102851	3	198	4	Y	3333	3332	1	66	8	275
							3666	9									
*07	107655	X	107655	-0-	-0-	-0-	103817	3	237	4	Y	3274	2869	1	31	8	649
							3601	9									
08	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT					649

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		849	-0-	849	849	755	3	94	9	Y	85					85
04	DELQ PR		906	-0-	906	1755	817	3	89	9	Y	81	2	1			164
05	2572	X	817	-0-	-1755	-0-	726	3	91	9	Y	83					247
06	750	X	742	-0-	-8	-0-	672	3	70	9	Y	64	148	1			163
07	775	X	758	-0-	-17	-0-	685	3	73	9	Y	66					229
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					229

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1949	-0-	-1492	-0-	189	1	1717	3	Y	37	28	1			13
							2	4	41	9							
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1824	3	Y	63	55	1			16
							2	4	69	9							
06	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	105	1	987	3	Y	25	33	1			8
							1	4	28	9							
07	1953	X	1921	-0-	-32	-0-	175	1	1703	3	Y	38	36	1			10
							1	4	42	9							
08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	81	1	795	3	Y	13	18	1			5
							1	4	14	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	713	X	389	-0-	-324	-0-	38	1	339	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	42	1	393	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	620	X	325	-0-	-295	-0-	29	1	279	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	34	1	321	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	341	N	210	-0-	-131	-0-	20	1	180	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	207	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

03	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	76	1	690	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	73	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	141	1	1378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	138	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1519	X	814	-0-	-705	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	349	-0-	-178	-0-	33	1	304	3	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							
04	510	X	261	-0-	-249	-0-	24	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	527	X	380	-0-	-147	-0-	35	1	333	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	27	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	25	1	245	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	293	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	N	9					11
							10	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	9	12	1			8
							10	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	7	13	1			2
							8	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	83	1	2198	3	N	24					26
							26	9									
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	3	N	17	23	1			20
							19	9									
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	82	1	1999	3	N	10					30
							11	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	67	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	2	1	49	3	Y	2					5
							2	9									
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					3
							1	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	107	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	11	10	1			15
							12	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	5					20
							6	9									
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	27	1	703	3	Y	3					23
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	14	14	1			23
							15	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	6	18	1			11
							7	9									
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	9					20
							10	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1023	X	536	-0-	-487	-0-	54	1	479	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	47	1	443	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1023	X	687	-0-	-336	-0-	63	1	613	3	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
06	720	X	552	-0-	-168	-0-	52	1	492	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	47	1	460	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	45	1	438	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	914	-0-	-605	-0-	87	1	794	3	Y	29	32	1			10
							1	4	32	9							
04	1470	X	750	-0-	-720	-0-	70	1	654	3	Y	23	26	1			7
							1	4	25	9							
05	1333	X	924	-0-	-409	-0-	82	1	801	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1485	3	Y	41	37	1			13
							2	4	45	9							
07	1333	X	4	-0-	-1329	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	14	1	397	3	Y	2					6
							2	9									
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					6
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	709	-0-	-1461	-0-	67	1	614	3	Y	24	22	1			8
							2	4	26	9							
04	2100	X	832	-0-	-1268	-0-	77	1	722	3	Y	29	28	1			9
							1	4	32	9							
05	2170	X	900	-0-	-1270	-0-	80	1	782	3	Y	34	34	1			9
							1	4	37	9							
06	1380	X	739	-0-	-641	-0-	68	1	644	3	Y	24	25	1			8
							1	4	26	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	922	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	64	1	623	3	Y	15	18	1			6
							1	4	17	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	78					100
							86	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	14	1	396	3	Y	69	100	1			69
							76	9									
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	8	1	203	3	Y	49	103	1			15
							54	9									
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	6	1	157	3	Y	55					70
							61	9									
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	3	1	81	3	Y	16	62	1			24
							18	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	3	1	73	3	Y	28					52
							31	9									

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

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	283	-0-	-317	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	58	-0-	-562	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

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

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	149	-0-	-451	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	421	-0-	-1377	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	18	1	532	3	Y	7					18
							8	9									
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	11	1	280	3	Y	2					20
							2	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1077	3	Y	12	12	1			20
							13	9									
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	19	1	477	3	Y	6	16	1			10
							7	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	5					15
							6	9									

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

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	146	3	Y	2					6
							2	9									
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					4
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					4
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	3	1	80	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									

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
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	13	16	1			19
							14	9									
04	480	N	225	-0-	-255	-0-	7	1	208	3	Y	9					28
							10	9									
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	8	1	207	3	Y	1					29
							1	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	16	1	413	3	Y	12	18	1			23
							13	9									
07	775	X	378	-0-	-397	-0-	14	1	354	3	Y	9	19	1			13
							10	9									
08	775	X	261	-0-	-514	-0-	10	1	244	3	Y	6					19
							7	9									

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
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	14	1	425	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	207	3	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	1					3
							1	9									

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

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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	368	-0-	-202	-0-	12	1	355	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	230	-0-	-390	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					3
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	2	1			1
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	1					2
							1	9									

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

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	61	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	52	1	1159	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	54	1	1136	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	55	1	1128	3	Y	-0-					1
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	40	1	795	3	Y	-0-					1

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

03	651	N	509	-0-	-142	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-

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

03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	3	Y	19	17	1			25
							21	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	690	3	Y	10					35
							11	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	27	1	472	3	Y	2					37
							2	9									
06	1320	N	805	-0-	-515	-0-	50	1	740	3	Y	14	23	1			28
							15	9									
07	1364	X	798	-0-	-566	-0-	50	1	734	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	324	3	Y	7					26
							8	9									

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

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
03	279 X	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	270 X	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	248 X	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	240 X	87	-0-	-153	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	1					2
						1	9									
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					1
						1	9									

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

03	310 N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-

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

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	9	1	258	3	Y	1					3
						1	9									
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					3
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	341 X	304	-0-	-37	-0-	12	1	291	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	341 X	201	-0-	-140	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	413	-0-	-300	-0-	39	1	344	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	17	1	161	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	Y	26	22	1			8
							1	4	29	9							
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	Y	34	33	1			9
							37	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	29	26	1			12
							1	4	32	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	5	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					2
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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
03	1891	X	721	-0-	-1170	-0-	23	1	697	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1830	X	425	-0-	-1405	-0-	14	1	410	3	Y	1					3
							1	9									
05	1643	X	539	-0-	-1104	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					3
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	1					3
							1	9									

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

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
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	56	1	507	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	23	22	1			7
							2	4	25	9							
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	47	1	461	3	Y	23	24	1			6
							1	4	25	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	21	20	1			7
							1	4	23	9							
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	63	1	612	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	15	14	1			6
							1	4	17	9							

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
03	775	X	643	-0-	-132	-0-	62	1	556	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
04	690	X	456	-0-	-234	-0-	43	1	399	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
05	713	X	585	-0-	-128	-0-	52	1	510	3	Y	20	19	1			5
							1	4	22	9							
06	630	X	566	-0-	-64	-0-	52	1	496	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	45	1	443	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

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
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	91	1	831	3	Y	6	13	1			2
							1	4	7	9							
04	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	99	1	924	3	Y	26	20	1			8
							1	4	29	9							
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1161	3	Y	49	45	1			12
							1	4	54	9							
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	158	1	1488	3	Y	47	44	1			15
							2	4	52	9							
07	1085	N	795	-0-	-290	-0-	72	1	697	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	86	1	846	3	Y	22	20	1			9
							1	4	24	9							

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
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	34	1	315	3	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	268	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					4
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	47	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1

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

03	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	74	1	674	3	Y	23	26	1			8
							2	4	25	9							
04	1890	X	1049	-0-	-841	-0-	98	1	917	3	Y	30	29	1			9
							1	4	33	9							
05	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	101	1	979	3	Y	40	39	1			10
							1	4	44	9							
06	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	102	1	956	3	Y	27	28	1			9
							1	4	30	9							
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	103	1	1000	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
*08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	23	22	1			9
							1	4	25	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	1488	X	557	-0-	-931	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1410	X	1033	-0-	-377	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1457	X	663	-0-	-794	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1054	X	573	-0-	-481	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	583	-0-	-471	-0-	54	1	528	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	2139	X	1051	-0-	-1088	-0-	102	1	925	3	Y	21	22	1			7
							1	4	23	9							
04	2070	X	841	-0-	-1229	-0-	79	1	740	3	Y	19	20	1			6
							1	4	21	9							
05	2139	X	1107	-0-	-1032	-0-	100	1	976	3	Y	27	26	1			7
							1	4	30	9							
06	1200	X	967	-0-	-233	-0-	90	1	853	3	Y	21	21	1			7
							1	4	23	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1420	3	Y	28	27	1			8
							1	4	31	9							
*08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	3	Y	19	19	1			8
							2	4	21	9							

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
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-

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
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	2	1			1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	2					3
							2	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			1
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	3					4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	107	1	972	3	Y	76	71	1			26
							1	4	84	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	Y	73	77	1			22
							1	4	80	9							
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	82	1	801	3	Y	82	84	1			20
							1	4	90	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	Y	72	69	1			23
							1	4	79	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	3	Y	72	75	1			20
							1	4	79	9							
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	Y	60	56	1			24
							2	4	66	9							

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

03	558	N	218	-0-	-340	-0-	21	1	191	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	20	1	190	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	15	1	149	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	132	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	69	1	624	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
04	1050	X	631	-0-	-419	-0-	60	1	559	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
05	1054	X	825	-0-	-229	-0-	74	1	727	3	Y	21	19	1			5
							1	4	23	9							
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	70	1	664	3	Y	13	14	1			4
							1	4	14	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	839	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	61	1	601	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							

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

03	403	N	196	-0-	-207	-0-	19	1	174	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	101	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	12	1	119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	10	1	250	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	9	1	244	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	10	1	247	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	8	1	193	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	8	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	368	-0-	-376	-0-	36	1	317	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	570	X	429	-0-	-141	-0-	40	1	372	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	37	1	361	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
06	450	X	422	-0-	-28	-0-	39	1	366	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	342	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	775	X	424	-0-	-351	-0-	43	1 9	380	3	Y	1	1	1			-0-
04	750	X	401	-0-	-349	-0-	39	1 9	361	3	Y	1	1	1			-0-
05	775	X	365	-0-	-410	-0-	34	1 9	330	3	Y	1	1	1			-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	53	1 9	493	3	Y	1	1	1			-0-
07	496	X	415	-0-	-81	-0-	39	1 9	375	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	X	308	-0-	-126	-0-	29	1 9	278	3	Y	1	1	1			-0-

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

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1 3	296	3	Y	3	2	1			1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1 2	217	3	Y	2	2	1			1
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1 1	156	3	Y	1	2	1			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1 2	299	3	Y	2	2	1			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1 2	279	3	Y	2	2	1			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1 1	234	3	Y	1	1	1			-0-

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

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1 1	633	3	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	13	1 2	387	3	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	16	1 1	399	3	Y	1	1	1			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	21	1 1	571	3	Y	1	1	1			-0-
07	651	X	612	-0-	-39	-0-	23	1 2	587	3	Y	2	2	1			-0-
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	20	1 1	491	3	Y	1	1	1			-0-

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

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1 3	154	3	Y	3	2	1			1
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	3	1 1	73	3	Y	1	2	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1 2	145	3	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1 1	102	3	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1 2	147	3	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-

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

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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	244	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	13	1	353	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	496	N	417	-0-	-79	-0-	13	1	387	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	7	1	215	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	9	1	223	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	218	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	149	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	144	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

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
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	10	1 9	295	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1 9	249	3	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1 9	286	3	Y	1	1	1			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1 9	284	3	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1 9	239	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1 3	329	3	Y	3	2	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1 2	260	3	Y	2	2	1			1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1 9	263	3	Y	1	2	1			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1 2	245	3	Y	2	2	1			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1 2	265	3	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	6	1 9	151	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	20	1 9	604	3	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	12	1 3	354	3	Y	3	2	1			1
05	961	X	377	-0-	-584	-0-	14	1 9	362	3	Y	1	2	1			-0-
06	930	X	557	-0-	-373	-0-	20	1 2	535	3	Y	2	2	1			-0-
07	620	X	447	-0-	-173	-0-	17	1 2	428	3	Y	2	2	1			-0-
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	10	1 9	237	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	11	1	344	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	15	1	443	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	18	1	469	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	23	21	1			6
							25	9									

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

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-

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

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1091	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	24	1	706	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	30	1	758	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	25	1	663	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	24	1	575	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	1240	X	855	-0-	-385	-0-	84	1	757	3	Y	12	15	1			4
							1	4	13	9							
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	58	1	535	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	69	1	677	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	840	X	676	-0-	-164	-0-	62	1	585	3	Y	25	26	1			8
							1	4	28	9							
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	57	1	561	3	Y	17	19	1			7
							1	4	19	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	12	1	351	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	12	49	1			24
							13	9									
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	47	1	1357	3	Y	8					32
							9	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	51	1	1348	3	Y	5					22
							6	9									
07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1353	3	Y	12					34
							13	9									
08	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	49	1	1192	3	Y	9					43
							10	9									

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

03	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	427	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	39	1	378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	28	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	20	1	601	3	Y	5	16	1			9
							6	9									
04	600	X	101	-0-	-499	-0-	3	1	97	3	Y	1					10
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	3					6
							3	9									
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	8					14
							9	9									
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14

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
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	27	87	1			48
							30	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	Y	21					69
							23	9									
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	25	1	639	3	Y	9	46	1			32
							10	9									
06	1080	N	492	-0-	-588	-0-	17	1	454	3	Y	19					51
							21	9									
07	1178	X	373	-0-	-805	-0-	14	1	356	3	Y	3					54
							3	9									
08	1178	X	225	-0-	-953	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					54

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
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-	5	1			1
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	543	-0-	-480	-0-	17	1	511	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	990	X	288	-0-	-702	-0-	9	1	265	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	713	X	308	-0-	-405	-0-	11	1	280	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	690	X	341	-0-	-349	-0-	12	1	312	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	471	-0-	-862	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5430	-0-	2330	2330	350	1	5080	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	209	1	2042	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	159	1	1548	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	102	1	1508	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	91	1	1346	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1829	N	967	-0-	-862	-0-	62	1	898	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	7	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	30	1	871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	40	1	1067	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2046	X	1007	-0-	-1039	-0-	38	1	963	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	33	1	805	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	644	-0-	-410	-0-	62	1	559	3	Y	20	18	1			7
							1	4	22	9							
04	1020	X	619	-0-	-401	-0-	58	1	543	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	930	X	710	-0-	-220	-0-	63	1	618	3	Y	25	24	1			6
							1	4	28	9							
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	Y	22	21	1			7
							2	4	24	9							
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	57	1	558	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	53	1	519	3	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							

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
03	620	N	300	-0-	-320	-0-	9	1	267	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	541	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	18	16	1			5
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1129	-0-	-545	-0-	107	1	976	3	Y	41	38	1			14
							1	4	45	9							
04	1620	X	1008	-0-	-612	-0-	93	1	879	3	Y	32	36	1			10
							1	4	35	9							
05	1674	X	964	-0-	-710	-0-	85	1	830	3	Y	44	43	1			11
							1	4	48	9							
06	1080	X	992	-0-	-88	-0-	92	1	865	3	Y	31	32	1			10
							1	4	34	9							
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	3	Y	40	39	1			11
							2	4	44	9							
08	1116	X	851	-0-	-265	-0-	77	1	752	3	Y	19	22	1			8
							1	4	21	9							

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
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	508	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	18	1	458	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	15	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	15	1	378	3	Y	1					5
							1	9									
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	2					8
							2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	4					9
							4	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	726	3	Y	5					14
							6	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	4					18
							4	9									

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

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	310	X	140	-0-	-170	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					-0-

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

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	42	1	1265	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	3	Y	1					5
							1	9									
05	1829	X	1279	-0-	-550	-0-	48	1	1230	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					3
07	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	63	1	1580	3	Y	4					7
							4	9									
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	39	1	936	3	Y	4					11
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	14 1 25 9	423 3	Y	23	23 1		6
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	11 1 18 9	330 3	Y	16	17 1		5
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	12 1 28 9	295 3	Y	25	23 1		7
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	9 1 13 9	243 3	Y	12			19
07	465 X	270	-0-	-195	-0-	10 1 14 9	246 3	Y	13	22 1		10
08	465 X	225	-0-	-240	-0-	9 1 6 9	210 3	Y	5	9 1		6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	69	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	109	-0-	-551	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	212	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	671	-0-	-2708	-0-	43	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	713	N	204	-0-	-509	-0-	18	1	176	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	104	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	75	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	2	1	36	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	51	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1350	N	413	-0-	-937	-0-	14	1	398	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	42	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	37	1	975	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1333	X	964	-0-	-369	-0-	37	1	926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1209	X	934	-0-	-275	-0-	37	1	894	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
03	372	X	337	-0-	-35	-0-	28	1	277	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
04	360	X	335	-0-	-25	-0-	28	1	277	3	Y	27	29	1			7
							30	9									
05	341	X	246	-0-	-95	-0-	12	1	211	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	16	1	236	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	184	3	Y	18	17	1			5
							20	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	132	-0-	-116	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	713	N	529	-0-	-184	-0-	16	1	494	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	12	1	348	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	7	1	185	3	Y	3					4
							3	9									
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	7	1	167	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	640	-0-	-350	-0-	21	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	688	-0-	-211	-0-	26	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	45	1	440	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	43	1	419	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	558	X	342	-0-	-216	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	X	416	-0-	-124	-0-	26	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	X	394	-0-	-133	-0-	25	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	X	210	-0-	-286	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	8	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	24	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	16	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	127	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	79	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1367	-0-	-103	-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	94	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1011	-0-	-632	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	186 N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	60	1	584	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	33	1	576	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	40	1	595	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	620 N	431	-0-	-189	-0-	28	1	401	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	3	Y	13	10	1			4
						14	9									
04	1260 X	1162	-0-	-98	-0-	38	1	1111	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
05	1519 X	1131	-0-	-388	-0-	42	1	1076	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
06	1470 X	853	-0-	-617	-0-	31	1	814	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
07	1519 X	1198	-0-	-321	-0-	45	1	1140	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
08	1364 X	761	-0-	-603	-0-	30	1	724	3	Y	6	6	1			2
						7	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	87	-0-	-285	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	961 X	28	-0-	-933	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	434 X	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-

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

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	4	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	7	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	4	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	385	-0-	-173	-0-	12	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	9	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	X	269	-0-	-134	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	279	N	224	-0-	-55	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					1
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					1
08	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1

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

03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	30	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	534	-0-	-303	-0-	34	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1533	3	Y	43	33	1			13
							47	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	3	Y	39	42	1			10
							43	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2263	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	107	1	2691	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
08	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	67	1	1624	3	Y	33	30	1			9
							36	9									

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

03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	171	-0-	-639	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	69	55	1			21
							76	9									
04	1260	X	825	-0-	-435	-0-	25	1	713	3	Y	79	80	1			20
							87	9									
05	1302	X	934	-0-	-368	-0-	31	1	806	3	Y	88	90	1			18
							97	9									
06	1260	X	911	-0-	-349	-0-	29	1	779	3	Y	94	91	1			21
							103	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	82	91	1			12
							90	9									
08	930	N	552	-0-	-378	-0-	19	1	454	3	Y	72	65	1			19
							79	9									

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

03	341	X	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	89	-0-	-241	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	121	-0-	-220	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	122	-0-	-219	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	970	-0-	-828	-0-	30	1	907	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
04	1740	X	1028	-0-	-712	-0-	33	1	956	3	Y	35	32	1			11
							39	9									
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	28	1	757	3	Y	19					30
							21	9									
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	36	38	1			28
							40	9									
08	1829	X	183	-0-	-1646	-0-	7	1	174	3	Y	2	24	1			6
							2	9									

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	5	1	150	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	3	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

03	527	X	242	-0-	-285	-0-	22	1	211	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	22	1	212	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	12	1	206	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	19	1	277	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	77	1	754	3	Y	82	60	1			25
							90	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	949	3	Y	79	84	1			20
							87	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	74	79	1			15
							81	9									
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	46	1	676	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	3	Y	79	83	1			12
							87	9									
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	45	1	646	3	Y	53	51	1			14
							58	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	132	1	1292	3	Y	190	144	1			58
							209	9									
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	86	1	832	3	Y	169	184	1			43
							186	9									
05	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	55	1	956	3	Y	184	189	1			38
							202	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	84	1	1251	3	Y	105	120	1			23
							116	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	135	1	2004	3	Y	154	154	1			23
							169	9									
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1360	3	Y	146	130	1			39
							161	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	38	1	1151	3	Y	54	54	1			15
							59	9									
04	1710	X	908	-0-	-802	-0-	28	1	828	3	Y	47	47	1			15
							52	9									
05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	30	1	781	3	Y	44	47	1			12
							48	9									
06	1620	X	984	-0-	-636	-0-	34	1	911	3	Y	35					47
							39	9									
07	1674	X	825	-0-	-849	-0-	30	1	758	3	Y	34	54	1			27
							37	9									
08	1240	X	684	-0-	-556	-0-	26	1	640	3	Y	16	24	1			19
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	28	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

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
03	403	X	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	378	-0-	-12	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	243	-0-	-191	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	7					35
							8	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	10	34	1			11
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	16	1	423	3	Y	3					18
							3	9									
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	16	1	397	3	Y	6					24
							7	9									
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	13	1	305	3	Y	1					25
							1	9									

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
03	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	106	1	1034	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	X	546	-0-	-804	-0-	51	1	495	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	X	747	-0-	-679	-0-	41	1	705	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	891	-0-	-489	-0-	56	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	34	1	499	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	55	1	540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	70	1	683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	722	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	32	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-

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

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	33	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	71	1	1050	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1178	X	784	-0-	-394	-0-	50	1	727	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	6					6
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	159	3	Y	1					10
							1	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					3
							1	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					3
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	151	3	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		411	-0-	411	1028	32	1	317	3	Y	56	42	1			17
							62	9									
04	1351	X	323	-0-	-1028	-0-	26	1	253	3	Y	40	47	1			10
							44	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	57	55	1			12
							63	9									
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	94	3	Y	22	29	1			5
							24	9									
07	341	N	110	-0-	-231	-0-	6	1	87	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
08	465	N	150	-0-	-315	-0-	8	1	113	3	Y	26	21	1			7
							29	9									

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

03	465	N	149	-0-	-316	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	12	1	302	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	20					26
							22	9									
07	713	X	349	-0-	-364	-0-	13	1	314	3	Y	20	30	1			16
							22	9									
08	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	231	3	Y	7	14	1			9
							8	9									

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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	775 X	260	-0-	-515	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	775 X	171	-0-	-604	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-

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

03	465 N	463	-0-	-2	-0-	43	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	22	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	19	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	310 N	222	-0-	-88	-0-	11	1	210	3	Y	1					6
						1	9									
04	510 N	134	-0-	-376	-0-	6	1	125	3	Y	3	7	1			2
						3	9									
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					2
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					2
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

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

03	279 N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	237	-0-	-93	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	101	164	1			53
							111	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	Y	175	191	1			37
							193	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	175	105	1			107
							193	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	98	100	1			105
							108	9									
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	545	3	Y	113	108	1			110
							124	9									
08	775	N	495	-0-	-280	-0-	16	1	400	3	Y	72	93	1			89
							79	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	455 X	455	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	3					4
						3	9									
04	420 X	342	-0-	-78	-0-	11	1	329	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
05	434 X	342	-0-	-92	-0-	13	1	327	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
06	450 X	153	-0-	-297	-0-	5	1	146	3	Y	2					3
						2	9									
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2					4
						2	9									

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

03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	434 X	370	-0-	-64	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434 X	266	-0-	-168	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-

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

03	496 N	485	-0-	-11	-0-	15	1	442	3	Y	25	40	1			13
						28	9									
04	540 N	266	-0-	-274	-0-	8	1	230	3	Y	25	33	1			5
						28	9									
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	20	1	504	3	Y	43	22	1			26
						47	9									
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	14	1	385	3	Y	25	24	1			27
						28	9									
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	40	28	1			39
						44	9									
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	13	1	321	3	Y	36	33	1			42
						40	9									

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

03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1271	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	1050 N	881	-0-	-169	-0-	29	1	850	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	34	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1260 N	945	-0-	-315	-0-	34	1	908	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	930 N	666	-0-	-264	-0-	26	1	637	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	28	1	846	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	28					38
							31	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	3	Y	27	44	1			21
							30	9									
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	3	Y	13	18	1			16
							14	9									

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

03	341	N	245	-0-	-96	-0-	8	1	236	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	9	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	201	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	7	1	187	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	234	-0-	-107	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	775	N	434	-0-	-341	-0-	14	1	413	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	363	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	16	1	389	3	Y	32	7	1			31
							35	9									
08	589	N	360	-0-	-229	-0-	13	1	304	3	Y	39	26	1			44
							43	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

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

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

03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	171	3	Y	10	19	1			5
							11	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	11	9	1			12
							12	9									
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	4	1	111	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	6	1	138	3	Y	8	7	1			9
							9	9									

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

03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1534	3	Y	77	64	1			20
							85	9									
05	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55	1	949	3	Y	71	76	1			15
							78	9									
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	41	1	606	3	Y	45	50	1			10
							50	9									
07	1829	X	682	-0-	-1147	-0-	41	1	604	3	Y	34	39	1			5
							37	9									
08	1829	X	589	-0-	-1240	-0-	35	1	512	3	Y	38	33	1			10
							42	9									

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

03	992	N	903	-0-	-89	-0-	83	1	811	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	42	1	731	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	52	1	765	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	838	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	35	1	513	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

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

03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	8	1	236	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	7	1	182	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	6	1	147	3	Y	6					8
						7	9									
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	7	1	172	3	Y	5	9	1			4
						6	9									
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	1	3	1			2
						1	9									

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

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	18	16	1			5
						20	9									
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	8	1	226	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	5	1	129	3	Y	14	15	1			4
						15	9									
06	330 N	70	-0-	-260	-0-	2	1	62	3	Y	5					9
						6	9									
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	10	1			4
						6	9									
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	3	Y	2	4	1			2
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	1209 X	973	-0-	-236	-0-	37	1	935	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	868 X	300	-0-	-568	-0-	12	1	285	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	54	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	418	-0-	-171	-0-	23	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					1
04	690	X	558	-0-	-132	-0-	26	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	X	641	-0-	-72	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	20	1	402	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	X	362	-0-	-382	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					1

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

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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	457	-0-	-503	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	987	-0-	-5	-0-	37	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	667	-0-	-263	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	718	-0-	-243	-0-	27	1	684	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
08	992	X	376	-0-	-616	-0-	15	1	358	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	442	-0-	-426	-0-	13	1	404	3	Y	23					57
							25	9									
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	18	1	513	3	Y	33	65	1			25
							36	9									
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	18	1	459	3	Y	11					36
							12	9									
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	93	3	Y	8					44
							9	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					44
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	20	1	603	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	19	1	557	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	16	1	420	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	630	N	428	-0-	-202	-0-	15	1	404	3	Y	8					10
							9	9									
07	651	X	479	-0-	-172	-0-	18	1	451	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	651	X	450	-0-	-201	-0-	18	1	429	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	2					6
							2	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	1674	X	898	-0-	-776	-0-	28	1	846	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-	19	1	549	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	1395	X	876	-0-	-519	-0-	32	1	816	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
06	870	X	634	-0-	-236	-0-	22	1	598	3	Y	13					20
							14	9									
07	899	X	558	-0-	-341	-0-	20	1	510	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	899	X	636	-0-	-263	-0-	24	1	591	3	Y	19	17	1			21
							21	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	27	1	404	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	301	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	496	N	461	-0-	-35	-0-	43	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	36	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

03	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	292	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	1209 X	1146	-0-	-63	-0-	55	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1170 X	1085	-0-	-85	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1110 X	785	-0-	-325	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	49	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1085 N	752	-0-	-333	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

03	186 N	159	-0-	-27	-0-	5	1	148	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	4	1	106	3	Y	3					4
						3	9									
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			3
						3	9									

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

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	26	25	1			7
						29	9									
04	510 N	407	-0-	-103	-0-	13	1	373	3	Y	19	20	1			6
						21	9									
05	465 N	284	-0-	-181	-0-	10	1	253	3	Y	19	20	1			5
						21	9									
06	420 N	93	-0-	-327	-0-	3	1	88	3	Y	2					7
						2	9									
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	12	1	298	3	Y	21	11	1			17
						23	9									
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9	1	223	3	Y	7	15	1			9
						8	9									

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

03	1023 X	299	-0-	-724	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	990 X	420	-0-	-570	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	992 X	558	-0-	-434	-0-	31	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-

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

03	465 N	215	-0-	-250	-0-	20	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	390 N	127	-0-	-263	-0-	12	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	8	1	251	3	Y	10					27
							11	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	20	32	1			15
							22	9									
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	8	1	197	3	Y	6					21
							7	9									
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	5	1	132	3	Y	7					28
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	720	3	Y	6					9
							7	9									
07	961	N	267	-0-	-694	-0-	10	1	253	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
08	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	210	3	Y	49	53	1			30
							54	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	231	3	Y	55	61	1			24
							61	9									
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	163	3	Y	26	22	1			28
							29	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	73	72	1			29
							80	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	14	1	213	3	Y	39	53	1			15
							43	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	131	3	Y	38	35	1			18
							42	9									

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

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
03	651	X	423	-0-	-228	-0-	38	1	377	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	630	X	315	-0-	-315	-0-	29	1	280	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	X	252	-0-	-275	-0-	13	1	232	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	510	X	368	-0-	-142	-0-	23	1	337	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

03	589	N	484	-0-	-105	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	328	-0-	-292	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-

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

03	1519	X	281	-0-	-1238	-0-	9	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	660	X	226	-0-	-434	-0-	7	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	744	X	702	-0-	-42	-0-	26	1	662	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
06	720	X	420	-0-	-300	-0-	15	1	395	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1165	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	18	1	426	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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

03	651	X	288	-0-	-363	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	288	-0-	-342	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	341	-0-	-217	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	280	-0-	-260	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	191	-0-	-367	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	39	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-

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
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	7	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	110	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	83	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	95	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	77	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	54	1	528	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	30	1	520	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	29	1	433	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	26	1	370	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	786	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	26	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	N	494	-0-	-312	-0-	19	1	472	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	222	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	232	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	66	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	90	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	14	1	417	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	20	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	163	-0-	-426	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-

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

03	310	X	245	-0-	-65	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-

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

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

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

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

03	372	N	338	-0-	-34	-0-	31	1	305	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
03	2983	X	2966	-0-	-17	-0-	273	1	2675	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	273	1	2656	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2620	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	182	1	2701	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	65	1	960	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
08	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31	1	443	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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

03	1240	X	383	-0-	-857	-0-	30	1	295	3	Y	53	41	1			16
							58	9									
04	510	X	305	-0-	-205	-0-	24	1	237	3	Y	40	46	1			10
							44	9									
05	527	X	371	-0-	-156	-0-	18	1	310	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	21	1	310	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	781	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	131	118	1			35
							144	9									

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

03	930	N	823	-0-	-107	-0-	76	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					-0-

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

03	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	201	1	1965	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2460	X	2140	-0-	-320	-0-	199	1	1937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2542	X	2057	-0-	-485	-0-	113	1	1941	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	119	1	1762	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	189	1	2790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	110	1	1600	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1031	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	29	1	744	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-	28	1	758	3	Y	14					19
							15	9									
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	36	1	892	3	Y	14	22	1			11
							15	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	27	1	643	3	Y	7	10	1			8
							8	9									

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

03	837	X	590	-0-	-247	-0-	55	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	535	-0-	-275	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-

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

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-

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

03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	3100	N	4463	-0-	1363	1363	143	1	4302	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	3000	N	8154	-0-	5154	6517	270	1	7862	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	3100	N	6211	-0-	3111	9628	233	1	5961	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	11451	X	1823	-0-	-9628	-0-	66	1	1744	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	8432	X	812	-0-	-7620	-0-	31	1	772	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	8432	X	438	-0-	-7994	-0-	17	1	418	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	4	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	92	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	61	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	50	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	17	15	1			5
							19	9									

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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	761	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	17	1	490	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	20	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	20	1	545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	16	1	385	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	331	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	12	1	330	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	13	1	333	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	287	3	Y	10	8	1			3
							11	9									

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

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	32	24	1			10
							35	9									
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	8	1	230	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	7	1	183	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	904	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	26	23	1			7
							29	9									

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

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
03	682	X	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	351	-0-	-279	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	23	1	694	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	1890	X	1085	-0-	-805	-0-	36	1	1037	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	25	1	643	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1890	X	703	-0-	-1187	-0-	25	1	667	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1736	X	844	-0-	-892	-0-	32	1	802	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1116	X	739	-0-	-377	-0-	29	1	700	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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

03	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	2	1	74	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	480	N	40	-0-	-440	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	31	13	1			25
							34	9									
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	11	1	330	3	Y	15	38	1			2
							17	9									
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	13	1	326	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	16	1	420	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	14	1	347	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	305	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	2					9
							2	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	2					4
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					4
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	15	1	378	3	Y	3					7
							3	9									
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	286	3	Y	1					8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	9	1	260	3	Y	3					21
							3	9									
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-	20	1			1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	2					3
							2	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1					4
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	6					10
							7	9									
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	16	1	382	3	Y	3					13
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	60	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	565 X	565	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	570 X	540	-0-	-30	-0-	50	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	620 X	473	-0-	-147	-0-	26	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	27	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	744	N	57	-0-	-687	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	74	-0-	-577	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		135	-0-	135	261	5	1	130	3	Y	-0-					-0-

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
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	12	1	356	3	Y	3					25
							3	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	24	1			1
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					1
06	360	N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	1					2
							1	9									

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

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
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	137	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

03	248 N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					5
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1					1
						1	9									
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					1
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	1					2
						1	9									
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	11	1	271	3	Y	1					3
						1	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					3
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	35	-0-	-492	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	15	14	1			4
						17	9									
04	360 N	188	-0-	-172	-0-	6	1	172	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	10	1	243	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9					13
						10	9									
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	9	15	1			7
						10	9									
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	5	1	118	3	Y	3	6	1			4
						3	9									

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

03	434 N	419	-0-	-15	-0-	13	1	404	3	Y	2					20
						2	9									
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2					2
						2	9									
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	7					9
						8	9									
08	620 X	334	-0-	-286	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					9

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

03	186 N	176	-0-	-10	-0-	3	1	88	3	Y	77	67	1			62
						85	9									
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	1	98	3	Y	60	113	1			9
						66	9									
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	5	1	117	3	Y	54	44	1			19
						59	9									
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	74	58	1			35
						81	9									
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	4	1	93	3	Y	71	61	1			45
						78	9									
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	2	1	54	3	Y	38	52	1			31
						42	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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

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

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

03	465 N	325	-0-	-140	-0-	8	1	253	3	Y	58	39	1			47
						64	9									
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	48	88	1			7
						53	9									
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	9	1	224	3	Y	52	41	1			18
						57	9									
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	58	48	1			28
						64	9									
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	13	1	330	3	Y	65	51	1			42
						72	9									
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	4	1	108	3	Y	28	47	1			23
						31	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

03	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	235	1	2298	3	Y	9	7	1			3
						10	9									
04	2970 X	2413	-0-	-557	-0-	224	1	2180	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	2697 X	979	-0-	-1718	-0-	53	1	922	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
06	2550 X	13	-0-	-2537	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635 X	555	-0-	-2080	-0-	35	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	2542 X	40	-0-	-2502	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	372 N	207	-0-	-165	-0-	7	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	8	1	232	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

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

03	5657 X	4231	-0-	-1426	-0-	135	1	4071	3	Y	23	17	1			7
						25	9									
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	127	1	3687	3	Y	20	22	1			5
						22	9									
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	139	1	3552	3	Y	21	22	1			4
						23	9									
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	131	1	3484	3	Y	22	21	1			5
						24	9									
07	4216 X	3773	-0-	-443	-0-	144	1	3608	3	Y	19	21	1			3
						21	9									
08	4216 X	2640	-0-	-1576	-0-	104	1	2516	3	Y	18	16	1			5
						20	9									

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

03	961 N	759	-0-	-202	-0-	24	1	715	3	Y	18	14	1			6
						20	9									
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	21	1	604	3	Y	22	22	1			6
						24	9									
05	961 N	697	-0-	-264	-0-	25	1	648	3	Y	22	23	1			5
						24	9									
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	25	24	1			6
						28	9									
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	881	3	Y	23	25	1			4
						25	9									
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	644	3	Y	17	16	1			5
						19	9									

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

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	8	1	196	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	8	1	210	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	191	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	194	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	5	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	1	132	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	145	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	13	1	387	3	Y	4					11
							4	9									
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1	311	3	Y	1					12
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6					15
							7	9									

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

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	6	1	188	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1	214	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	9	1	242	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	157	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	47	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1					1
							1	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	5	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	125	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	341	N	123	-0-	-218	-0-	4	1	116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	620	X	358	-0-	-262	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	98	1	957	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	91	1	882	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	58	1	847	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	279 N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	43	1	671	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	27	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	61	1	835	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	62	1	921	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	133	1	1302	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	98	1	956	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	54	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	64	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	36	1	495	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	30	1	497	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	513	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	776	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	16	1	275	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1085	X	845	-0-	-240	-0-	52	1	771	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	899	X	224	-0-	-675	-0-	14	1	201	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

03	217	N	155	-0-	-62	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	2576	-0-	2576	5641	174	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	8071	X	2430	-0-	-5641	-0-	139	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	162	1	2549	3	Y	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	166	1	2488	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	155	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	111	1	1638	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	49	1	1218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	36	1	872	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	37	1	637	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	648	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	12	1	184	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	682	N	156	-0-	-526	-0-	10	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	521	-0-	-192	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	78	1	2000	3	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	85	1	2125	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	63	1	1522	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	3	Y	6					15
							7	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	5					16
							6	9									
06	1020	N	247	-0-	-773	-0-	9	1	236	3	Y	2					18
							2	9									
07	1302	N	369	-0-	-933	-0-	14	1	351	3	Y	4					22
							4	9									
08	620	N	204	-0-	-416	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	102	1	925	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1470	X	903	-0-	-567	-0-	87	1	815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1302	X	960	-0-	-342	-0-	89	1	870	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	990	X	962	-0-	-28	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	85	1	836	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

03	496	N	450	-0-	-46	-0-	42	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-

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

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-					1
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	-0-					1
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					1
07	1271	X	1257	-0-	-14	-0-	59	1	1197	3	Y	1					2
							1	9									
08	1829	X	809	-0-	-1020	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					2

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

03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	64	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	37	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	172	-0-	-355	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	508	-0-	-62	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	490	-0-	-80	-0-	31	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					7
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					1
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					1
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1

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

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

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

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	54	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	32	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	37	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	25	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	651	N	549	-0-	-102	-0-	52	1	473	3	Y	21	18	1			7
							1	4	23	9							
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	44	1	413	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	17	17	1			4
							1	4	19	9							
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	34	1	326	3	Y	13	13	1			4
							1	4	14	9							
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	35	1	331	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	34	1	330	3	Y	14	12	1			6
							15	9									

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

03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	69	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	73	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	20	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	37	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-

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

03	155	N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

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
03	651 X	296	-0-	-355	-0-	27	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 X	323	-0-	-307	-0-	30	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	465 X	424	-0-	-41	-0-	23	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	390 X	260	-0-	-130	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	19	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	854	-0-	-706	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	108	-0-	-791	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	240	-0-	-1744	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-

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

03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

03	651	X	362	-0-	-289	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	909	-0-	-331	-0-	36	1	873	3	Y	-0-					-0-

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

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	12	39	1			4
							13	9									
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	19	1	313	3	Y	46	17	1			33
							51	9									
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	294	3	Y	8	27	1			14
							9	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	21	1	312	3	Y	40	24	1			30
							44	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	309	3	Y	25	26	1			29
							28	9									
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	32	26	1			35
							35	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	202	1	2781	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	215	-0-	-2761	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	26	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	750	X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	53	-0-	-753	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

03	651	X	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	Y	-0-					1
04	780	X	768	-0-	-12	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					1
05	806	X	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-					1
06	780	X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					1
08	806	X	468	-0-	-338	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	806	X	336	-0-	-470	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-

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
03	1054	X	820	-0-	-234	-0-	55	1	765	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	X	956	-0-	-184	-0-	55	1	900	3	Y	1					1
							1	9									
05	1178	X	839	-0-	-339	-0-	50	1	788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	X	645	-0-	-495	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	X	663	-0-	-329	-0-	41	1	622	3	Y	-0-					1
08	992	X	676	-0-	-316	-0-	43	1	632	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	1736	X	1207	-0-	-529	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	854	-0-	-736	-0-	28	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	848	-0-	-485	-0-	32	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	814	-0-	-395	-0-	31	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	593	-0-	-616	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-

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
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					1
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	1					2
							1	9									

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

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	768	-0-	-286	-0-	24	1	731	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	780	X	420	-0-	-360	-0-	14	1	395	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	16	1	417	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	780	X	639	-0-	-141	-0-	23	1	605	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	376	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	2790	X	1004	-0-	-1786	-0-	32	1	964	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2700	X	665	-0-	-2035	-0-	22	1	634	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1240	X	777	-0-	-463	-0-	29	1	737	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1200	X	785	-0-	-415	-0-	28	1	747	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1240	X	769	-0-	-471	-0-	29	1	730	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	992	X	702	-0-	-290	-0-	27	1	666	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

03	310	N	38	-0-	-272	-0-	1 1	1 9	36	3	Y	1					1
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1 1	1 9	37	3	Y	1	1	1			1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94 25	1 9	2409	3	Y	23	17	1			7
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36 47	1 9	961	3	Y	43					50
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49 25	1 9	1227	3	Y	23	45	1			28
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	24 11	1 9	592	3	Y	10					38

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

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1344	3	Y	3	2	1			1
07	T. A.		333	-0-	333	333	13	1	320	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-

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

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	976	3	Y	3	2	1			1
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	67 2	1 9	652	3	Y	2	2	1			1
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	42 1	1 9	729	3	Y	1	2	1			-0-
06	1050	N	787	-0-	-263	-0-	50 2	1 9	735	3	Y	2	2	1			-0-
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53 2	1 9	785	3	Y	2	2	1			-0-
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	35 2	1 9	502	3	Y	2	2	1			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	620	X	528	-0-	-92	-0-	46	1	454	3	Y	25	34	1			15
							28	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	Y	33	34	1			14
							36	9									
05	620	X	387	-0-	-233	-0-	20	1	343	3	Y	22	13	1			23
							24	9									
06	600	X	378	-0-	-222	-0-	22	1	323	3	Y	30	41	1			12
							33	9									
07	651	X	572	-0-	-79	-0-	34	1	506	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
08	651	X	369	-0-	-282	-0-	22	1	319	3	Y	25	24	1			12
							28	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	8	1	234	3	Y	4					12
							4	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					12
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	2					8
							2	9									

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

03	372	X	354	-0-	-18	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	86	-0-	-274	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	123	-0-	-249	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-

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

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	637	-0-	-448	-0-	43	1	593	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	32	1	529	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	72	1	1130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	X	485	-0-	-685	-0-	30	1	453	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	53	1	790	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	31	25	1			19
							34	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	23	1	222	3	Y	16	28	1			7
							18	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	17	6	1			18
							19	9									
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	16	1	235	3	Y	20	30	1			8
							22	9									
07	496	X	246	-0-	-250	-0-	15	1	216	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	496	X	184	-0-	-312	-0-	11	1	156	3	Y	15	13	1			7
							17	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	27	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	16	1	272	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	16	1	232	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	211	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	15	1	217	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

03	899	N	655	-0-	-244	-0-	44	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	1164	-0-	-16599	-0-	108	1	1054	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	99	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	46	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	1154	-0-	-46	-0-	73	1	1080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	71	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	X	789	-0-	-389	-0-	51	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10					18
							11	9									
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	5	1	130	3	Y	2					20
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	10	12	1			18
							11	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	9	14	1			13
							10	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	7					20
							8	9									

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

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	651	N	37	-0-	-614	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-

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

03	1395	X	170	-0-	-1225	-0-	5	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	X	97	-0-	-1253	-0-	3	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	837	N	670	-0-	-167	-0-	32	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	331	-0-	-289	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	659	-0-	-147	-0-	44	1	612	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	15	1	253	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1271	X	481	-0-	-790	-0-	29	1	450	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1230	X	409	-0-	-821	-0-	25	1	378	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	430	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	88	1	1215	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	14	5	1			10
							15	9									
05	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	82	1	1298	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	77	1	1166	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	1395	X	919	-0-	-476	-0-	58	1	854	3	Y	6	10	1			7
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	22	1	655	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	23	1	674	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	806	N	486	-0-	-320	-0-	18	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	806	X	622	-0-	-184	-0-	24	1	592	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	17	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	X	516	-0-	-166	-0-	31	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	524	-0-	-136	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	558	-0-	-124	-0-	34	1	523	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	416	-0-	-266	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					1

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

03	1457	X	1117	-0-	-340	-0-	75	1	1031	3	Y	10	28	1			4
							11	9									
04	1410	X	1126	-0-	-284	-0-	61	1	1013	3	Y	47	16	1			35
							52	9									
05	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	70	1	1112	3	Y	9	29	1			15
							10	9									
06	1320	X	841	-0-	-479	-0-	50	1	754	3	Y	34	23	1			26
							37	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	Y	31	23	1			34
							34	9									
08	1178	X	983	-0-	-195	-0-	60	1	884	3	Y	35	31	1			38
							39	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

03	310	N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

03	1333	X	1009	-0-	-324	-0-	93	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	X	581	-0-	-709	-0-	54	1	526	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1209	X	491	-0-	-718	-0-	27	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	722	-0-	-448	-0-	46	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	26	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 X	725	-0-	-174	-0-	49	1	676	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870 X	706	-0-	-164	-0-	40	1	659	3	Y	6	2	1			4
						7	9									
05	899 X	646	-0-	-253	-0-	38	1	607	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
06	870 X	613	-0-	-257	-0-	38	1	571	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	41	1	617	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
08	651 N	477	-0-	-174	-0-	30	1	443	3	Y	4	4	1			4
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4340 X	2683	-0-	-1657	-0-	86	1	2593	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	4200 X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	4340 X	451	-0-	-3889	-0-	17	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	83	1	2214	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	2697 X	205	-0-	-2492	-0-	8	1	196	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	2697 X	251	-0-	-2446	-0-	10	1	239	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	6259	-0-	-71	-0-	357	1	5896	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6479	X	2769	-0-	-3710	-0-	171	1	2596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	27	1	541	3	Y	-0-					-0-

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

03	403	N	255	-0-	-148	-0-	25	1	221	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	200	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	716	-0-	-121	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	525	-0-	-312	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

03	434	X	337	-0-	-97	-0-	10	1	298	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	390	X	349	-0-	-41	-0-	11	1	310	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
05	403	X	289	-0-	-114	-0-	10	1	254	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
06	360	X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	12	1	296	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	192	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

03	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	78	1	1071	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
04	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	66	1	1095	3	Y	8	3	1			6
						9	9									
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	3	Y	6	4	1			5
						7	9									
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76	1	1147	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
08	1240 N	903	-0-	-337	-0-	57	1	842	3	Y	4	4	1			5
						4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-

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

03	434 N	252	-0-	-182	-0-	8	1	243	3	Y	1					10
						1	9									
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	403 N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	2					2
						2	9									
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					3
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	796	-0-	-289	-0-	54	1	741	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1050	X	704	-0-	-346	-0-	40	1	657	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	780	X	767	-0-	-13	-0-	47	1	712	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
*08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

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
03	1457	X	1106	-0-	-351	-0-	35	1	1039	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
04	1410	X	818	-0-	-592	-0-	26	1	762	3	Y	27	29	1			7
							30	9									
05	1395	X	817	-0-	-578	-0-	29	1	751	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
06	1140	X	329	-0-	-811	-0-	11	1	286	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
07	1116	X	350	-0-	-766	-0-	12	1	304	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
08	1116	X	292	-0-	-824	-0-	10	1	246	3	Y	33	29	1			9
							36	9									

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
03	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	87	1	2602	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
04	2700	X	1685	-0-	-1015	-0-	56	1	1619	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	89	1	2288	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	120	1	3013	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	96	1	2319	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	33	44	1			13
							36	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	25	1	358	3	Y	23	21	1			11
							25	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

03	1364 X	1308	-0-	-56	-0-	88	1	1208	3	Y	11	27	1			6
						12	9									
04	1410 X	1242	-0-	-168	-0-	67	1	1114	3	Y	55	19	1			42
						61	9									
05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	76	1	1202	3	Y	11	34	1			19
						12	9									
06	1410 X	1254	-0-	-156	-0-	75	1	1132	3	Y	43	28	1			34
						47	9									
07	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	74	1	1115	3	Y	37	29	1			42
						41	9									
08	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	63	1	924	3	Y	30	37	1			35
						33	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

03	7440 X	6837	-0-	-603	-0-	462	1	6363	3	Y	11	34	1			5
						12	9									
04	7200 X	6702	-0-	-498	-0-	379	1	6262	3	Y	55	19	1			41
						61	9									
05	7595 X	7159	-0-	-436	-0-	426	1	6724	3	Y	8	33	1			16
						9	9									
06	7350 X	6717	-0-	-633	-0-	417	1	6263	3	Y	34	23	1			27
						37	9									
07	7595 X	6530	-0-	-1065	-0-	402	1	6103	3	Y	23	23	1			27
						25	9									
08	7161 X	5017	-0-	-2144	-0-	317	1	4682	3	Y	16	23	1			20
						18	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

03	713 X	533	-0-	-180	-0-	49	1	444	3	Y	35	34	1			12
						1	4	39	9							
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	35	1	329	3	Y	33	35	1			10
						36	9									
05	589 X	542	-0-	-47	-0-	45	1	443	3	Y	48	46	1			12
						1	4	53	9							
06	510 X	390	-0-	-120	-0-	34	1	325	3	Y	27	30	1			9
						1	4	30	9							
07	527 X	452	-0-	-75	-0-	39	1	382	3	Y	28	29	1			8
						31	9									
08	527 X	307	-0-	-220	-0-	27	1	261	3	Y	17	18	1			7
						19	9									

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

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	Y	10					22
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	23	1			3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	9					12
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	69	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	69	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					-0-

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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	33					163
							36	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	56	172	1			47
							62	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					47
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	586	3	Y	5					52
							6	9									
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	29	1	588	3	Y	43					95
							47	9									
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	20	1	398	3	Y	21					116
							23	9									

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
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	500	3	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	7	1	211	3	Y	7					28
							8	9									
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	394	3	Y	10	19	1			21
							11	9									
07	527	X	458	-0-	-69	-0-	17	1	434	3	Y	6	17	1			10
							7	9									
08	527	X	369	-0-	-158	-0-	14	1	347	3	Y	7					17
							8	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	77	1	1065	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1410	X	1086	-0-	-324	-0-	62	1	1017	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
05	1457	X	1179	-0-	-278	-0-	70	1	1108	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1410	X	994	-0-	-416	-0-	62	1	925	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1395	X	896	-0-	-499	-0-	55	1	837	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	62	1	911	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

03	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	266	1	3662	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	4320	X	3292	-0-	-1028	-0-	188	1	3101	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	244	1	3856	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	243	1	3643	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	239	1	3618	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	4092	X	2569	-0-	-1523	-0-	163	1	2404	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14	1			106
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	14	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			103

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	576	1	5215	3	Y	-0-	3	1			-0-
							60	4									
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	778	1	5028	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	860	1	5182	3	Y	-0-					-0-
							143	4									
06	6120	X	5237	-0-	-883	-0-	760	1	4375	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
07	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	807	1	4533	3	Y	-0-					-0-
							135	4									
08	6200	X	4215	-0-	-1985	-0-	622	1	3480	3	Y	-0-					-0-
							113	4									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

03	5363	X	3932	-0-	-1431	-0-	266	1	3666	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	279	1	4602	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	291	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4813	-0-	-647	-0-	300	1	4513	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	281	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3498	-0-	-1555	-0-	222	1	3276	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5562	-0-	-1847	-0-	376	1	5178	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
04	7170	X	5786	-0-	-1384	-0-	329	1	5423	3	Y	31	11	1			23
							34	9									
05	7285	X	6999	-0-	-286	-0-	417	1	6575	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
06	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	405	1	6086	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
07	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	394	1	5978	3	Y	19	14	1			22
							21	9									
08	7006	X	4719	-0-	-2287	-0-	298	1	4403	3	Y	16	19	1			19
							18	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	435	1	8647	3	Y	-0-					8
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	397	1	8140	3	Y	-0-	2	1			6
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	3	Y	-0-					6
06	8790	X	8292	-0-	-498	-0-	377	1	7915	3	Y	-0-					6
07	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	381	1	7791	3	Y	1					7
							1	9									
08	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	271	1	5441	3	Y	-0-					7

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

03	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	680	1	6163	3	Y	4	7	1			1
							72	4	4	9							
04	7770	X	7669	-0-	-101	-0-	1010	1	6528	3	Y	12	11	1			2
							118	4	13	9							
05	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	1058	1	6377	3	Y	18	15	1			5
							177	4	20	9							
06	7770	X	7536	-0-	-234	-0-	1091	1	6280	3	Y	17	17	1			5
							146	4	19	9							
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1171	1	6571	3	Y	14	13	1			6
							195	4	15	9							
08	7936	X	6252	-0-	-1684	-0-	920	1	5148	3	Y	15	18	1			3
							167	4	17	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

03	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	232	1	2125	3	Y	47	49	1			7
							4	4	52	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	240	1	2313	3	Y	75	67	1			15
							20	4	83	9							
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	241	1	2208	3	Y	113	98	1			30
							26	4	124	9							
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	260	1	1961	3	Y	89	94	1			25
							12	4	98	9							
07	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	328	1	2211	3	Y	70	75	1			20
							12	4	77	9							
08	2759	X	1996	-0-	-763	-0-	222	1	1676	3	Y	80	83	1			17
							10	4	88	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

03	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	5000	3			N	-0-					85
04	5430	X	4783	-0-	-647	-0-	4783	3			N	-0-					85
05	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					85
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4660	3			N	-0-					85
07	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	3			N	-0-					85
08	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3491	3	29	9	N	26					111

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

03	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	136	1	1229	3	Y	-0-	27	1			-0-
							14	4									
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	212	1	1367	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	227	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	227	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	236	1	1330	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	187	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

03	7471	X	2836	-0-	-4635	-0-	192	1	2644	3	Y	-0-	12	1			1
04	7290	X	671	-0-	-6619	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					1
05	7533	X	706	-0-	-6827	-0-	42	1	664	3	Y	-0-					1
06	7290	X	644	-0-	-6646	-0-	40	1	604	3	Y	-0-					1
07	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	369	1	5601	3	Y	-0-					1
*08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	319	1	4715	3	Y	28					29
							31	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

03	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	489	1	4433	3	Y	29	25	1			5
							52	4	32	9							
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	700	1	4523	3	Y	-0-	4	1			1
							82	4									
05	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	728	1	4387	3	Y	-0-					1
							122	4									
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	715	1	4117	3	Y	-0-					1
							96	4									
07	5549	X	5166	-0-	-383	-0-	762	1	4277	3	Y	-0-					1
							127	4									
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	588	1	3292	3	Y	-0-					1
							107	4									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

03	17701	X	15539	-0-	-2162	-0-	1036	1	14275	3	Y	207	142	1			82
							228	9									
04	17130	X	15810	-0-	-1320	-0-	903	1	14906	3	Y	1	80	1			3
							1	9									
05	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	1038	1	16367	3	Y	197	1	1			199
							217	9									
06	16380	X	15663	-0-	-717	-0-	978	1	14685	3	Y	-0-	197	1			2
07	16926	X	16390	-0-	-536	-0-	1014	1	15376	3	Y	-0-					2
08	17608	X	11220	-0-	-6388	-0-	711	1	10509	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11701	-0-	-358	-0-	792	1	10909	3	Y	-0-					6
04	11670	X	11533	-0-	-137	-0-	659	1	10874	3	Y	-0-					6
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	741	1	11690	3	Y	-0-					6
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	732	1	10993	3	Y	50	12	1			44
							55	9									
07	12772	X	11555	-0-	-1217	-0-	715	1	10840	3	Y	-0-	34	1			10
08	12431	X	7874	-0-	-4557	-0-	499	1	7375	3	Y	-0-	4	1			6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

03	4557	X	3390	-0-	-1167	-0-	298	1	2699	3	Y	329	399	1			47
							31	4	362	9							
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	618	1	3992	3	Y	385	383	1			49
							72	4	424	9							
05	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	399	1	2407	3	Y	187	189	1			47
							67	4	206	9							
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	333	1	1916	3	Y	264	244	1			67
							45	4	290	9							
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	772	1	4333	3	Y	481	376	1			172
							129	4	529	9							
08	5270	X	523	-0-	-4747	-0-	75	1	420	3	Y	13	182	1			3
							14	4	14	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

03	10664	X	9387	-0-	-1277	-0-	12	1	9322	3	N	48	41	1			36
							53	9									
04	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	7	1	9094	3	N	52	51	1			37
							57	9									
05	10416	X	8684	-0-	-1732	-0-	7	1	8638	3	N	35					72
							39	9									
06	9480	X	8162	-0-	-1318	-0-	9	1	8136	3	N	15	49	1			38
							17	9									
07	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	13	1	8343	3	N	25	28	1			35
							28	9									
08	9455	X	6548	-0-	-2907	-0-	9	1	6519	3	N	18	33	1			20
							20	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

03	5797	X	4746	-0-	-1051	-0-	467	1	4230	3	Y	-0-					2
							49	4									
04	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	644	1	4164	3	Y	25	22	1			5
							76	4	28	9							
05	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	657	1	3960	3	Y	-0-	3	1			2
							110	4									
06	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-					2
							102	4									
07	5549	X	5518	-0-	-31	-0-	814	1	4568	3	Y	-0-					2
							136	4									
08	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	652	1	3647	3	Y	-0-					2
							118	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					2
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

03	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	301	1	2727	3	Y	218	236	1			31
						32	4	240	9							
04	4170 X	3788	-0-	-382	-0-	457	1	2952	3	Y	296	289	1			38
						53	4	326	9							
05	4309 X	3541	-0-	-768	-0-	437	1	2632	3	Y	363	311	1			90
						73	4	399	9							
06	4140 X	2787	-0-	-1353	-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1			79
						47	4	345	9							
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	564	1	3164	3	Y	308	277	1			110
						94	4	339	9							
08	3906 X	2025	-0-	-1881	-0-	277	1	1551	3	Y	134	225	1			19
						50	4	147	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	852	1	7717	3	Y	259	249	1			38
						90	4	285	9							
04	8520 X	8457	-0-	-63	-0-	1065	1	6884	3	Y	348	341	1			45
						125	4	383	9							
05	9641 X	8776	-0-	-865	-0-	1198	1	7221	3	Y	143	151	1			37
						200	4	157	9							
06	9330 X	8126	-0-	-1204	-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1			37
						155	4	154	9							
07	9641 X	8687	-0-	-954	-0-	1267	1	7116	3	Y	84	89	1			32
						212	4	92	9							
08	8959 X	6316	-0-	-2643	-0-	918	1	5136	3	Y	87	105	1			14
						166	4	96	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

03	2325 X	1971	-0-	-354	-0-	185	1	1668	3	Y	90	105	1			15
						19	4	99	9							
04	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	334	1	2162	3	Y	82	85	1			12
						40	4	90	9							
05	3038 X	2327	-0-	-711	-0-	310	1	1870	3	Y	86	75	1			23
						52	4	95	9							
06	2940 X	2034	-0-	-906	-0-	277	1	1592	3	Y	116	108	1			31
						37	4	128	9							
07	2728 X	1828	-0-	-900	-0-	256	1	1437	3	Y	84	83	1			32
						43	4	92	9							
08	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	211	1	1179	3	Y	110	125	1			17
						38	4	121	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	8798	-0-	-3323	-0-	11	1	8644	3	N	130	144	1			81
							143	9									
04	11730	X	9266	-0-	-2464	-0-	7	1	9128	3	N	119	129	1			71
							131	9									
05	12121	X	7970	-0-	-4151	-0-	6	1	7837	3	N	115					186
							127	9									
06	10590	X	8210	-0-	-2380	-0-	9	1	8066	3	N	123	136	1			173
							135	9									
07	10943	X	8250	-0-	-2693	-0-	13	1	8123	3	N	104	154	1			123
							114	9									
08	9579	X	7820	-0-	-1759	-0-	10	1	7680	3	N	118	153	1			88
							130	9									

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
03	13516	X	8562	-0-	-4954	-0-	808	1	7383	3	Y	325	317	1			44
							13	4	358	9							
04	12270	X	4443	-0-	-7827	-0-	390	1	3753	3	Y	243	234	1			53
							33	4	267	9							
05	11687	X	1866	-0-	-9821	-0-	182	1	1665	3	Y	-0-	45	1			8
							19	4									
06	10170	X	1477	-0-	-8693	-0-	172	1	1297	3	Y	-0-					8
							8	4									
07	9579	X	1224	-0-	-8355	-0-	157	1	1061	3	Y	-0-					8
							6	4									
08	8556	X	3414	-0-	-5142	-0-	378	1	2857	3	Y	146	117	1			37
							18	4	161	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	300	-0-	-320	-0-	30	1	267	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	600	X	375	-0-	-225	-0-	36	1	336	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	527	X	367	-0-	-160	-0-	34	1	329	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	32	1	299	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*07	434	X	393	-0-	-41	-0-	37	1	353	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	403	X	293	-0-	-110	-0-	27	1	264	3	N	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	44	1	404	3	N	23	22	1			6
							1	4	25	9							
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	N	18	20	1			4
							20	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	20	20	1			4
							1	4	22	9							
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	32	1	303	3	N	16	16	1			4
							18	9									
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	23	21	1			6
							25	9									
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	331	3	N	12	12	1			6
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					17

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B DENY	656	-0-	656	656	656	3			N	-0-					98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656					N	-0-					98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656					N	-0-					98

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	195	1	1583	3	N	30					127
						33	9									
04	900 X	536	-0-	-364	-0-	75	1	460	3	N	1					128
						1	9									
05	930 X	615	-0-	-315	-0-	67	1	547	3	N	1					129
						1	9									
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1666	3	N	15					144
						17	9									
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	77	1	347	3	N	8					152
						9	9									
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	123	1	910	3	N	14					166
						15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	299	1	414	3	N	28					210
							31	9									
04	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	733	1	1076	3	N	6	186	1			30
							7	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1245	1	2141	3	N	-0-					30
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1323	1	1288	3	N	-0-					30
07	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	632	1	1215	3	N	-0-					30
08	3379	X	1623	-0-	-1756	-0-	531	1	1092	3	N	-0-					30

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
03	0	W	1344	-0-	1344	28930	556	1	768	3	N	18					103
							20	9									
04	0	W	1525	-0-	1525	30455	596	1	877	3	N	47					150
							52	9									
05	0	W	849	-0-	849	31304	300	1	517	3	N	29					179
							32	9									
06	32444	X	1140	-0-	-31304	-0-	566	1	551	3	N	21					200
							23	9									
07	1581	X	955	-0-	-626	-0-	318	1	613	3	N	22	187	1			35
							24	9									
*08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	3	N	2					37
							2	9									

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
03	0	W	3515	-0-	3515	40873	1359	1	1879	3	N	252	183	1			236
							277	9									
04	0	W	1858	-0-	1858	42731	747	1	1096	3	N	14	177	1			73
							15	9									
05	44630	X	1899	-0-	-42731	-0-	647	1	1112	3	N	127					200
							140	9									
06	3330	X	500	-0-	-2830	-0-	251	1	245	3	N	4					204
							4	9									
07	4216	X	1377	-0-	-2839	-0-	447	1	860	3	N	64	176	1			92
							70	9									
08	3503	X	714	-0-	-2789	-0-	219	1	451	3	N	40					132
							44	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8756 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	14	-0-	-4729	-0-	6	1	8	3	N	-0-					49
04	4590	X	13	-0-	-4577	-0-	5	1	8	3	N	-0-					49
05	4743	X	109	-0-	-4634	-0-	36	1	63	3	N	9					58
							10	9									
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	817	1	1571	3	N	20					78
							22	9									
*08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	860	1	1768	3	N	27					105
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					73
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					11
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	Y	31	187	1			86
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22					108
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2001	2	35	9	Y	32					140
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27					167
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1762	2	34	9	Y	31					198
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1936	2	28	9	Y	25					223

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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	40	1	222	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	654	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	58	47	1			23
							64	9									
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	88	93	1			18
							97	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	550	3	Y	28	38	1			8
							31	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					14
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1					15
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					17
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					18
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			Y	-0-					18
*08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	147	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	49	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3					17
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	Y	4					26
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					27
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					27
*08	713	N	277	-0-	-436	-0-	277	3			Y	-0-					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	3	31	9	Y	28	33	1			38
04	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1495	3	30	9	Y	27	30	1			35
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1475	3	41	9	Y	37	33	1			39
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1			36
07	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1346	3	58	9	Y	53	56	1			33
08	1519 N	934	-0-	-585	-0-	886	3	48	9	Y	44					77

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	30	13	1			19
						33	9									
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	151	1	840	3	Y	64	55	1			28
						70	9									
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	Y	17	34	1			11
						19	9									
06	630 N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1			2
*07	1085 N	99	-0-	-986	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

03	930 N	889	-0-	-41	-0-	886	3	3	9	Y	3					18
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					20
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					23
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					23
07	1302 N	962	-0-	-340	-0-	962	3			Y	-0-					23
*08	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	Y	3					12
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					14
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					15
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					15
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					15
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					15

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					29
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					33
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19					52
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7					59
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1					60
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					60

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					14
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	Y	2					16
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2					18
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1					19
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-					19
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					19

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4					13
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					14
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					16
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1					17
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					17
*08	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			Y	-0-					17

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					6
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					6

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	-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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	-0-	-0-	-4929	18445					Y	-0-					-0-
04	4770	-0-	-0-	-4770	13675					Y	-0-					-0-
05	4929	-0-	-0-	-4929	8746					Y	-0-					-0-
06	8746	-0-	-0-	-8746	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	141	136	0			5
						155	9									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	N	-0-			-0-
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	93	3	Y	3					6
							3	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	127	1	120	3	Y	4					10
							4	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	147	1	110	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-					4
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					9
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	4					13
							4	9									

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
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	162	1	158	3	Y	14					34
							15	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	240	1	228	3	Y	15					49
							17	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	227	1	171	3	Y	36	68	1	1	8	16
							40	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	1					17
							1	9									
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	389	3	21	9	Y	19					36
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	20	1	8			55
							22	9									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	20	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	78	1	1399	3	Y	-0-					7
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					7
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1440	N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	74	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	T. A.	18	-0-	18	26	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	18	-0-	18	44	1	1	17	3	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	63	-0-	-185	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					7
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					12
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					12
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	11	1			1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	250	3	N	4					28
							4	9									
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	10	1	254	3	N	5					33
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9					42
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	3	N	-0-					42
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	N	-0-					42
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					42

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-

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
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	110	1	1	8	37
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	38					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	158	1			47

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		37	-0-	37	77	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
03	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	699	1	676	3	Y	1					3
							1	9									
04	2010	X	1240	-0-	-770	-0-	637	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1241	1	932	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	559	1	2072	3	Y	-0-					2
*07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2192	3	1	9	Y	1					3
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	376	1	1853	3	Y	1					4
							1	9									

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
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

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

03	992	N	939	-0-	-53	-0-	47	1	892	2	N	-0-					17
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					17
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	2	N	-0-					17
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-					17
07	868	N	40	-0-	-828	-0-	1	1	10	2	N	26					43
							29	9									
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	N	8					51
							18	3	9	9							

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	1					30
							1	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					30
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	1					31
							1	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1					32
							1	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	1					33
							1	9									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	1					34
							775	3	1	9							

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					16
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					16
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	22	1	419	2	Y	1					17
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					17
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	26	1	495	2	Y	1					18
							1	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					18
							356	3									

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
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	24	1	462	2	Y	1					17
							1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					17
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					17
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	1					18
							1	9									
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					18
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	2					20
							687	3	2	9							

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
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					22
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					22
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	28	1	540	2	Y	1					23
							1	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	1					24
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					24
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	Y	1					25
							450	3	1	9							

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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	1					20
							1	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					20
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					20
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					21
							1	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					21
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	154	2	Y	1					22
							378	3	1	9							

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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					24
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					24
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					25
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	1					26
							1	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					26
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	36	1	199	2	Y	1					27
							486	3	1	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					76
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					76
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					76
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					76
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					76
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					76

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					62
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					62
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	494	2	1	9	Y	1					63
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					63
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					63

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
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	112	1	342	2	Y	2					27
							2	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	136	1	388	2	Y	-0-					27
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	-0-					27
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	471	2	Y	2					29
							2	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	162	1	466	2	Y	-0-					29
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	138	1	457	2	Y	-0-					29

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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	453	2	Y	1					26
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	179	1	510	2	Y	-0-					26
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	166	1	434	2	Y	-0-					26
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	169	1	490	2	Y	2					28
							2	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	-0-					28
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	104	1	345	2	Y	1					29
							1	9									

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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					57
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					57
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					62
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					62
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					62

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1					22
						1	9									
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					22
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	1					23
						1	9									
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					23
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	33	1	636	2	Y	1					24
						1	9									
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	37	1	204	2	Y	1					25
						498	3	1	9							

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

03	899 N	874	-0-	-25	-0-	301	1	573	2	N	-0-					1
04	960 N	770	-0-	-190	-0-	193	1	576	2	N	1	1	8			1
						1	9									
05	992 N	672	-0-	-320	-0-	114	1	558	2	N	-0-					1
06	840 N	620	-0-	-220	-0-	94	1	526	2	N	-0-					1
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	111	1	572	2	N	-0-					1
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	182	2	N	-0-					1
						517	3									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	284	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	247	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	133	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023 N	695	-0-	-328	-0-	113	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	696	-0-	-79	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-
						473	3									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	318	1	604	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	840 N	620	-0-	-220	-0-	155	1	465	2	N	-0-					-0-
05	992 N	638	-0-	-354	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
06	900 N	587	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	113	1	585	2	N	-0-					-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-
						457	3									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	337	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	329	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	136	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	136	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					-0-
						523	3									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	285	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	197	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	123	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	116	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	57	1	164	2	Y	-0-					-0-
						466	3									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	565	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	363	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	218	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	311	2	Y	-0-					-0-
						885	3									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	79	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	57	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	-0-					-0-
						284	3									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	141	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	53	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	58	1	301	2	Y	-0-					-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					-0-
						267	3									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	231	1	440	2	N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	151	1	451	2	N	-0-					-0-
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	87	1	424	2	N	-0-					-0-
06	660 N	489	-0-	-171	-0-	74	1	415	2	N	-0-					-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	88	1	455	2	N	-0-					-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
						359	3									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	N	10					155
							11	9									
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	192	1	574	2	N	-0-					155
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	123	1	603	2	N	-0-					155
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	107	1	601	2	N	9					164
							10	9									
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	109	1	564	2	N	13					177
							14	9									
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	N	7					184
							534	3	8	9							

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	5					5
							6	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	13					18
							14	9									
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	34					52
							138	3	37	9							

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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	276	1	525	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	187	1	559	2	N	-0-					-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	115	1	643	2	N	13					13
							14	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	664	2	N	25					38
							28	9									
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	30					68
							474	3	33	9							

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
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	245	1	466	2	N	-0-					-0-
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	145	1	433	2	N	-0-					-0-
05	899	N	526	-0-	-373	-0-	89	1	437	2	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	613	2	N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
							498	3									

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
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	433	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	282	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	168	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	181	1	933	2	N	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	N	-0-					-0-
							701	3									

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
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-			2
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-			2
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-			2
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-			2
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	Y	-0-			2
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	-0-			2
						504	3							

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	Y	-0-			8
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	-0-			8
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			8
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-			8
07	744 N	660	-0-	-84	-0-	107	1	553	2	Y	-0-			8
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-			8
						405	3							

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	-0-			1
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	203	1	607	2	Y	-0-			1
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	2	Y	-0-			1
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-			1
07	837 N	729	-0-	-108	-0-	118	1	611	2	Y	-0-			1
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	55	1	158	2	Y	-0-			1
						448	3							

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	278	1	528	2	Y	-0-			2
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	Y	-0-			2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	2	Y	-0-			2
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	2	Y	-0-			2
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	107	1	554	2	Y	-0-			2
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	47	1	137	2	Y	-0-			2
						390	3							

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	131	1	248	2	Y	-0-			1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	2	Y	-0-			1
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	61	1	299	2	Y	-0-			1
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	33	1	186	2	Y	-0-			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	47	1	244	2	Y	-0-			1
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	22	1	64	2	Y	-0-			1
						181	3							

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 #	1567	-0-	-293	-0-	479	1	1088	2	N	-0-			85
04	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	927	1	972	2	N	-0-			85
05	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	649	1	1093	2	N	-0-			85
06	1320 #	1036	-0-	-284	-0-	1036	2			N	-0-			85
07	1953 #	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-			85
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
*06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	422	-0-	-1841	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3		N	-0-			-0-
07	806 N	491	-0-	-315	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-			-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	-0-			-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	47	1	625	2	N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

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
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	210	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	120	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	192	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	188	1	2492	2	N	-0-			-0-
*08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	N	-0-			-0-

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
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	231	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3175	-0-	-605	-0-	220	1	2955	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	2372	-0-	-1503	-0-	165	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	223	1	3045	2	N	-0-			-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-

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
03	992	X	582	-0-	-410	-0-	41	1	541	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	589	-0-	-1241	-0-	41	1	548	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	660	-0-	-1170	-0-	45	1	615	2	N	-0-			-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	620	X	588	-0-	-32	-0-	42	1	546	2	N	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	293	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4470 X	3597	-0-	-873	-0-	249	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	237	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	3776	-0-	-634	-0-	257	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	287	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	N	-0-			-0-
04	5460 #	5264	-0-	-196	-0-	5264	2	N	-0-			-0-
05	6200 #	4577	-0-	-1623	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
06	6000 #	3932	-0-	-2068	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
07	6200 #	3637	-0-	-2563	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	4671	-0-	-754	-0-	4671	2	N	-0-			-0-

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

03	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3	N	-0-			-0-

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
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

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
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

03	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

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
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-

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
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

03	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

03	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	280	1	2331	3	Y	-0-					-0-
04	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	3	Y	-0-					-0-
05	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	283	1	2355	3	Y	-0-					-0-
06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	262	1	2182	3	Y	-0-					-0-
08	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	118	1	986	3	Y	-0-					-0-
*07	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	Y	-0-					-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

03	868 #	548	-0-	-320	-0-	59	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1110 #	726	-0-	-384	-0-	78	1	648	3	Y	-0-					-0-
*07	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	208	1	1736	3	Y	-0-					-0-
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1738	-0-	1738	1738	186	1	1552	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4660	-0-	4660	6398	499	1	4161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6398					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	865 R	865	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	849 R	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					-0-
*07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

03	403 #	402	-0-	-1	-0-	43	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	385	-0-	-95	-0-	41	1	344	3	Y	-0-			-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	42	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	480 #	383	-0-	-97	-0-	41	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	39	1	322	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-			-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-			-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	1705 #	1553	-0-	-152	-0-	93	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	88	1	1381	2	N	-0-			-0-
05	1550 #	1431	-0-	-119	-0-	86	1	1345	2	N	-0-			-0-
06	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	85	1	1327	2	N	-0-			-0-
07	1550 #	1466	-0-	-84	-0-	88	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1550 #	1449	-0-	-101	-0-	87	1	1362	2	N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

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

03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					68
04	1080 N	811	-0-	-269	-0-	809	3	2	9	N	2					70
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	4	1	787	3	N	-0-					70
06	1140 N	870	-0-	-270	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			70
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					70
08	899 N	595	-0-	-304	-0-	595	3			N	-0-					70

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					138
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1283	3	48	9	N	44	165	1			17
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	N	26	3	8			40
						29	9									
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	N	19	2	8			57
07	1364 X	730	-0-	-634	-0-	724	3	6	9	N	5					62
08	1364 X	266	-0-	-1098	-0-	266	3			N	-0-					62

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					32
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2	2	8			32
05	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	5	1	1125	3	N	-0-					32
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	8			32
07	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					32
08	1271 N	759	-0-	-512	-0-	759	3			N	-0-					32

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	275	1	343	2	N	-0-					7
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	220	1	216	2	N	-0-					7
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	220	1	227	2	N	-0-					7
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-					7
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	273	2	N	-0-					7
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	229	2	N	-0-					7

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10075 X	9885	-0-	-190	-0-	539	1	8759	2	N	534	361	1			222
						587	9									
04	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	521	1	9189	2	N	736	714	1	5	8	239
						810	9									
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	539	1	9496	2	N	550	301	1			488
						605	9									
06	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	521	1	9077	2	N	468	720	1			236
						515	9									
07	10199 X	4121	-0-	-6078	-0-	214	1	3669	2	N	216	362	1	1	8	89
						238	9									
08	10199 X	619	-0-	-9580	-0-	376	1	193	2	N	45	1	8			133
						50	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	9671	2	1276	9	N	1160	1087	1			232
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	9295	2	1166	9	N	1060	1082	1	4	8	206
05	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	9446	2	1190	9	N	1082	905	1			383
06	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	835	1	27383	2	N	2122	1991	1			514
						2334	9									
07	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	863	1	39514	2	N	3183	3389	1	12	8	296
						3501	9									
*08	39210 X	39210	-0-	-0-	-0-	863	1	35325	2	N	2747	2866	1	4	8	173
						3022	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	24	1	2754	2	Y	560	559	1			22
						616	9									
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	30	1	3390	2	Y	405	404	1			23
						446	9									
05	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	21	1	2356	2	Y	315	308	1			30
						347	9									
06	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	195	1	22779	2	Y	2644	2439	1			235
						2908	9									
07	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	227	1	20960	2	Y	2172	2292	1	3	8	112
						2389	9									
*08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	220	1	18408	2	Y	1822	1815	1	2	8	117
						2004	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

03	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12398	2	541	9	N	492	496	1			180
04	12450 X	12401	-0-	-49	-0-	11876	2	525	9	N	477	538	1			119
05	12865 X	7061	-0-	-5804	-0-	6750	2	311	9	N	283	342	1			60
06	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12050	2	436	9	N	396	166	1			290
07	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12551	2	483	9	N	439	641	1			88
08	12865 X	12861	-0-	-4	-0-	12360	2	501	9	N	455	489	1	1	8	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	40	1	8629	2	Y	831	797	1			86
							914	9									
04	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	39	1	8180	2	Y	762	768	1	1	8	79
							838	9									
05	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	51	1	8676	2	Y	801	790	1			90
							881	9									
06	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	58	1	8330	2	Y	745	770	1			65
							820	9									
07	9579	X	8934	-0-	-645	-0-	60	1	8074	2	Y	727	731	1	1	8	60
							800	9									
08	9610	X	7395	-0-	-2215	-0-	53	1	6646	2	Y	633	621	1			72
							696	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	31	1	6797	2	Y	633	606	1			71
							696	9									
04	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	33	1	6876	2	Y	602	604	1	1	8	68
							662	9									
05	8587	X	7247	-0-	-1340	-0-	39	1	6572	2	Y	578	576	1			70
							636	9									
06	8220	X	7328	-0-	-892	-0-	47	1	6669	2	Y	556	573	1			53
							612	9									
07	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	47	1	6277	2	Y	529	533	1	1	8	48
							582	9									
08	7812	X	6252	-0-	-1560	-0-	46	1	5699	2	Y	461	452	1			57
							507	9									

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
03	12183	X	8297	-0-	-3886	-0-	348	1	7249	2	N	636	533	1	1	8	139
							700	9									
04	11430	X	8086	-0-	-3344	-0-	334	1	7038	2	N	649	694	1	1	8	93
							714	9									
05	11284	X	7881	-0-	-3403	-0-	410	1	6807	2	N	604	538	1	1	8	158
							664	9									
06	10470	X	7084	-0-	-3386	-0-	483	1	5984	2	N	561	528	1			191
							617	9									
07	10199	X	6977	-0-	-3222	-0-	376	1	5982	2	N	563	659	1			95
							619	9									
08	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	369	1	5576	2	N	599	516	1	2	8	176
							659	9									

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
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864	1	24106	2	N	1488	1451	1	3	8	182
							1637	9									
04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	778	1	21438	2	N	1461	1436	1	29	8	178
							1607	9									
05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	821	1	19498	2	N	1385	1080	1	6	8	477
							1524	9									
06	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	708	1	15299	2	N	881	873	1	2	8	483
							969	9									
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	852	1	21103	2	N	1212	1488	1	17	8	190
							1333	9									
*08	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	842	1	18657	2	N	1095	1114	1	8	8	163
							1205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3450	-0-	-1479	-0-	77 644	1 9	2729	2	Y	585	826	1			-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	22 956	1 9	4069	2	Y	869	852	1	1	8	16
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	23 913	1 9	4468	2	Y	830	817	1			29
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24 847	1 9	4463	2	Y	770	780	1			19
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	31 906	1 9	4871	2	Y	824	820	1	1	8	22
*08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	34 868	1 9	5808	2	Y	789	792	1	1	8	18

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
03	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	195 1795	1 9	22505	2	N	1632	1638	1			202
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	192 1695	1 9	21991	2	N	1541	1622	1	1	8	120
05	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	219 1673	1 9	23076	2	N	1521	1431	1			210
06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	219 1552	1 9	22146	2	N	1411	1415	1			206
07	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	225 1508	1 9	22171	2	N	1371	1415	1	1	8	161
*08	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	215 1394	1 9	20186	2	N	1267	1397	1	1	8	30

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
03	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	112 642	1 9	13645	2	N	584	546	1			135
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	87 519	1 9	10465	2	N	472	529	1			78
05	12214	X	11275	-0-	-939	-0-	89 551	1 9	10635	2	N	501	364	1			215
06	13920	X	9788	-0-	-4132	-0-	82 486	1 9	9220	2	N	442	525	1			132
07	14384	X	10341	-0-	-4043	-0-	82 525	1 9	9734	2	N	477	527	1			82
08	14384	X	9524	-0-	-4860	-0-	83 462	1 9	8979	2	N	420	430	1			72

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
03	8494	X	6398	-0-	-2096	-0-	113 817	1 9	5468	2	Y	743	898	1			-0-
04	8220	X	6831	-0-	-1389	-0-	26 1190	1 9	5615	2	Y	1082	1062	1	2	8	18
05	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-	28 1192	1 9	5776	2	Y	1084	1066	1			36
06	8220	X	6354	-0-	-1866	-0-	29 1137	1 9	5188	2	Y	1034	1047	1			23
07	8494	X	6619	-0-	-1875	-0-	37 1180	1 9	5402	2	Y	1073	1069	1	1	8	26
08	7068	X	4826	-0-	-2242	-0-	35 1123	1 9	3668	2	Y	1021	1025	1	1	8	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8920	-0-	-876	-0-	253	1	7554	2	N	1012	906	1			289
							1113	9									
04	9480	X	8425	-0-	-1055	-0-	259	1	7109	2	N	961	1082	1			168
							1057	9									
05	9641	X	8131	-0-	-1510	-0-	750	1	6423	2	N	871	718	1			321
							958	9									
06	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	692	1	13539	2	N	1952	2164	1	3	8	106
							2147	9									
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	465	1	9257	2	N	1115	1061	1	2	8	158
							1227	9									
*08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	707	1	9821	2	N	1320	1406	1	1	8	71
							1452	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	50	1	4695	2	Y	452	433	1			46
							497	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	44	1	3772	2	Y	376	367	1			55
							414	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	53	1	4446	2	Y	431	428	1			58
							474	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	52	1	4243	2	Y	384	408	1			34
							422	9									
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	51	1	4435	2	Y	395	382	1			47
							435	9									
08	5239	X	4335	-0-	-904	-0-	53	1	3898	2	Y	349	362	1			34
							384	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

03	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	60	1	5712	2	Y	656	627	1			67
							722	9									
04	6780	X	5911	-0-	-869	-0-	61	1	5217	2	Y	575	559	1			83
							633	9									
05	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	66	1	5546	2	Y	625	624	1			84
							688	9									
06	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	64	1	5318	2	Y	561	597	1			48
							617	9									
07	6541	X	6281	-0-	-260	-0-	63	1	5577	2	Y	583	564	1			67
							641	9									
08	6479	X	5550	-0-	-929	-0-	66	1	4927	2	Y	506	525	1			48
							557	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31620	X	31353	-0-	-267	-0-	221	1	29709	2	N	1294	1279	1			206
							1423	9									
04	30600	X	29425	-0-	-1175	-0-	223	1	27893	2	N	1190	1261	1			135
							1309	9									
05	31620	X	28216	-0-	-3404	-0-	213	1	26815	2	N	1080	901	1			314
							1188	9									
06	30600	X	28245	-0-	-2355	-0-	193	1	26809	2	N	1130	1258	1			186
							1243	9									
07	31465	X	29961	-0-	-1504	-0-	235	1	28422	2	N	1185	1257	1			114
							1304	9									
08	31341	X	26136	-0-	-5205	-0-	235	1	24795	2	N	1005	876	1			243
							1106	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6444	-0-	-1771	-0-	49	1	6041	2	N	322	351	1			101
							354	9									
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	61	1	7386	2	N	393	359	1	3	8	132
							432	9									
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	63	1	7450	2	N	403	354	1	1	8	180
							443	9									
06	7650	X	7568	-0-	-82	-0-	63	1	7086	2	N	381	365	1			196
							419	9									
07	8153	X	7868	-0-	-285	-0-	62	1	7379	2	N	388	478	1	1	8	105
							427	9									
08	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	57	1	6274	2	N	330	330	1			105
							363	9									

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
03	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	674	1	5204	2	N	427	349	1			146
							470	9									
04	6210	X	5727	-0-	-483	-0-	736	1	4554	2	N	397	343	1	1	8	199
							437	9									
05	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	736	1	4838	2	N	393	357	1			235
							432	9									
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	638	1	4845	2	N	363	537	1			61
							399	9									
07	6355	X	6143	-0-	-212	-0-	724	1	5034	2	N	350	302	1	1	8	108
							385	9									
08	6355	X	3825	-0-	-2530	-0-	636	1	2818	2	N	337	367	1	2	8	76
							371	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5551	-0-	-897	-0-	155	1	4638	2	N	689	705	1			150
							758	9									
04	5790	X	4475	-0-	-1315	-0-	136	1	3724	2	N	559	528	1			181
							615	9									
05	5735	X	3890	-0-	-1845	-0-	358	1	3061	2	N	428	356	1			253
							471	9									
06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	538	1	10537	2	N	1517	1604	1	1	8	165
							1669	9									
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	376	1	6397	2	N	820	880	1	3	8	102
							902	9									
*08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	510	1	6338	2	N	837	876	1	1	8	62
							921	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 #: 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
03	11842	X	1064	-0-	-10778	-0-	476	1	557	2	N	28					101
							31	9									
04	11460	X	3847	-0-	-7613	-0-	379	1	3099	2	N	335	367	1	5	8	64
							369	9									
05	9672	X	5200	-0-	-4472	-0-	523	1	4288	2	N	354	366	1	1	8	51
							389	9									
06	8940	X	4478	-0-	-4462	-0-	549	1	3590	2	N	308	177	1			182
							339	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	583	1	3612	2	N	269	320	1	2	8	129
							296	9									
08	5208	X	3344	-0-	-1864	-0-	672	1	2394	2	N	253	320	1	1	8	61
							278	9									

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
03	24459	X	21892	-0-	-2567	-0-	176	1	20290	2	N	1296	1269	1			103
							1426	9									
04	23130	X	20903	-0-	-2227	-0-	169	1	19399	2	N	1214	1254	1	1	8	62
							1335	9									
05	22506	X	21132	-0-	-1374	-0-	187	1	19633	2	N	1193	896	1			359
							1312	9									
06	21780	X	20314	-0-	-1466	-0-	188	1	18937	2	N	1081	1258	1			182
							1189	9									
07	22382	X	20824	-0-	-1558	-0-	197	1	19384	2	N	1130	1235	1			77
							1243	9									
08	21886	X	18869	-0-	-3017	-0-	188	1	17573	2	N	1007	1048	1			36
							1108	9									

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
03	11067	X	1989	-0-	-9078	-0-	387	1	1428	2	N	158					224
							174	9									
04	10710	X	4010	-0-	-6700	-0-	456	1	3223	2	N	301	357	1	2	8	166
							331	9									
05	11005	X	373	-0-	-10632	-0-	340	1	33	9	N	30	1	8			195
06	10500	X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1					196
07	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-					196
08	4154	X	163	-0-	-3991	-0-	163	1			N	-0-	127	1			69

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
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	756	1	6675	2	N	418	343	1			154
							460	9									
04	6840	X	6180	-0-	-660	-0-	685	1	5076	2	N	381	362	1	1	8	172
							419	9									
05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	734	1	5132	2	N	366	348	1			190
							403	9									
06	6840	X	6074	-0-	-766	-0-	780	1	4938	2	N	324	343	1			171
							356	9									
07	7068	X	6328	-0-	-740	-0-	754	1	5215	2	N	326	335	1	3	8	159
							359	9									
08	7068	X	5911	-0-	-1157	-0-	793	1	4811	2	N	279	403	1	1	8	34
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	429	1	5629	2	N	515	548	1			201
							567	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	416	1	5011	2	N	535	546	1			190
							589	9									
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	418	1	5133	2	N	484	549	1	1	8	124
							532	9									
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	466	1	5764	2	N	500	359	1			265
							550	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	358	1	4575	2	N	402	585	1			82
							442	9									
*08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	314	1	5096	2	N	356	358	1	1	8	79
							392	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	380	1	9186	2	N	701	722	1			250
							771	9									
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	366	1	8422	2	N	675	729	1			196
							743	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	367	1	8682	2	N	664	539	1			321
							730	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	347	1	6333	2	N	468	702	1			87
							515	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4232	2	226	9	N	205	182	1			110
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2679	2	276	9	N	251	292	1	1	8	68

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

03	11129	X	11082	-0-	-47	-0-	426	1	9825	2	N	755	715	1			220
							831	9									
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	414	1	9215	2	N	608	719	1			109
							669	9									
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	439	1	9942	2	N	650	541	1			218
							715	9									
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	433	1	8310	2	N	558	711	1			65
							614	9									
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	13	1	8			77
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	36	52	1			61

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

03	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2390	2	222	9	N	202	175	1			133
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2346	2	248	9	N	225	170	1	1	8	187
05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2333	2	230	9	N	209	160	1			236
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2319	2	228	9	N	207	348	1			95
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2357	2	197	9	N	179	209	1	1	8	64
08	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	1897	2	176	9	N	160	158	1			66

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1656	2	187	9	N	170	179	1			113
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1707	2	222	9	N	202	177	1			138
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1604	2	217	9	N	197	188	1			147
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1619	2	213	9	N	194	176	1			165
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1564	2	207	9	N	188	207	1	1	8	145
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1624	2	188	9	N	171	155	1			161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27156	X	24724	-0-	-2432	-0-	173	1	23183	2	N	1244	1283	1			219
							1368	9									
04	24390	X	22263	-0-	-2127	-0-	167	1	20987	2	N	1008	1073	1			154
							1109	9									
05	25513	X	22492	-0-	-3021	-0-	168	1	21136	2	N	1080	894	1			340
							1188	9									
06	24690	X	21389	-0-	-3301	-0-	144	1	20134	2	N	1010	1069	1			281
							1111	9									
07	25513	X	20447	-0-	-5066	-0-	160	1	19280	2	N	915	1058	1			138
							1007	9									
08	24738	X	16862	-0-	-7876	-0-	151	1	15922	2	N	717	534	1			321
							789	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

03	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	377	1	4721	2	N	517	542	1			191
							569	9									
04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	364	1	3729	2	N	483	545	1	1	8	128
							531	9									
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	388	1	4642	2	N	471	363	1	1	8	235
							518	9									
06	5550	X	4383	-0-	-1167	-0-	314	1	3584	2	N	441	527	1			149
							485	9									
07	5673	X	3917	-0-	-1756	-0-	299	1	3216	2	N	365	449	1	1	8	64
							402	9									
08	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	280	1	3411	2	N	381	317	1	1	8	127
							419	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	217	1	2575	2	Y	358	357	0			1
							1	4	394	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	274	1	2384	2	Y	336	335	0			2
							1	4	370	9							
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	2	Y	331	331	0			2
							364	9									
08	3193	X	1286	-0-	-1907	-0-	191	1	758	2	Y	306	304	0	2	8	2
							337	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

03	2449	X	1603	-0-	-846	-0-	1393	2	210	9	N	191	174	1			164
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1261	2	175	9	N	159	168	1	1	8	154
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	1237	2	189	9	N	172	150	1			176
06	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	1204	2	186	9	N	169	172	1			173
07	1922	X	1425	-0-	-497	-0-	1268	2	157	9	N	143	266	1	1	8	49
08	1612	X	897	-0-	-715	-0-	772	2	125	9	N	114					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9217	-0-	-1447	-0-	8201	2	1016	9	N	924	900	1			264
04	10320	X	9247	-0-	-1073	-0-	8162	2	1085	9	N	986	1075	1	4	8	171
05	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	63	1	8375	2	N	1011	899	1			283
							1112	9									
06	9930	X	9064	-0-	-866	-0-	117	1	7916	2	N	937	1080	1			140
							1031	9									
07	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	125	1	8163	2	N	970	869	1			241
							1067	9									
08	9548	X	8067	-0-	-1481	-0-	125	1	7037	2	N	823	930	1			134
							905	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	18364	2	1955	9	N	1777	1814	1			230
04	18780	X	18711	-0-	-69	-0-	16927	2	1784	9	N	1622	1447	1			405
05	19313	X	18806	-0-	-507	-0-	129	1	16877	2	N	1636	1631	1			410
							1800	9									
06	18780	X	17679	-0-	-1101	-0-	236	1	15792	2	N	1501	1614	1			297
							1651	9									
07	19406	X	17812	-0-	-1594	-0-	247	1	15935	2	N	1482	1627	1			152
							1630	9									
08	19406	X	14794	-0-	-4612	-0-	235	1	13120	2	N	1308	1355	1	1	8	104
							1439	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	9	1	1428	2	Y	491	490	0	1	8	3
							1	4	540	9							
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	Y	470	464	0	6	1	3
							1	4	517	9							
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1434	2	Y	466	466	0			3
							1	4	513	9							
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	11	1	1434	2	Y	469	468	0			4
							1	4	516	9							
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	12	1	1538	2	Y	479	480	0			3
							527	9									
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	2	Y	478	478	0			3
							1	4	526	9							

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
03	7192	X	6388	-0-	-804	-0-	109	1	5555	2	N	658	713	1			163
							724	9									
04	6690	X	5208	-0-	-1482	-0-	91	1	4536	2	N	528	537	1			154
							581	9									
05	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	107	1	5157	2	N	646	723	1			77
							711	9									
06	6780	X	5410	-0-	-1370	-0-	98	1	4725	2	N	534	526	1			85
							587	9									
07	7006	X	16	-0-	-6990	-0-	1	1	15	2	N	-0-					85
08	6386	X	119	-0-	-6267	-0-	108	1	9	2	N	2					87
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	263 1668	1 9	13396	2	N	1516	1637	1			90
04	13140	X	12989	-0-	-151	-0-	228 1416	1 9	11345	2	N	1287	1091	1			286
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	265 1652	1 9	12849	2	N	1502	1606	1			182
06	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	242 1408	1 9	11702	2	N	1280	1231	1			231
07	13578	X	3324	-0-	-10254	-0-	149 358	1 9	2817	2	N	325	361	1			195
08	13578	X	104	-0-	-13474	-0-	96	1	8	2	N	-0-	56	1			139

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
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	396 1102	1 9	7851	2	N	1002	901	1	13	8	241
04	7890	X	5708	-0-	-2182	-0-	357 832	1 9	4519	2	N	756	726	1	3	8	268
05	7812	X	6016	-0-	-1796	-0-	530 813	1 9	4673	2	N	739	714	1	1	8	292
06	8730	X	6111	-0-	-2619	-0-	659 796	1 9	4656	2	N	724	892	1	1	8	123
07	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	732 829	1 9	4830	2	N	754	665	1	2	8	210
08	9021	X	5012	-0-	-4009	-0-	642 702	1 9	3668	2	N	638	735	1	4	8	109

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
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	295 397	1 9	4833	2	N	361	360	1			84
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	323 245	1 9	2890	2	N	223	178	1			129
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	477 243	1 9	2664	2	N	221	173	1			177
06	5340	X	2898	-0-	-2442	-0-	556 223	1 9	2119	2	N	203	178	1			202
07	5518	X	2749	-0-	-2769	-0-	501 201	1 9	2047	2	N	183	290	1			95
08	5518	X	2340	-0-	-3178	-0-	436 156	1 9	1748	2	N	142	151	1	1	8	85

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
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	247 513	1 9	2250	2	N	466	512	1	1	8	207
04	2400	X	1154	-0-	-1246	-0-	237 404	1 9	513	2	N	367	359	1	1	8	214
05	2449	X	897	-0-	-1552	-0-	304 398	1 9	195	2	N	362	324	1	1	8	251
06	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	387 380	1 9	57	2	N	345	333	1			263
07	3007	X	923	-0-	-2084	-0-	425 363	1 9	135	2	N	330	432	1			161
08	3007	X	1363	-0-	-1644	-0-	483 360	1 9	520	2	N	327	385	1	1	8	102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	2	Y	454	454	0	1	8	4
							1	4	499	9							
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	9	1	1558	2	Y	463	456	0	6	1	5
							1	4	509	9							
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	2	Y	350	351	0			4
							1	4	385	9							
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1129	2	Y	362	361	0			5
							1	4	398	9							
07	1674	X	1503	-0-	-171	-0-	8	1	1114	2	Y	346	346	0			5
							381	9									
08	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	6	1	1135	2	Y	365	364	0			6
							402	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	21	1	1868	2	Y	496	495	0	1	8	8
							1	4	546	9							
04	2100	X	2081	-0-	-19	-0-	19	1	1601	2	Y	418	413	0	5	1	8
							1	4	460	9							
05	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	11	1	511	2	Y	314	314	0			8
							1	4	345	9							
06	3000	N	8316	-0-	5316	5316	359	1	6741	2	Y	1104	1098	0			14
							2	4	1214	9							
07	12274	X	6958	-0-	-5316	-0-	432	1	5774	2	Y	683	686	0			11
							1	4	751	9							
*08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	323	1	4881	2	Y	604	605	0	2	8	8
							1	4	664	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

03	14B2 EXT		2443	-0-	2443	2443	401	1	1429	2	Y	556	555	0	1	8	1
							1	4	612	9							
04	14B2 EXT		4375	-0-	4375	6818	831	1	3508	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	10963	X	4145	-0-	-6818	-0-	624	1	3246	2	Y	250	248	0			3
							275	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	397	1	2971	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	412	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	396	1	2447	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		115	-0-	115	115	4	1	57	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
							54	9									
05	1047	X	932	-0-	-115	-0-	246	1	647	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	458	1	3881	2	Y	822	817	0			5
							2	4	904	9							
07	3100	N	6153	-0-	3053	5298	488	1	3882	2	Y	1619	1615	0			9
							2	4	1781	9							
*08	3100	N	6360	-0-	3260	8558	494	1	4008	2	Y	1687	1686	0	3	8	7
							2	4	1856	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	184	1	4933	2	Y	481	288	0	181	1	220
							529	9									
04	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	168	1	4231	2	Y	469	570	1			119
							516	9									
05	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	168	1	4141	2	Y	443	379	1			183
							487	9									
06	5730	X	4713	-0-	-1017	-0-	167	1	4069	2	Y	434	366	1			251
							477	9									
07	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	176	1	4260	2	Y	426	370	0			307
							469	9									
08	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	188	1	4544	2	Y	445	518	0	1	8	233
							490	9									

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
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	335	1	3990	2	Y	879	878	0	1	8	11
							1	4	967	9							
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	324	1	3538	2	Y	697	688	0	9	1	11
							2	4	767	9							
05	4774	X	2978	-0-	-1796	-0-	227	1	2247	2	Y	457	456	0			12
							1	4	503	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	4526	X	2090	-0-	-2436	-0-	328	1	1571	2	Y	174	173	0			1
							191	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	454	1	3457	2	Y	505	502	0			4
							1	4	556	9							

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
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	658	1	1388	2	Y	483	564	0	1	8	234
							531	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	626	1	1655	2	Y	483	350	0	4	1	363
							531	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	614	1	1656	2	Y	409	516	0			256
							450	9									
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	570	1	1797	2	Y	512	344	0			424
							563	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	611	1	1774	2	Y	534	700	0			258
							587	9									
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	613	1	1759	2	Y	536	441	0			353
							590	9									

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
03	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	364	1	5015	2	Y	851	850	0	1	8	8
							1	4	936	9							
04	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	351	1	4516	2	Y	845	835	0	11	1	7
							2	4	930	9							
05	6944	X	3633	-0-	-3311	-0-	242	1	2834	2	Y	505	506	0			6
							1	4	556	9							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	7	0			-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	512	1	5857	2	Y	256	254	0			2
							282	9									
*08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	525	1	6210	2	Y	759	756	0	2	8	3
							1	4	835	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	192	-0-	-4985	-0-	140	1	52	9	N	47					171
04	5010	X	497	-0-	-4513	-0-	238	1	98	2	N	146	179	1	4	8	134
							161	9									
05	5177	X	1368	-0-	-3809	-0-	327	1	817	2	N	204	173	1	2	8	163
							224	9									
06	4860	X	1646	-0-	-3214	-0-	341	1	1105	2	N	182	158	1	1	8	186
							200	9									
07	3534	X	1643	-0-	-1891	-0-	399	1	1044	2	N	182	156	1	1	8	211
							200	9									
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	429	1	545	2	N	186	251	1	2	8	144
							205	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

03	10726	X	10104	-0-	-622	-0-	9413	2	691	9	N	628	547	1			260
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	8838	2	650	9	N	591	540	1			311
05	10168	X	9768	-0-	-400	-0-	9107	2	661	9	N	601	722	1			190
06	9840	X	9407	-0-	-433	-0-	8790	2	617	9	N	561	526	1			225
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9151	2	580	9	N	527	664	1			88
08	10106	X	7902	-0-	-2204	-0-	7408	2	494	9	N	449	374	1	1	8	162

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

03	9858	X	9667	-0-	-191	-0-	8953	2	714	9	N	649	594	1			117
04	9540	X	9102	-0-	-438	-0-	8483	2	619	9	N	563	531	1			149
05	9858	X	8783	-0-	-1075	-0-	8163	2	620	9	N	564	535	1			178
06	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	7397	2	557	9	N	506	508	1			176
07	9827	X	8313	-0-	-1514	-0-	7733	2	580	9	N	527	642	1			61
08	9672	X	7178	-0-	-2494	-0-	6696	2	482	9	N	438	358	1	1	8	140

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

03	13485	X	12622	-0-	-863	-0-	11828	2	794	9	N	722	677	1			249
04	13020	X	11676	-0-	-1344	-0-	10947	2	729	9	N	663	717	1			195
05	13051	X	11784	-0-	-1267	-0-	11039	2	745	9	N	677	721	1			151
06	12300	X	11086	-0-	-1214	-0-	10381	2	705	9	N	641	530	1			262
07	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	10491	2	699	9	N	635	710	1			187
08	12617	X	9363	-0-	-3254	-0-	8756	2	607	9	N	552	498	1	1	8	240

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

03	12834	X	12552	-0-	-282	-0-	11655	2	897	9	N	815	736	1			174
04	12420	X	11781	-0-	-639	-0-	10946	2	835	9	N	759	700	1			233
05	12834	X	12188	-0-	-646	-0-	11321	2	867	9	N	788	708	1			313
06	12420	X	11063	-0-	-1357	-0-	10318	2	745	9	N	677	708	1			282
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11238	2	837	9	N	761	915	1			128
08	12555	X	10285	-0-	-2270	-0-	9602	2	683	9	N	621	562	1			187

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
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	32	1	7009	2	Y	1619	1617	0	4	8	10
							2	4	1781	9							
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	7095	2	Y	1558	1538	0	20	1	9
							4	4	1714	9			1	8			
05	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	13	1	2141	2	Y	556	558	0			7
							1	4	612	9							
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	45	1	7929	2	Y	1867	1858	0			16
							4	4	2054	9							
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	35	1	7485	2	Y	1528	1531	0			13
							2	4	1681	9							
*08	8370	X	8290	-0-	-80	-0-	20	1	6860	2	Y	1280	1281	0	2	8	10
							2	4	1408	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	120	1	9414	2	N	370	344	1			149
							407	9									
04	8040	X	6635	-0-	-1405	-0-	135	1	6175	2	N	295	350	1			94
							325	9									
05	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	151	1	6799	2	N	335	183	1			246
							369	9									
06	8130	X	6787	-0-	-1343	-0-	161	1	6309	2	N	288	345	1			189
							317	9									
07	8401	X	6734	-0-	-1667	-0-	156	1	6251	2	N	297	332	1			154
							327	9									
08	8401	X	5844	-0-	-2557	-0-	148	1	5396	2	N	273	361	1	1	8	65
							300	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	99	1	7862	2	N	362	358	1			61
							398	9									
04	6780	X	5433	-0-	-1347	-0-	109	1	5027	2	N	270	185	1			146
							297	9									
05	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	111	1	5004	2	N	289	178	1			257
							318	9									
06	6780	X	5363	-0-	-1417	-0-	124	1	4945	2	N	267	355	1			169
							294	9									
07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	131	1	5330	2	N	309	324	1			154
							340	9									
08	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-	125	1	4635	2	N	269	358	1			65
							296	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

03	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	194	1	8682	2	N	379	343	1			129
							417	9									
04	8970	X	6693	-0-	-2277	-0-	281	1	6049	2	N	330	178	1	1	8	280
							363	9									
05	8928	X	7107	-0-	-1821	-0-	299	1	6384	2	N	385	542	1			123
							424	9									
06	9000	X	6892	-0-	-2108	-0-	326	1	6155	2	N	374	361	1			136
							411	9									
07	9300	X	6398	-0-	-2902	-0-	316	1	5707	2	N	341	325	1			152
							375	9									
08	9300	X	5759	-0-	-3541	-0-	346	1	5053	2	N	327	386	1	1	8	92
							360	9									

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
03	8091 X	7891	-0-	-200	-0-	160	1	7317	2	N	376	341	1			209
						414	9									
04	7200 X	7076	-0-	-124	-0-	287	1	6394	2	N	359	347	1			221
						395	9									
05	7192 X	7185	-0-	-7	-0-	293	1	6495	2	N	361	341	1			241
						397	9									
06	7650 X	6191	-0-	-1459	-0-	295	1	5524	2	N	338	356	1			223
						372	9									
07	7905 X	7202	-0-	-703	-0-	346	1	6475	2	N	346	411	1			158
						381	9									
08	7905 X	6178	-0-	-1727	-0-	335	1	5511	2	N	302	386	1			74
						332	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

03	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	135	1	10723	2	N	573	533	1			194
						630	9									
04	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	186	1	8742	2	N	620	695	1			119
						682	9									
05	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	206	1	9441	2	N	674	542	1			251
						741	9									
06	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	231	1	9279	2	N	602	714	1			139
						662	9									
07	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	229	1	9349	2	N	583	572	1			150
						641	9									
08	9145 X	7605	-0-	-1540	-0-	186	1	6937	2	N	438	508	1	1	8	79
						482	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

03	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	115	1	14657	2	N	1313	1293	1			279
						1444	9									
04	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	99	1	13872	2	N	1220	1087	1	1	8	411
						1342	9									
05	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	115	1	14333	2	N	1254	1435	1			230
						1379	9									
06	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	124	1	14740	2	N	1225	1073	1			382
						1348	9									
07	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	119	1	14106	2	N	1208	1264	1			326
						1329	9									
08	14043 X	13267	-0-	-776	-0-	111	1	12015	2	N	1037	1252	1			111
						1141	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

03	10881 X	10550	-0-	-331	-0-	75	1	9575	2	N	818	880	1			130
						900	9									
04	10530 X	9276	-0-	-1254	-0-	60	1	8446	2	N	700	704	1			126
						770	9									
05	10881 X	8807	-0-	-2074	-0-	64	1	7985	2	N	689	544	1			271
						758	9									
06	10410 X	6950	-0-	-3460	-0-	53	1	6316	2	N	528	543	1			256
						581	9									
07	10757 X	9071	-0-	-1686	-0-	70	1	8257	2	N	676	713	1			219
						744	9									
08	10540 X	7792	-0-	-2748	-0-	66	1	7089	2	N	579	725	1			73
						637	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
03	14663	X	12150	-0-	-2513	-0-	88 959	1 9	11103	2	N	872	916	1			202
04	14190	X	11445	-0-	-2745	-0-	76 838	1 9	10531	2	N	762	893	1	5	8	66
05	14663	X	11852	-0-	-2811	-0-	88 886	1 9	10878	2	N	805	549	1			322
06	13140	X	11182	-0-	-1958	-0-	87 782	1 9	10313	2	N	711	892	1			141
07	12214	X	10379	-0-	-1835	-0-	81 740	1 9	9558	2	N	673	683	1			131
08	12152	X	8798	-0-	-3354	-0-	76 606	1 9	8116	2	N	551	626	1			56

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
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	124 1608	1 9	15792	2	N	1462	1450	1			235
04	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	108 1491	1 9	15220	2	N	1355	1444	1			146
05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	125 1537	1 9	15684	2	N	1397	1088	1			455
06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	126 1436	1 9	15050	2	N	1305	1440	1			320
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	133 1489	1 9	15844	2	N	1354	1495	1			179
08	14942	X	14809	-0-	-133	-0-	124 1293	1 9	13392	2	N	1175	1268	1			86

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
03	10602	X	10241	-0-	-361	-0-	94 663	1 9	9484	2	N	603	663	1			158
04	10230	X	9626	-0-	-604	-0-	90 627	1 9	8909	2	N	570	539	1			189
05	10292	X	9621	-0-	-671	-0-	94 612	1 9	8915	2	N	556	539	1			206
06	9960	X	9253	-0-	-707	-0-	91 572	1 9	8590	2	N	520	542	1			184
07	10292	X	9495	-0-	-797	-0-	94 629	1 9	8772	2	N	572	581	1			175
08	10230	X	7721	-0-	-2509	-0-	83 491	1 9	7147	2	N	446	339	1			282

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
03	11470	X	10230	-0-	-1240	-0-	93 703	1 9	9434	2	N	639	700	1			163
04	10170	X	9649	-0-	-521	-0-	91 645	1 9	8913	2	N	586	356	1			393
05	10509	X	9272	-0-	-1237	-0-	90 623	1 9	8559	2	N	566	718	1			241
06	10170	X	8714	-0-	-1456	-0-	85 586	1 9	8043	2	N	533	501	1			273
07	10447	X	8718	-0-	-1729	-0-	87 591	1 9	8040	2	N	537	618	1			192
08	10230	X	7381	-0-	-2849	-0-	79 497	1 9	6805	2	N	452	432	1	1	8	211

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
03	13361	X	11622	-0-	-1739	-0-	106	1	10674	2	N	765	783	1			150
							842	9									
04	11610	X	10991	-0-	-619	-0-	103	1	10108	2	N	709	740	1			119
							780	9									
05	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	109	1	10306	2	N	722	536	1			305
							794	9									
06	11610	X	10585	-0-	-1025	-0-	104	1	9770	2	N	646	724	1			227
							711	9									
07	11656	X	10919	-0-	-737	-0-	108	1	10055	2	N	687	754	1			160
							756	9									
08	11625	X	9184	-0-	-2441	-0-	98	1	8449	2	N	579	519	1	1	8	219
							637	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

03	95945	X	69171	-0-	-26774	-0-	188	1	65497	2	N	3169	3077	1	4	8	318
							3486	9									
04	87510	X	57212	-0-	-30298	-0-	171	1	53995	2	N	2769	2714	1	6	8	367
							3046	9									
05	84940	X	52420	-0-	-32520	-0-	185	1	49501	2	N	2485	2526	1	3	8	323
							2734	9									
06	71610	X	48077	-0-	-23533	-0-	197	1	45691	2	N	1990	1973	1	2	8	338
							2189	9									
07	71982	X	44594	-0-	-27388	-0-	198	1	42408	2	N	1807	1919	1	2	8	224
							1988	9									
08	69161	X	42829	-0-	-26332	-0-	191	1	40929	2	N	1554	1623	1	4	8	151
							1709	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

03	45322	X	42397	-0-	-2925	-0-	117	1	40594	2	N	1533	1646	1			83
							1686	9									
04	43860	X	41965	-0-	-1895	-0-	128	1	40238	2	N	1454	1450	1			87
							1599	9									
05	44950	X	44014	-0-	-936	-0-	158	1	42293	2	N	1421	1089	1			419
							1563	9									
06	42720	X	39531	-0-	-3189	-0-	163	1	37915	2	N	1321	1444	1			296
							1453	9									
07	43369	X	38789	-0-	-4580	-0-	174	1	37186	2	N	1299	1395	1	2	8	198
							1429	9									
08	44020	X	37580	-0-	-6440	-0-	169	1	36006	2	N	1277	1394	1	1	8	80
							1405	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

03	10881	X	10020	-0-	-861	-0-	90	1	9156	2	N	704	726	1			217
							774	9									
04	9960	X	9463	-0-	-497	-0-	88	1	8668	2	N	643	712	1			148
							707	9									
05	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	92	1	8691	2	N	610	549	1			209
							671	9									
06	9840	X	9100	-0-	-740	-0-	89	1	8356	2	N	595	525	1			279
							655	9									
07	10137	X	9409	-0-	-728	-0-	93	1	8645	2	N	610	741	1			148
							671	9									
08	10013	X	7905	-0-	-2108	-0-	84	1	7229	2	N	538	431	1	1	8	254
							592	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
03	2707	N	2536	-0-	-171	-0-	2310	2	226	9	N	205	338	1			58
04	2520	N	2140	-0-	-380	-0-	1933	2	207	9	N	188	161	1	1	8	84
05	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1781	2	193	9	N	175	160	1	1	8	98
06	2520	X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1			122
07	2604	X	1627	-0-	-977	-0-	1443	2	184	9	N	167	148	1	1	8	140
08	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1490	2	150	9	N	136	141	1			135

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

03	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	160	1	9161	2	N	742	733	1			267
							816	9									
04	10110	X	9419	-0-	-691	-0-	142	1	8485	2	N	720	699	1			288
							792	9									
05	10447	X	10040	-0-	-407	-0-	163	1	9067	2	N	736	729	1			295
							810	9									
06	10110	X	9289	-0-	-821	-0-	161	1	8416	2	N	647	717	1			225
							712	9									
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	169	1	8890	2	N	677	782	1			120
							745	9									
08	10137	X	8299	-0-	-1838	-0-	164	1	7500	2	N	577	518	1			179
							635	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

03	7719	X	6331	-0-	-1388	-0-	98	1	5648	2	N	532	519	1			150
							585	9									
04	7470	X	6184	-0-	-1286	-0-	92	1	5530	2	N	511	539	1			122
							562	9									
05	6820	X	5518	-0-	-1302	-0-	87	1	4907	2	N	476	364	1			234
							524	9									
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	82	1	4314	2	N	395	522	1			107
							435	9									
07	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	93	1	4934	2	N	469	421	1			155
							516	9									
08	6386	X	4652	-0-	-1734	-0-	90	1	4137	2	N	386	419	1			122
							425	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

03	11749	X	9499	-0-	-2250	-0-	150	1	8579	2	N	700	720	1			237
							770	9									
04	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	136	1	8117	2	N	642	724	1			155
							706	9									
05	10230	X	9124	-0-	-1106	-0-	147	1	8223	2	N	685	711	1			129
							754	9									
06	9420	X	8441	-0-	-979	-0-	146	1	7623	2	N	611	528	1			212
							672	9									
07	9734	X	8526	-0-	-1208	-0-	147	1	7708	2	N	610	684	1			138
							671	9									
08	9486	X	7058	-0-	-2428	-0-	137	1	6319	2	N	547	596	1	1	8	88
							602	9									

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
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	69	1	8171	2	N	605	529	1			164
							666	9									
04	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	56	1	7693	2	N	571	517	1			218
							628	9									
05	8711	X	8653	-0-	-58	-0-	82	1	7941	2	N	573	525	1			266
							630	9									
06	8430	X	8025	-0-	-405	-0-	93	1	7385	2	N	497	533	1			230
							547	9									
07	8711	X	3164	-0-	-5547	-0-	45	1	2900	2	N	199	336	1			93
							219	9									
*08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	170	1	8599	2	N	298	290	1	1	8	100
							328	9									

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
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	80	1	9516	2	N	751	726	1			246
							826	9									
04	10080	X	9863	-0-	-217	-0-	66	1	9013	2	N	713	718	1			241
							784	9									
05	10416	X	10034	-0-	-382	-0-	95	1	9149	2	N	718	727	1			232
							790	9									
06	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	111	1	8870	2	N	692	711	1			213
							761	9									
07	10416	X	4427	-0-	-5989	-0-	62	1	3978	2	N	352	488	1			77
							387	9									
08	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-	165	1	8371	2	N	295	226	1	1	8	145
							325	9									

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
03	8959	X	8595	-0-	-364	-0-	67	1	7913	2	N	559	364	1			278
							615	9									
04	8670	X	8063	-0-	-607	-0-	54	1	7408	2	N	546	724	1			100
							601	9									
05	8959	X	8000	-0-	-959	-0-	75	1	7285	2	N	582	539	1			143
							640	9									
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-	85	1	6759	2	N	443	516	1			70
							487	9									
07	8773	X	6778	-0-	-1995	-0-	96	1	6180	2	N	456	342	1			184
							502	9									
08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	149	1	7514	2	N	227	343	1			68
							250	9									

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
03	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	69	1	8231	2	N	515	515	1			156
							567	9									
04	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	59	1	8037	2	N	469	541	1			84
							516	9									
05	9548	X	9018	-0-	-530	-0-	88	1	8389	2	N	492	357	1			219
							541	9									
06	9240	X	8570	-0-	-670	-0-	101	1	8014	2	N	414	532	1			101
							455	9									
07	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	109	1	6926	2	N	388	397	1			92
							427	9									
08	9021	X	4769	-0-	-4252	-0-	88	1	4457	2	N	204	177	1	1	8	118
							224	9									

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
03	43524	X	40399	-0-	-3125	-0-	87	1	37559	2	N	2503	2355	1	1	8	282
							2753	9									
04	42120	X	37093	-0-	-5027	-0-	85	1	34477	2	N	2301	2169	1	1	8	413
							2531	9									
05	43524	X	38000	-0-	-5524	-0-	85	1	35365	2	N	2318	2332	1	1	8	398
							2550	9									
06	40920	X	34669	-0-	-6251	-0-	82	1	32260	2	N	2115	2173	1			340
							2327	9									
07	40517	X	34116	-0-	-6401	-0-	88	1	31726	2	N	2093	2307	1			126
							2302	9									
08	40393	X	32410	-0-	-7983	-0-	90	1	30095	2	N	2023	1949	1	1	8	199
							2225	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

03	35774	X	34949	-0-	-825	-0-	76	1	32482	2	N	2174	2005	1			324
							2391	9									
04	34620	X	32469	-0-	-2151	-0-	74	1	30239	2	N	1960	1977	1			307
							2156	9									
05	35774	X	33313	-0-	-2461	-0-	75	1	30991	2	N	2043	1972	1	1	8	377
							2247	9									
06	34620	X	31365	-0-	-3255	-0-	74	1	29243	2	N	1862	1979	1			260
							2048	9									
07	35743	X	30828	-0-	-4915	-0-	79	1	28710	2	N	1854	1972	1			142
							2039	9									
08	34937	X	29073	-0-	-5864	-0-	80	1	26982	2	N	1828	1771	1	1	8	198
							2011	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

03	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	502	1	18603	2	N	1834	1816	1	3	8	254
							2017	9									
04	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	472	1	17917	2	N	1641	1618	1			277
							1805	9									
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	508	1	17353	2	N	1588	1434	1			431
							1747	9									
06	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	492	1	15167	2	N	1348	1441	1			338
							1483	9									
07	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	501	1	15141	2	N	1303	1560	1			81
							1433	9									
*08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	519	1	13337	2	N	1118	1094	1	3	8	102
							1230	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

03	12617	X	9740	-0-	-2877	-0-	45	1	9009	2	N	624	725	1			169
							686	9									
04	12210	X	8614	-0-	-3596	-0-	39	1	7909	2	N	605	541	1			233
							666	9									
05	12524	X	8287	-0-	-4237	-0-	41	1	7622	2	N	567	548	1			252
							624	9									
06	11100	X	6747	-0-	-4353	-0-	35	1	6293	2	N	381	523	1			110
							419	9									
07	10633	X	5025	-0-	-5608	-0-	27	1	4689	2	N	281	325	1	1	8	65
							309	9									
08	9734	X	4574	-0-	-5160	-0-	27	1	4213	2	N	304	323	1			46
							334	9									

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
03	13671	X	12827	-0-	-844	-0-	58	1	11733	2	N	942	914	1			244
							1036	9									
04	13230	X	11979	-0-	-1251	-0-	55	1	10989	2	N	850	905	1			189
							935	9									
05	13671	X	12171	-0-	-1500	-0-	60	1	11166	2	N	859	716	1			332
							945	9									
06	13230	X	11642	-0-	-1588	-0-	61	1	10748	2	N	757	899	1			190
							833	9									
07	13671	X	12346	-0-	-1325	-0-	67	1	11413	2	N	787	894	1			83
							866	9									
08	12834	X	10423	-0-	-2411	-0-	62	1	9632	2	N	663	642	1	1	8	103
							729	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	89	1	18027	2	N	1457	1456	1			245
							1603	9									
04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	82	1	16540	2	N	1359	1272	1	1	8	331
							1495	9									
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	90	1	16733	2	N	1345	1442	1			234
							1480	9									
06	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	89	1	15726	2	N	1230	1261	1			203
							1353	9									
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	90	1	15469	2	N	1228	1251	1	1	8	179
							1351	9									
08	15345	X	14210	-0-	-1135	-0-	84	1	12996	2	N	1027	1142	1	1	8	63
							1130	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1223	2	215	9	N	195	58	1			234
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1254	2	210	9	N	191	360	1			65
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1835	2	233	9	N	212	150	1	1	8	126
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1			149
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1733	2	180	9	N	164	232	1	1	8	80
08	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1561	2	163	9	N	148	152	1			76

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

03	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	3737	2	285	9	N	259	345	1			52
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3796	2	289	9	N	263	250	1	1	8	64
05	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2673	2	183	9	N	166	188	1			42
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	1	8	137
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3685	2	254	9	N	231	260	1	2	8	106
08	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	3299	2	248	9	N	225	283	1			48

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3230	2	323	9	N	294	357	1			87
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3137	2	300	9	N	273	189	1	1	8	170
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3676	2	348	9	N	316	316	1			170
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3665	2	260	9	N	236	273	1	1	8	115
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2893	2	235	9	N	214	141	1			188

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
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	61	1	12401	2	N	850	900	1			174
							935	9									
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	60	1	11967	2	N	814	874	1			114
							895	9									
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	66	1	12139	2	N	815	713	1			216
							897	9									
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	64	1	11364	2	N	730	719	1			227
							803	9									
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	70	1	11959	2	N	774	869	1	2	8	130
							851	9									
*08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	67	1	10277	2	N	679	664	1	1	8	144
							747	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	61	1	12251	2	N	922	908	1			237
							1014	9									
04	12480	X	11869	-0-	-611	-0-	54	1	10847	2	N	880	905	1			212
							968	9									
05	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	58	1	10714	2	N	871	902	1			181
							958	9									
06	12480	X	10795	-0-	-1685	-0-	56	1	9892	2	N	770	717	1			234
							847	9									
07	12896	X	11181	-0-	-1715	-0-	60	1	10246	2	N	795	951	1			78
							875	9									
08	12896	X	9577	-0-	-3319	-0-	57	1	8775	2	N	677	678	1	1	8	76
							745	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	93	1	18654	2	N	1294	1430	1			148
							1423	9									
04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	86	1	17147	2	N	1182	1070	1	1	8	259
							1300	9									
05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	93	1	17223	2	N	1189	1090	1	1	8	357
							1308	9									
06	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	90	1	15978	2	N	1051	1256	1			152
							1156	9									
07	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	94	1	16015	2	N	1101	1163	1	1	8	89
							1211	9									
08	16864	X	15110	-0-	-1754	-0-	90	1	13975	2	N	950	922	1	1	8	116
							1045	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2073	2	268	9	N	244	184	1			99
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	1958	2	245	9	N	223	269	1	1	8	52
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	1996	2	231	9	N	210	165	1			97
06	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	1880	2	216	9	N	196	165	1			128
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	1865	2	209	9	N	190	231	1			87
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1771	2	204	9	N	185	148	1	1	8	123

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
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	367	1	7029	2	Y	1078	1074	0	3	8	6
							1	4	1186	9							
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	372	1	5895	2	Y	1547	1524	0	19	1	9
							4	4	1702	9			1	8			
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	170	1	4227	2	Y	816	819	0			6
							1	4	898	9							
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	176	1	5314	2	Y	771	769	0			8
							2	4	848	9							
07	8587	X	6148	-0-	-2439	-0-	190	1	5243	2	Y	649	650	0			7
							1	4	714	9							
08	8587	X	6872	-0-	-1715	-0-	195	1	5866	2	Y	736	735	0	2	8	6
							1	4	810	9							

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
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	213	1	952	2	Y	2087	2082	0	4	8	9
							3	4	2296	9							
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	256	1	1787	2	Y	1618	1597	0	20	1	9
							5	4	1780	9			1	8			
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	777	2	Y	1378	1380	0	1	8	6
							2	4	1516	9							
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3751	X	240	-0-	-3511	-0-	36	1	204	9	Y	185	183	0			2
08	3751	X	1884	-0-	-1867	-0-	241	1	21	2	Y	1473	1465	0	3	8	7
							2	4	1620	9							

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
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	1374	1373	0	3	8	5
							2	4	1511	9							
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	282	1	3070	2	Y	1285	1268	0	16	1	5
							4	4	1414	9			1	8			
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	335	1	3206	2	Y	1281	1280	0	1	8	5
							2	4	1409	9							
06	180	X	97	-0-	-83	-0-	67	1	13	2	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
07	4402	X	65	-0-	-4337	-0-	30	1	35	9	Y	32	32	0			-0-
08	4402	X	1241	-0-	-3161	-0-	234	1	141	2	Y	786	782	0	2	8	2
							1	4	865	9							

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
03	12338	X	11375	-0-	-963	-0-	461	1	10007	2	Y	824	823	0	1	8	17
							1	4	906	9							
04	11940	X	10626	-0-	-1314	-0-	422	1	9431	2	Y	701	692	0	9	1	17
							2	4	771	9							
05	12338	X	11242	-0-	-1096	-0-	218	1	10274	2	Y	681	680	0			18
							1	4	749	9							
06	11940	X	10656	-0-	-1284	-0-	206	1	9776	2	Y	612	611	0			19
							1	4	673	9							
07	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	195	1	8574	2	Y	612	612	0			19
							1	4	673	9							
08	11377	X	7749	-0-	-3628	-0-	169	1	7021	2	Y	507	508	0	1	8	17
							1	4	558	9							

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
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	251	1	3592	2	Y	805	802	0	1	8	4
							1	4	886	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	238	1	3097	2	Y	701	692	0	9	1	4
							2	4	771	9							
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2586	2	Y	609	610	0			3
							1	4	670	9							
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	4	0			-0-
07	4743	X	1215	-0-	-3528	-0-	58	1	985	2	Y	156	155	0			1
							172	9									
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	354	1	3491	2	Y	937	933	0	2	8	3
							1	4	1031	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 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
03	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	442	1	19938	2	Y	1008	992	1			144
							1109	9									
04	18090	X	18072	-0-	-18	-0-	339	1	16236	2	Y	1361	1244	1	5	8	256
							1497	9									
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	354	1	17283	2	Y	1388	1409	1			235
							1527	9									
06	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	372	1	17207	2	Y	1309	1332	1			212
							1440	9									
07	19406	X	18823	-0-	-583	-0-	338	1	17077	2	Y	1280	1319	1	2	8	171
							1408	9									
08	19406	X	16037	-0-	-3369	-0-	337	1	14508	2	Y	1084	1098	1			157
							1192	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	281	1	11503	2	Y	1175	1196	1			169
							1293	9									
04	12510	X	9526	-0-	-2984	-0-	174	1	8221	2	Y	1028	992	1	4	8	201
							1131	9									
05	12927	X	12913	-0-	-14	-0-	228	1	10890	2	Y	1632	1575	1			258
							1795	9									
06	12510	X	12214	-0-	-296	-0-	266	1	10366	2	Y	1438	1468	1			228
							1582	9									
07	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	345	1	10261	2	Y	1396	1440	1	3	8	181
							1536	9									
08	13082	X	10203	-0-	-2879	-0-	360	1	8556	2	Y	1170	1188	1			163
							1287	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	5553	2	1824	9	N	1658	1692	1			56
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	5821	2	1808	9	N	1644	1611	1	6	8	83
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	6083	2	1818	9	N	1653	1480	1			256
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	N	1565	1719	1			102
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7872	2	1627	9	N	1479	1471	1	4	8	106
*08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7732	2	1615	9	N	1468	1375	1	1	8	198

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3104	-0-	-2135	-0-	2025	2	1079	9	N	981	939	1	1	8	155
04	4440	X	3286	-0-	-1154	-0-	2285	2	1001	9	N	910	917	1	6	8	142
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3274	2	989	9	N	899	934	1	1	8	106
06	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	N	820	759	1	1	8	166
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2628	2	798	9	N	725	727	1	4	8	160
08	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	2964	2	800	9	N	727	831	1	3	8	53

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
03	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	295	1	11694	2	Y	1447	1479	1			213
							1592	9									
04	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	249	1	11645	2	Y	1576	1478	1	5	8	306
							1734	9									
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	287	1	13729	2	Y	1927	1913	1			320
							2120	9									
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	306	1	12518	2	Y	1643	1692	1			271
							1807	9									
07	14632	X	14403	-0-	-229	-0-	359	1	12234	2	Y	1645	1691	1	3	8	222
							1810	9									
08	16151	X	12476	-0-	-3675	-0-	374	1	10536	2	Y	1424	1438	1			208
							1566	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

03	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	461	1	19452	2	Y	1673	1615	1	1	8	228
							1840	9									
04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	376	1	17914	2	Y	1850	1721	1	6	8	351
							2035	9									
05	20584	X	20158	-0-	-426	-0-	368	1	17881	2	Y	1735	1791	1			295
							1909	9									
06	19920	X	18156	-0-	-1764	-0-	350	1	16093	2	Y	1557	1601	1			251
							1713	9									
07	21762	X	17797	-0-	-3965	-0-	316	1	15807	2	Y	1522	1570	1	3	8	200
							1674	9									
08	21762	X	15878	-0-	-5884	-0-	329	1	14038	2	Y	1374	1381	1			193
							1511	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4087	2	1654	9	Y	1504	1504	0	3	8	85
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	3837	2	1530	9	Y	1391	1275	0	16	1	184
													1	8			
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	3899	2	1466	9	Y	1333	1359	0	1	8	157
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	3998	2	1366	9	Y	1242	1303	0			96
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	3957	2	1384	9	Y	1258	1067	0			287
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	3816	2	1233	9	Y	1121	1118	0	189	1	99
													2	8			

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	16	1	2022	2	Y	825	823	0	1	8	7
							1	4	908	9							
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	14	1	2120	2	Y	753	744	0	9	1	7
							2	4	828	9							
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	20	1	2272	2	Y	841	840	0			8
							1	4	925	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	19	1	2249	2	Y	801	800	0			9
							2	4	881	9							
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	2	Y	786	787	0			8
							1	4	865	9							
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	12	1	2232	2	Y	738	738	0	2	8	6
							1	4	812	9							

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
03	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	260	1	11236	2	Y	623	770	0	1	8	-0-
							685	9									
04	12480	X	11872	-0-	-608	-0-	218	1	10485	2	Y	1063	1042	1	1	8	20
							1169	9									
05	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	270	1	12966	2	Y	1677	1639	1	1	8	57
							1845	9									
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	1	8	29
							1415	9									
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	367	1	11232	2	Y	1373	1368	1	1	8	33
							1510	9									
08	15066	X	11164	-0-	-3902	-0-	385	1	9551	2	Y	1116	1124	1	1	8	24
							1228	9									

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
03	16802	X	11340	-0-	-5462	-0-	241	1	10491	2	Y	553	643	1	1	8	-0-
							608	9									
04	16260	X	12272	-0-	-3988	-0-	224	1	10651	2	Y	1270	1247	1	2	8	21
							1397	9									
05	16802	X	14612	-0-	-2190	-0-	268	1	13058	2	Y	1169	1152	1			38
							1286	9									
06	15930	X	12669	-0-	-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1			23
							1169	9									
07	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	384	1	12025	2	Y	1059	1055	1	1	8	26
							1165	9									
08	12865	X	10821	-0-	-2044	-0-	382	1	9465	2	Y	885	892	1	1	8	18
							974	9									

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
03	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	354	1	14069	2	Y	1331	1554	1	1	8	-0-
							1464	9									
04	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	295	1	13896	2	Y	2082	2047	1	3	8	32
							2290	9									
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	313	1	15050	2	Y	1892	1864	1	1	8	59
							2081	9									
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	1	8	33
							1874	9									
07	17019	X	15844	-0-	-1175	-0-	387	1	13569	2	Y	1716	1710	1	2	8	37
							1888	9									
08	17453	X	12730	-0-	-4723	-0-	417	1	10786	2	Y	1388	1399	1	2	8	24
							1527	9									

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
03	6696	X	3324	-0-	-3372	-0-	263	1	2125	2	Y	850	847	0	1	8	10
							1	4	935	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	249	1	3077	2	Y	914	902	0	11	1	11
							3	4	1005	9							
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0			10
							1	4	554	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	330	1	4217	2	Y	415	416	0			9
							457	9									
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	338	1	4070	2	Y	360	360	0			9
							396	9									

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
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	13	1	1968	2	Y	679	678	0	1	8	7
							1	4	747	9							
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	2	Y	681	671	0	9	1	8
							2	4	749	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	Y	636	636	0			8
							1	4	700	9							
06	1590	N	19	-0-	-1571	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0			8
07	3100	N	4154	-0-	1054	1054	23	1	3052	2	Y	980	982	0			6
							1	4	1078	9							
*08	3100	N	9347	-0-	6247	7301	30	1	7262	2	Y	1866	1860	0	4	8	8
							2	4	2053	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

03	17515	X	4652	-0-	-12863	-0-	106	1	4066	2	Y	436	574	1			-0-
							480	9									
04	16950	X	15444	-0-	-1506	-0-	280	1	13180	2	Y	1804	1764	1	3	8	37
							1984	9									
05	17515	X	15562	-0-	-1953	-0-	283	1	13742	2	Y	1397	1382	1			52
							1537	9									
06	16950	X	12550	-0-	-4400	-0-	283	1	11011	2	Y	1142	1163	1			31
							1256	9									
07	15965	X	11665	-0-	-4300	-0-	358	1	10157	2	Y	1045	1044	1	1	8	31
							1150	9									
08	15965	X	9366	-0-	-6599	-0-	333	1	7760	2	Y	1157	1157	1	1	8	30
							1273	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	404	1	7565	2	N	1339	1337	0	3	8	-0-
							2	4	1473	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	416	1	7604	2	N	1260	1243	0	16	1	-0-
							4	4	1386	9			1	8			
05	8277	X	6062	-0-	-2215	-0-	291	1	4870	2	N	818	818	0			-0-
							1	4	900	9							
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8277	X	3181	-0-	-5096	-0-	524	1	2281	2	N	342	340	0			2
							376	9									
*08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	754	1	6922	2	N	977	972	0	2	8	5
							1	4	1075	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

03	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17660	2	1327	9	Y	1206	1204	1			95
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	16613	2	1236	9	Y	1124	1125	1			94
05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	48	1	16989	2	Y	1122	1152	1			64
							1234	9									
06	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	91	1	16224	2	Y	1006	1005	1			65
							1107	9									
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	100	1	16498	2	Y	1047	1024	1			88
							1152	9									
08	17670	X	16687	-0-	-983	-0-	88	1	15526	2	Y	975	922	1			141
							1073	9									

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
03	25637	X	23755	-0-	-1882	-0-	22138	2	1617	9	Y	1470	1467	1			116
04	24810	X	22612	-0-	-2198	-0-	21101	2	1511	9	Y	1374	1374	1			116
05	25637	X	23025	-0-	-2612	-0-	61	1	21477	2	Y	1352	1389	1			79
							1487	9									
06	24210	X	21877	-0-	-2333	-0-	115	1	20432	2	Y	1209	1209	1			79
							1330	9									
07	22258	X	21575	-0-	-683	-0-	123	1	20229	2	Y	1112	1095	1			96
							1223	9									
*08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	143	1	24981	2	Y	1227	1146	1	1	8	176
							1350	9									

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
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	19046	2	1674	9	Y	1522	1518	1			120
04	22320	X	19587	-0-	-2733	-0-	18022	2	1565	9	Y	1423	1424	1	1	8	118
05	23064	X	20347	-0-	-2717	-0-	52	1	18705	2	Y	1445	1483	1	1	8	79
							1590	9									
06	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	99	1	17742	2	Y	1291	1290	1			80
							1420	9									
07	19220	X	15923	-0-	-3297	-0-	88	1	14640	2	Y	1086	1077	1			89
							1195	9									
08	19220	X	16391	-0-	-2829	-0-	85	1	15096	2	Y	1100	1034	1	1	8	154
							1210	9									

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
03	21669	X	20073	-0-	-1596	-0-	18656	2	1417	9	Y	1288	1288	1			109
04	20970	X	18705	-0-	-2265	-0-	17396	2	1309	9	Y	1190	1192	1			107
05	21607	X	19014	-0-	-2593	-0-	50	1	17675	2	Y	1172	1204	1			75
							1289	9									
06	20190	X	17287	-0-	-2903	-0-	90	1	16102	2	Y	995	998	1			72
							1095	9									
07	18724	X	17236	-0-	-1488	-0-	97	1	16081	2	Y	962	946	1			88
							1058	9									
08	18724	X	17305	-0-	-1419	-0-	92	1	16166	2	Y	952	896	1			144
							1047	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2048	2	638	9	N	580	532	1	2	8	98
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1872	2	606	9	N	551	427	1	4	8	218
05	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1143	2	563	9	N	512	522	1	1	8	207
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1819	2	582	9	N	529	674	1	1	8	61
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1104	2	274	9	N	249	266	1	1	8	43
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43

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
03	3100	N	3944	-0-	844	844	139	1	2550	2	Y	1139	1133	0	3	8	5
							2	4	1253	9							
04	2664	N	1820	-0-	-844	-0-	106	1	584	2	Y	1025	1011	0	13	1	5
							2	4	1128	9			1	8			
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	181	1	33	2	Y	951	952	0			4
							1	4	1046	9							
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	244	1	2	4	Y	913	912	0			5
							1004	9									
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	845	2	Y	953	953	0			5
							1	4	1048	9							
*08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	316	1	689	2	Y	894	894	0	2	8	3
							1	4	983	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	321	1	4423	2	Y	986	782	0	191	1	202
							1085	9					1	8			
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	298	1	4102	2	Y	886	946	1			142
							975	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	305	1	4225	2	Y	897	752	1			287
							987	9									
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	637	1	3951	2	Y	918	376	0	561	1	268
							1010	9									
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	570	1	2809	2	Y	945	891	0			322
							1040	9									
*08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	938	1	10053	2	Y	1857	1917	0	5	8	257
							2043	9									

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
03	2821	X	1000	-0-	-1821	-0-	520	1	480	9	Y	436	533	0	1	8	272
04	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	469	1	463	2	Y	540	572	0	7	1	231
							594	9					2	5			
05	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	644	1	1211	2	Y	405	324	0	2	5	309
							446	9					1	8			
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	716	1	1816	2	Y	461	443	0			327
							507	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	645	1	1677	2	Y	462	483	0			306
							508	9									
*08	3100	N	3181	-0-	81	81	621	1	1919	2	Y	583	613	0	2	8	274
							641	9									

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
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	39	1	7703	2	Y	2031	2027	0	4	8	12
							3	4	2234	9							
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	35	1	7486	2	Y	1850	1825	0	23	1	13
							5	4	2035	9			1	8			
05	7378	X	6271	-0-	-1107	-0-	30	1	4824	2	Y	1286	1288	0	1	8	10
							2	4	1415	9							
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	47	1	8273	2	Y	1950	1943	0			17
							4	4	2145	9							
07	9982	X	8731	-0-	-1251	-0-	36	1	6969	2	Y	1567	1571	0			13
							2	4	1724	9							
*08	9982	X	9061	-0-	-921	-0-	26	1	7250	2	Y	1621	1619	0	3	8	12
							2	4	1783	9							

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
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	143	1	2726	2	Y	1009	1009	0	3	8	2
							1	4	1110	9							
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	139	1	2423	2	Y	881	868	0	11	1	4
							2	4	969	9							
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	262	1	2604	2	Y	893	894	0			3
							1	4	982	9							
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	328	1	2382	2	Y	796	796	0			4
							1	4	876	9							
*08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	387	1	2944	2	Y	858	857	0	2	8	3
							1	4	944	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	686	1	2615	2	Y	925	889	0	1	8	355
							1018	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	753	1	3037	2	Y	1014	1035	0	13	1	320
							1115	9					1	8			
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	665	1	3000	2	Y	993	1052	0	1	8	260
							1092	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	590	1	3010	2	Y	1067	921	0			406
							1174	9									
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	663	1	3301	2	Y	1116	1179	0			343
							1228	9									
*08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	672	1	3072	2	Y	1077	1091	0	2	8	327
							1185	9									

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
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	31	1	5829	2	Y	1588	1586	0	4	8	8
							2	4	1747	9							
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	30	1	5612	2	Y	1563	1543	0	20	1	7
							4	4	1719	9			1	8			
05	5456	X	3878	-0-	-1578	-0-	20	1	2913	2	Y	858	860	0			5
							1	4	944	9							
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	39	1	6525	2	Y	1607	1602	0			10
							3	4	1768	9							
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	38	1	6531	2	Y	1649	1649	0			10
							2	4	1814	9							
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	20	1	5779	2	Y	1270	1271	0	2	8	7
							2	4	1397	9							

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
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	45	1	3707	2	Y	989	989	0	3	8	3
							1	4	1088	9							
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	45	1	3476	2	Y	1097	1081	0	14	1	4
							3	4	1207	9			1	8			
05	4743	X	3301	-0-	-1442	-0-	42	1	2200	2	Y	962	961	0			5
							1	4	1058	9							
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	385	1	6984	2	Y	2116	2107	0			14
							4	4	2328	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	480	1	7055	2	Y	1751	1755	0			10
							2	4	1926	9							
*08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	421	1	6925	2	Y	1590	1589	0	3	8	8
							2	4	1749	9							

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
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	Y	1094	1093	0	3	8	2
							1	4	1203	9							
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	269	1	3873	2	Y	1087	1072	0	14	1	2
							3	4	1196	9			1	8			
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	263	1	3657	2	Y	1044	1044	0			2
							2	4	1148	9							
06	4620	X	35	-0-	-4585	-0-	9	1	9	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
07	4650	X	753	-0-	-3897	-0-	117	1	465	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	4650	X	2805	-0-	-1845	-0-	336	1	1856	2	Y	556	554	0	1	8	2
							1	4	612	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	21	1	3311	2	Y	1071	1070	0	3	8	5
							1	4	1178	9							
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	19	1	2989	2	Y	1021	1007	0	13	1	5
							3	4	1123	9			1	8			
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	3017	2	Y	984	983	0			6
							2	4	1082	9							
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	22	1	4207	2	Y	924	924	0			6
							2	4	1016	9							
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	17	1	2350	2	Y	748	750	0			4
							1	4	823	9							
08	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	10	1	1950	2	Y	649	649	0	2	8	2
							1	4	714	9							

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
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	353	1	5454	2	Y	1264	1263	0	3	8	2
							2	4	1390	9							
04	6720	X	6519	-0-	-201	-0-	338	1	4917	2	Y	1146	1131	0	14	1	2
							3	4	1261	9			1	8			
05	6789	X	4481	-0-	-2308	-0-	250	1	3408	2	Y	747	748	0			1
							1	4	822	9							
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6510	X	683	-0-	-5827	-0-	184	1	328	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	6510	X	2667	-0-	-3843	-0-	385	1	1582	2	Y	635	632	0	2	8	2
							1	4	699	9							

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
03	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	98	1	7719	2	Y	2417	2413	0	5	8	9
							3	4	2659	9							
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	99	1	8385	2	Y	2154	2126	0	27	1	9
							6	4	2369	9			1	8			
05	5208	X	2513	-0-	-2695	-0-	28	1	1881	2	Y	548	554	0			3
							1	4	603	9							
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	118	1	4662	2	Y	1424	1417	0			10
							3	4	1566	9							
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	491	1	9685	2	Y	3059	3051	0			18
							3	4	3365	9							
*08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	12008	2	Y	3160	3157	0	6	8	15
							4	4	3476	9							

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
03	68027	X	68027	-0-	-0-	-0-	212	1	62456	2	Y	4872	4921	1			152
							5359	9									
04	64132	X	64132	-0-	-0-	-0-	199	1	58733	2	Y	4727	4647	1	1	8	231
							5200	9									
05	64914	X	64083	-0-	-831	-0-	201	1	58968	2	Y	4467	4526	1			172
							4914	9									
06	62820	X	60033	-0-	-2787	-0-	191	1	55402	2	Y	4036	4024	1			184
							4440	9									
07	62155	X	59033	-0-	-3122	-0-	203	1	54506	2	Y	3931	3992	1	1	8	122
							4324	9									
08	62155	X	57556	-0-	-4599	-0-	201	1	53153	2	Y	3820	3765	1			177
							4202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53971 X	53962	-0-	-9	-0-	119	1	48581	2	Y	4784	4742	1			247
						5262	9									
04	52230 X	50709	-0-	-1521	-0-	114	1	45735	2	Y	4418	4413	1	5	8	247
						4860	9									
05	53971 X	51188	-0-	-2783	-0-	115	1	46277	2	Y	4360	4300	1	1	8	306
						4796	9									
06	52230 X	48133	-0-	-4097	-0-	114	1	43732	2	Y	3897	4025	1	1	8	177
						4287	9									
07	48949 X	48248	-0-	-701	-0-	120	1	43731	2	Y	3997	3881	1	2	8	291
						4397	9									
08	48949 X	47081	-0-	-1868	-0-	121	1	42754	2	Y	3824	3823	1	1	8	291
						4206	9									

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
03	77531 X	67885	-0-	-9646	-0-	211	1	62173	2	Y	5001	5050	1	1	8	157
						5501	9									
04	75030 X	66742	-0-	-8288	-0-	209	1	61735	2	Y	4362	4303	1			216
						4798	9									
05	73253 X	69814	-0-	-3439	-0-	220	1	64437	2	Y	4688	4722	1	1	8	181
						5157	9									
06	68910 X	64317	-0-	-4593	-0-	205	1	59365	2	Y	4315	4298	1			198
						4747	9									
07	70308 X	63148	-0-	-7160	-0-	216	1	58132	2	Y	4364	4423	1	3	8	136
						4800	9									
08	69812 X	60601	-0-	-9211	-0-	211	1	55775	2	Y	4195	4136	1	1	8	194
						4615	9									

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
03	55273 X	54846	-0-	-427	-0-	210	1	49451	2	Y	4714	4836	1	1	8	160
						5185	9									
04	53490 X	50777	-0-	-2713	-0-	203	1	45923	2	Y	4228	4121	1	1	8	266
						4651	9									
05	55273 X	51463	-0-	-3810	-0-	209	1	46507	2	Y	4315	4112	1			469
						4747	9									
06	53490 X	48237	-0-	-5253	-0-	198	1	43681	2	Y	3962	4145	1			286
						4358	9									
07	49972 X	47148	-0-	-2824	-0-	208	1	42666	2	Y	3885	3898	1	1	8	272
						4274	9									
08	49972 X	45581	-0-	-4391	-0-	205	1	41239	2	Y	3761	3735	1	1	8	297
						4137	9									

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
03	76384 X	70530	-0-	-5854	-0-	159	1	64991	2	Y	4891	4849	1	1	8	254
						5380	9									
04	73920 X	65811	-0-	-8109	-0-	152	1	60705	2	Y	4504	4500	1	6	8	252
						4954	9									
05	76384 X	65672	-0-	-10712	-0-	151	1	60671	2	Y	4409	4349	1	1	8	311
						4850	9									
06	72960 X	60932	-0-	-12028	-0-	147	1	56471	2	Y	3922	4053	1			180
						4314	9									
07	65596 X	60730	-0-	-4866	-0-	156	1	56303	2	Y	3883	3777	1	1	8	285
						4271	9									
08	65596 X	58460	-0-	-7136	-0-	155	1	54325	2	Y	3618	3626	1	1	8	276
						3980	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68448 X	63675	-0-	-4773	-0-	196	1	57951	2	Y	5025	5075	1	1	8	152
						5528	9									
04	66240 X	63638	-0-	-2602	-0-	196	1	58134	2	Y	4825	4744	1	1	8	232
						5308	9									
05	67890 X	66192	-0-	-1698	-0-	207	1	60679	2	Y	4824	4873	1	1	8	182
						5306	9									
06	64590 X	61894	-0-	-2696	-0-	196	1	56918	2	Y	4345	4332	1	1	8	194
						4780	9									
07	62341 X	60666	-0-	-1675	-0-	208	1	55885	2	Y	4157	4224	1	2	8	125
						4573	9									
08	62341 X	59391	-0-	-2950	-0-	206	1	54660	2	Y	4114	4051	1	1	8	187
						4525	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

03	63013 X	63013	-0-	-0-	-0-	194	1	57309	2	Y	5009	5057	1	1	8	155
						5510	9									
04	59506 X	59506	-0-	-0-	-0-	182	1	54000	2	Y	4840	4758	1	1	8	236
						5324	9									
05	59799 X	59323	-0-	-476	-0-	184	1	54062	2	Y	4615	4673	1	1	8	177
						5077	9									
06	57870 X	55699	-0-	-2171	-0-	175	1	50935	2	Y	4172	4159	1			190
						4589	9									
07	57133 X	54888	-0-	-2245	-0-	187	1	50237	2	Y	4058	4120	1	1	8	127
						4464	9									
08	57133 X	53436	-0-	-3697	-0-	185	1	48946	2	Y	3914	3857	1			184
						4305	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

03	51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	195	1	45885	2	Y	4505	4622	1			159
						4956	9									
04	48450 X	47336	-0-	-1114	-0-	189	1	42634	2	Y	4103	3997	1			265
						4513	9									
05	50065 X	48236	-0-	-1829	-0-	196	1	43456	2	Y	4167	3971	1			461
						4584	9									
06	48450 X	45349	-0-	-3101	-0-	185	1	40936	2	Y	3844	4019	1			286
						4228	9									
07	46624 X	44798	-0-	-1826	-0-	197	1	40406	2	Y	3814	3825	1			275
						4195	9									
08	46624 X	43520	-0-	-3104	-0-	195	1	39241	2	Y	3713	3686	1			302
						4084	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

03	33294 X	31183	-0-	-2111	-0-	105	1	28336	2	Y	2493	2531	1			95
						2742	9									
04	32220 X	29755	-0-	-2465	-0-	102	1	26831	2	Y	2565	2473	1	1	8	186
						2822	9									
05	33294 X	29419	-0-	-3875	-0-	106	1	26548	2	Y	2514	2363	1			337
						2765	9									
06	32220 X	26740	-0-	-5480	-0-	100	1	24407	2	Y	2030	2178	1			189
						2233	9									
07	28799 X	26564	-0-	-2235	-0-	104	1	24185	2	Y	2068	2117	1	1	8	139
						2275	9									
08	28799 X	24868	-0-	-3931	-0-	94	1	22435	2	Y	2126	2118	1	1	8	146
						2339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60388	X	56365	-0-	-4023	-0-	125 5071	1 9	51169	2	Y	4610	4563	1			249
04	58440	X	53109	-0-	-5331	-0-	121 4707	1 9	48281	2	Y	4279	4273	1	5	8	250
05	60388	X	53472	-0-	-6916	-0-	121 4628	1 9	48723	2	Y	4207	4150	1			307
06	57600	X	50171	-0-	-7429	-0-	119 4115	1 9	45937	2	Y	3741	3865	1			183
07	51181	X	50355	-0-	-826	-0-	127 4188	1 9	46040	2	Y	3807	3697	1	1	8	292
08	51181	X	48703	-0-	-2478	-0-	127 3949	1 9	44627	2	Y	3590	3596	1			286

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
03	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	104 2880	1 9	27948	2	Y	2618	2652	1			96
04	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	102 2573	1 9	26661	2	Y	2339	2267	1			168
05	30256	X	28731	-0-	-1525	-0-	104 2499	1 9	26128	2	Y	2272	2138	1			302
06	29280	X	25037	-0-	-4243	-0-	94 2187	1 9	22756	2	Y	1988	2110	1			180
07	28272	X	24787	-0-	-3485	-0-	96 2239	1 9	22452	2	Y	2035	2083	1			132
*08	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	109 2536	1 9	26016	2	Y	2305	2284	1	1	8	152

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
03	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	89 2914	1 9	24185	2	Y	2649	2681	1			95
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	84 2591	1 9	22043	2	Y	2355	2283	1			167
05	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	88 2565	1 9	22052	2	Y	2332	2192	1			307
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	90 2350	1 9	21989	2	Y	2136	2253	1			190
07	24831	X	24008	-0-	-823	-0-	92 2405	1 9	21511	2	Y	2186	2235	1	1	8	140
08	24831	X	24484	-0-	-347	-0-	93 2287	1 9	22104	2	Y	2079	2081	1			138

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
03	31403	X	30505	-0-	-898	-0-	102 2979	1 9	27424	2	Y	2708	2747	1	1	8	89
04	30390	X	28884	-0-	-1506	-0-	100 2694	1 9	26090	2	Y	2449	2372	1	1	8	165
05	31403	X	29255	-0-	-2148	-0-	105 2691	1 9	26459	2	Y	2446	2298	1			313
06	30390	X	28629	-0-	-1761	-0-	106 2776	1 9	25747	2	Y	2524	2624	1			213
07	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	111 2676	1 9	25969	2	Y	2433	2498	1	1	8	147
*08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	107 2555	1 9	25485	2	Y	2323	2325	1	1	8	144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36363 X	35069	-0-	-1294	-0-	120	1	31382	2	Y	3243	3268	1			200
						3567	9									
04	34650 X	32326	-0-	-2324	-0-	113	1	28989	2	Y	2931	2879	1			252
						3224	9									
05	35185 X	32057	-0-	-3128	-0-	111	1	28753	2	Y	2903	2931	1			224
						3193	9									
06	34050 X	30049	-0-	-4001	-0-	115	1	27097	2	Y	2579	2528	1			275
						2837	9									
07	31589 X	29089	-0-	-2500	-0-	119	1	26202	2	Y	2516	2650	1			141
						2768	9									
08	31589 X	28402	-0-	-3187	-0-	119	1	25691	2	Y	2356	2353	1			144
						2592	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

03	20832 X	19385	-0-	-1447	-0-	186	1	17482	2	Y	1561	1493	1			163
						1717	9									
04	20160 X	18198	-0-	-1962	-0-	195	1	16440	2	Y	1421	1375	1	1	8	208
						1563	9									
05	20832 X	18135	-0-	-2697	-0-	197	1	16325	2	Y	1466	1473	1			201
						1613	9									
06	20160 X	17156	-0-	-3004	-0-	190	1	15507	2	Y	1326	1411	1			116
						1459	9									
07	17670 X	16953	-0-	-717	-0-	179	1	15364	2	Y	1282	1247	1			151
						1410	9									
08	17670 X	14746	-0-	-2924	-0-	182	1	13299	2	Y	1150	1190	1	1	8	110
						1265	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

03	46004 X	33697	-0-	-12307	-0-	263	1	30320	2	Y	2831	2837	1	1	8	101
						3114	9									
04	44520 X	31460	-0-	-13060	-0-	255	1	28262	2	Y	2675	2639	1	1	8	136
						2943	9									
05	40331 X	32722	-0-	-7609	-0-	266	1	29476	2	Y	2709	2608	1	1	8	236
						2980	9									
06	36750 X	32616	-0-	-4134	-0-	225	1	29609	2	Y	2529	2525	1			240
						2782	9									
07	33852 X	32956	-0-	-896	-0-	218	1	30056	2	Y	2438	2553	1	5	8	120
						2682	9									
08	33697 X	31427	-0-	-2270	-0-	218	1	28675	2	Y	2304	2279	1	3	8	142
						2534	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

03	21948 X	20748	-0-	-1200	-0-	199	1	18684	2	Y	1695	1621	1			172
						1865	9									
04	21240 X	19568	-0-	-1672	-0-	210	1	17661	2	Y	1543	1493	1	1	8	221
						1697	9									
05	21948 X	19504	-0-	-2444	-0-	211	1	17545	2	Y	1589	1597	1			213
						1748	9									
06	21240 X	18391	-0-	-2849	-0-	204	1	16612	2	Y	1432	1524	1			121
						1575	9									
07	19065 X	18540	-0-	-525	-0-	195	1	16781	2	Y	1422	1380	1			163
						1564	9									
08	19065 X	16526	-0-	-2539	-0-	203	1	14898	2	Y	1295	1339	1	1	8	118
						1425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	19672	-0-	-137	-0-	82	1	17842	2	Y	1589	1523	1	1	8	164
							1748	9									
04	19170	X	18710	-0-	-460	-0-	82	1	16989	2	Y	1490	1497	1	1	8	156
							1639	9									
05	19809	X	19170	-0-	-639	-0-	103	1	17398	2	Y	1517	1500	1	1	8	172
							1669	9									
06	19170	X	17940	-0-	-1230	-0-	113	1	16306	2	Y	1383	1434	1			121
							1521	9									
07	19747	X	16989	-0-	-2758	-0-	114	1	15392	2	Y	1348	1356	1	3	8	110
							1483	9									
08	19685	X	15274	-0-	-4411	-0-	111	1	13815	2	Y	1225	1198	1	1	8	136
							1348	9									

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
03	31589	X	30589	-0-	-1000	-0-	131	1	28169	2	Y	2081	1993	1	1	8	212
							2289	9									
04	30570	X	28948	-0-	-1622	-0-	130	1	26623	2	Y	1995	2003	1	3	8	201
							2195	9									
05	31589	X	28836	-0-	-2753	-0-	158	1	26483	2	Y	1995	1976	1	1	8	219
							2195	9									
06	30570	X	27014	-0-	-3556	-0-	174	1	24828	2	Y	1829	1894	1			154
							2012	9									
07	28644	X	25957	-0-	-2687	-0-	178	1	23748	2	Y	1846	1851	1	3	8	146
							2031	9									
08	28644	X	24001	-0-	-4643	-0-	177	1	21950	2	Y	1704	1664	1	1	8	185
							1874	9									

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
03	46469	X	40663	-0-	-5806	-0-	139	1	36483	2	Y	3674	3692	1	1	8	225
							4041	9									
04	44220	X	38551	-0-	-5669	-0-	136	1	34698	2	Y	3379	3315	1	1	8	288
							3717	9									
05	43307	X	38629	-0-	-4678	-0-	135	1	34821	2	Y	3339	3370	1	1	8	256
							3673	9									
06	40980	X	35948	-0-	-5032	-0-	138	1	32431	2	Y	3072	3000	1			328
							3379	9									
07	37076	X	35430	-0-	-1646	-0-	145	1	32012	2	Y	2975	3135	1			168
							3273	9									
08	37076	X	34768	-0-	-2308	-0-	146	1	31513	2	Y	2826	2819	1	3	8	172
							3109	9									

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
03	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	142	1	37047	2	Y	3624	3648	1			222
							3986	9									
04	39552	X	39552	-0-	-0-	-0-	140	1	35637	2	Y	3432	3360	1	1	8	293
							3775	9									
05	39339	X	39288	-0-	-51	-0-	138	1	35448	2	Y	3365	3398	1	1	8	259
							3702	9									
06	38070	X	35630	-0-	-2440	-0-	137	1	32200	2	Y	2994	2933	1			320
							3293	9									
07	36766	X	34276	-0-	-2490	-0-	139	1	30803	2	Y	3031	3183	1	2	8	166
							3334	9									
08	36766	X	33276	-0-	-3490	-0-	138	1	30039	2	Y	2817	2812	1	1	8	170
							3099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	229	1	26380	2	Y	2988	3008	1	1	8	112
							3287	9									
04	28320	X	26462	-0-	-1858	-0-	210	1	23251	2	Y	2728	2695	1	1	8	144
							3001	9									
05	29264	X	26681	-0-	-2583	-0-	212	1	23487	2	Y	2711	2613	1	1	8	241
							2982	9									
06	28320	X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	1	8	245
							2818	9									
07	33635	X	23796	-0-	-9839	-0-	151	1	21071	2	Y	2340	2461	1	5	8	119
							2574	9									
08	29884	X	22009	-0-	-7875	-0-	146	1	19474	2	Y	2172	2151	1	3	8	137
							2389	9									

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
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	22	1	2588	2	Y	1094	1093	0	3	8	8
							1	4	1203	9							
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	Y	1028	1015	0	13	1	7
							3	4	1131	9			1	8			
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	2	Y	1009	1006	0			10
							2	4	1110	9							
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0			11
							2	4	1102	9							
07	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	22	1	2419	2	Y	941	941	0			11
							1	4	1035	9							
08	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	14	1	2549	2	Y	883	883	0	2	8	9
							1	4	971	9							

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
03	3100	N	5583	-0-	2483	2483	119	1	4761	2	Y	639	12	0	528	1	222
							703	9									
04	3000	N	13944	-0-	10944	13427	171	1	12310	2	Y	1330	9	0	1321	1	222
							1463	9									
05	23470	X	10043	-0-	-13427	-0-	161	1	9095	2	Y	715	762	1	2	8	173
							787	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1			96
							514	9									
07	14415	X	7617	-0-	-6798	-0-	164	1	6878	2	Y	523	490	1			129
							575	9									
08	14415	X	7115	-0-	-7300	-0-	170	1	6457	2	Y	444	368	1			205
							488	9									

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
03	12896	X	7076	-0-	-5820	-0-	156	1	6247	2	Y	612	41	0	718	1	97
							673	9									
04	12720	X	2304	-0-	-10416	-0-	24	1	1705	2	Y	523	59	0	510	1	50
							575	9					1	8			
05	13144	X	2247	-0-	-10897	-0-	32	1	1807	2	Y	371	1	0	192	1	228
							408	9									
06	12720	X	2302	-0-	-10418	-0-	45	1	2030	2	Y	206	346	1			88
							227	9									
07	3875	X	1075	-0-	-2800	-0-	20	1	842	2	Y	194	209	1			73
							213	9									
08	3875	X	1204	-0-	-2671	-0-	26	1	999	2	Y	163	170	1			66
							179	9									

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
03	T. A.	2440	-0-	2440	2440	52	1	2073	2	Y	286	189	1			200
						315	9									
04	T. A.	1157	-0-	1157	3597	12	1	891	2	Y	231	33	0	333	1	65
						254	9									
05	4697 X	1100	-0-	-3597	-0-	15	1	851	2	Y	213	1	0	190	1	87
						234	9									
06	2370 X	1362	-0-	-1008	-0-	26	1	1158	2	Y	162	162	1			87
						178	9									
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	Y	173	195	1			65
						190	9									
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	48	1	1823	2	Y	165	164	1			66
						182	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	107	1	4254	2	Y	1402	927	0	384	1	183
						1542	9					3	8			
04	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	213	1	15319	2	Y	1904	554	0	1303	1	229
						2094	9					1	8			
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	226	1	12741	2	Y	675	2	0	743	1	158
						743	9					1	8			
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	207	1	9356	2	Y	389	372	1			175
						428	9									
07	17763 X	9873	-0-	-7890	-0-	219	1	9182	2	Y	429	532	1			72
						472	9									
08	17763 X	7756	-0-	-10007	-0-	190	1	7222	2	Y	313	316	1			69
						344	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

03	4030 X	3001	-0-	-1029	-0-	2416	2	585	9	N	532	510	1			131
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3607	2	668	9	N	607	507	1			231
05	3348 X	2893	-0-	-455	-0-	2435	2	458	9	N	416	557	1			90
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3434	2	636	9	N	578	531	1			137
07	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3414	2	553	9	N	503	443	1			197
08	4433 X	2433	-0-	-2000	-0-	2038	2	395	9	N	359	420	1			136

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5492	2	536	9	N	487	517	1			151
04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5601	2	525	9	N	477	501	1			127
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6658	2	558	9	N	507	549	1	1	8	84
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	5646	2	531	9	N	483	483	1			84
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	5861	2	525	9	N	477	400	1			161
*08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	5758	2	521	9	N	474	441	1	1	8	193

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

03	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	2968	2	509	9	N	463	530	1			117
04	3600 X	2584	-0-	-1016	-0-	2173	2	411	9	N	374	373	1	1	8	117
05	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	2300	2	526	9	N	478	364	1			231
06	3600 X	3297	-0-	-303	-0-	2795	2	502	9	N	456	551	1			136
07	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	2936	2	512	9	N	465	501	1			100
08	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	2840	2	502	9	N	456	378	1			178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3968	2	598	9	N	544	556	1			159
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3504	2	634	9	N	576	555	1	2	8	178
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3724	2	576	9	N	524	542	1			160
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3539	2	614	9	N	558	550	1			168
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3839	2	603	9	N	548	515	1			201
*08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4031	2	629	9	N	572	673	1			100

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
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	811	809	0	1	8	4
							1	4	892	9							
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	2	Y	412	408	0	5	1	3
							1	4	453	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	2	Y	379	378	0			4
							1	4	417	9							
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	2	Y	418	417	0			5
							1	4	460	9							
07	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	8	1	1121	2	Y	340	341	0			4
							374	9									
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	2	1	425	2	Y	147	148	0			3
							162	9									

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
03	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	122	1	10731	2	Y	2526	2524	0	5	8	18
							3	4	2779	9							
04	15360	X	8998	-0-	-6362	-0-	81	1	7093	2	Y	1654	1634	0	21	1	16
							5	4	1819	9			1	8			
05	15872	X	4986	-0-	-10886	-0-	55	1	3999	2	Y	846	849	0			13
							1	4	931	9							
06	14640	X	7713	-0-	-6927	-0-	143	1	6292	2	Y	1160	1156	0			17
							2	4	1276	9							
07	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	584	1	12848	2	Y	3075	3066	0			26
							3	4	3383	9							
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	628	1	14431	2	Y	2713	2713	0	5	8	21
							3	4	2984	9							

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
03	11346	X	10642	-0-	-704	-0-	321	1	8283	2	Y	1850	1849	0	4	8	3
							3	4	2035	9							
04	10980	X	10488	-0-	-492	-0-	323	1	8198	2	Y	1784	1760	0	22	1	4
							5	4	1962	9			1	8			
05	11346	X	7010	-0-	-4336	-0-	306	1	5447	2	Y	1141	1143	0	1	8	1
							2	4	1255	9							
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	9548	X	1702	-0-	-7846	-0-	241	1	1	4	Y	1327	1320	0			7
							1460	9									
08	9548	X	2229	-0-	-7319	-0-	377	1	943	2	Y	825	827	0	2	8	3
							1	4	908	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	317	1	9012	2	Y	1323	1321	0	3	8	8
							2	4	1455	9							
04	11640	X	10606	-0-	-1034	-0-	330	1	8901	2	Y	1247	1231	0	16	1	7
							3	4	1372	9			1	8			
05	11315	X	7072	-0-	-4243	-0-	315	1	5914	2	Y	765	767	0			5
							1	4	842	9							
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	4	4	0			5
07	11036	X	9883	-0-	-1153	-0-	583	1	8527	2	Y	702	704	0			3
							1	4	772	9							
08	10974	X	9538	-0-	-1436	-0-	618	1	7476	2	Y	1311	1308	0	2	8	4
							2	4	1442	9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

03	9486	X	8699	-0-	-787	-0-	297	1	6596	2	Y	1640	1638	0	4	8	7
							2	4	1804	9							
04	9180	X	8101	-0-	-1079	-0-	279	1	6059	2	Y	1599	1577	0	20	1	8
							4	4	1759	9			1	8			
05	9331	X	6494	-0-	-2837	-0-	307	1	4958	2	Y	1115	1118	0			5
							2	4	1227	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	898	1	7891	2	Y	1492	1488	0			9
							3	4	1641	9							
07	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	541	1	6071	2	Y	1347	1350	0			6
							1	4	1482	9							
08	8711	X	6595	-0-	-2116	-0-	421	1	4733	2	Y	1308	1308	0	2	8	4
							2	4	1439	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

03	10602	X	6277	-0-	-4325	-0-	5288	2	989	9	N	899	888	1			186
04	10260	X	4759	-0-	-5501	-0-	3927	2	832	9	N	756	708	1	1	8	233
05	8246	X	3164	-0-	-5082	-0-	2441	2	723	9	N	657	730	1			160
06	7320	X	2911	-0-	-4409	-0-	2159	2	752	9	N	684	702	1			142
07	6262	X	3098	-0-	-3164	-0-	2329	2	769	9	N	699	745	1			96
08	6262	X	3279	-0-	-2983	-0-	2539	2	740	9	N	673	660	1			109

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

03	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	3964	2	563	9	N	512	556	1	1	8	160
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4994	2	558	9	N	507	467	1	1	8	199
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4604	2	468	9	N	425	538	1			86
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	4934	2	584	9	N	531	551	1			66
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5370	2	549	9	N	499	454	1			111
08	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4297	2	454	9	N	413	345	1	1	8	178

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

03	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	1558	2	431	9	N	392	362	1			216
04	3330	X	1729	-0-	-1601	-0-	1395	2	334	9	N	304	440	1			80
05	3441	X	2363	-0-	-1078	-0-	1949	2	414	9	N	376	381	1			75
06	3120	X	1795	-0-	-1325	-0-	1456	2	339	9	N	308	340	1			43
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1834	2	367	9	N	334	291	1			86
08	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	1701	2	336	9	N	305	330	1			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30287	X	28300	-0-	-1987	-0-	354	1	25392	2	Y	2319	2317	0	5	8	11
							3	4	2551	9							
04	27090	X	25884	-0-	-1206	-0-	153	1	23540	2	Y	1986	1960	0	25	1	11
							6	4	2185	9			1	8			
05	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	220	1	27269	2	Y	2013	2011	0	1	8	12
							3	4	2214	9							
06	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	360	1	26383	2	Y	1860	1858	0			14
							4	4	2046	9							
07	29481	X	28019	-0-	-1462	-0-	361	1	25507	2	Y	1954	1955	0			13
							2	4	2149	9							
08	29698	X	25494	-0-	-4204	-0-	294	1	23179	2	Y	1835	1834	0	4	8	10
							2	4	2019	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	807	1	7555	2	Y	1256	1306	0	379	1	164
							1382	9					3	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	774	1	7093	2	Y	1316	1304	1			176
							1448	9									
05	9889	X	8269	-0-	-1620	-0-	576	1	6254	2	Y	1308	1134	1			350
							1439	9									
06	9570	X	8252	-0-	-1318	-0-	665	1	6333	2	Y	1140	435	0	746	1	309
							1254	9									
07	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	735	1	7238	2	Y	944	1045	0			208
							1038	9									
08	9734	X	8198	-0-	-1536	-0-	718	1	6338	2	Y	1038	856	0	2	8	388
							1142	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	21	1	3429	2	Y	1106	1105	0	3	8	2
							2	4	1217	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	19	1	4160	2	Y	997	984	0	12	1	3
							3	4	1097	9							
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	20	1	3440	2	Y	863	862	0			4
							1	4	949	9							
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	3605	2	Y	884	882	0			6
							2	4	972	9							
07	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	17	1	3239	2	Y	726	728	0			4
							1	4	799	9							
08	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3441	2	Y	781	781	0	2	8	2
							1	4	859	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	317	1	9963	2	Y	1562	1561	0	4	8	9
							2	4	1718	9							
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	302	1	9386	2	Y	1454	1436	0	18	1	8
							4	4	1599	9			1	8			
05	10912	X	6418	-0-	-4494	-0-	304	1	5134	2	Y	890	891	0			7
							1	4	979	9							
06	10560	X	438	-0-	-10122	-0-	21	1	173	2	Y	222	224	0			5
							244	9									
07	11470	X	128	-0-	-11342	-0-	126	1	2	9	Y	2	3	0			4
08	11470	X	3795	-0-	-7675	-0-	387	1	2877	2	Y	482	479	0			7
							1	4	530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	11829	-0-	-2772	-0-	143	1	9331	2	Y	2138	2135	0	4	8	11
							3	4	2352	9							
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	71	1	9099	2	Y	1887	1862	0	24	1	11
							5	4	2076	9			1	8			
05	14601	X	6855	-0-	-7746	-0-	69	1	4646	2	Y	1943	1942	0	1	8	11
							3	4	2137	9							
06	12390	X	4345	-0-	-8045	-0-	67	1	2178	2	Y	1905	1902	0			14
							4	4	2096	9							
07	10788	X	4021	-0-	-6767	-0-	60	1	1946	2	Y	1830	1832	0			12
							2	4	2013	9							
08	10788	X	9155	-0-	-1633	-0-	91	1	7048	2	Y	1831	1829	0	4	8	10
							2	4	2014	9							

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
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	334	1	10032	2	Y	2141	2138	0	4	8	11
							3	4	2355	9							
04	12300	X	10491	-0-	-1809	-0-	298	1	8605	2	Y	1440	1423	0	18	1	9
							4	4	1584	9			1	8			
05	12431	X	12018	-0-	-413	-0-	587	1	9844	2	Y	1441	1440	0	1	8	9
							2	4	1585	9							
06	12300	X	12145	-0-	-155	-0-	874	1	9794	2	Y	1340	1338	0			11
							3	4	1474	9							
07	11346	X	10684	-0-	-662	-0-	596	1	8816	2	Y	1155	1157	0			9
							1	4	1271	9							
*08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	571	1	9646	2	Y	1239	1237	0	2	8	9
							2	4	1363	9							

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
03	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	418	1	15305	2	Y	1298	1297	0	3	8	3
							2	4	1428	9							
04	17760	X	16519	-0-	-1241	-0-	404	1	15008	2	Y	1004	992	0	13	1	1
							3	4	1104	9			1	8			
05	18352	X	17724	-0-	-628	-0-	762	1	15573	2	Y	1261	1258	0	1	8	3
							2	4	1387	9							
06	17760	X	17706	-0-	-54	-0-	1209	1	15210	2	Y	1168	1166	0			5
							2	4	1285	9							
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	948	1	17979	2	Y	1128	1130	0			3
							1	4	1241	9							
*08	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	782	1	16258	2	Y	1078	1076	0	2	8	3
							1	4	1186	9							

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
03	40858	X	35034	-0-	-5824	-0-	73	1	31506	2	Y	3141	3172	1			108
							3455	9									
04	39540	X	33839	-0-	-5701	-0-	72	1	30381	2	Y	3078	2999	1	1	8	186
							3386	9									
05	40734	X	35344	-0-	-5390	-0-	82	1	31939	2	Y	3021	3020	1			187
							3323	9									
06	39420	X	33937	-0-	-5483	-0-	81	1	30813	2	Y	2766	2748	1	1	8	204
							3043	9									
07	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-	83	1	29649	2	Y	2624	2668	1	1	8	159
							2886	9									
08	32147	X	32006	-0-	-141	-0-	83	1	29087	2	Y	2578	2606	1	1	8	130
							2836	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41168	X	40481	-0-	-687	-0-	85	1	36768	2	Y	3298	3334	1	1	8	100
							3628	9									
04	39840	X	36876	-0-	-2964	-0-	80	1	33435	2	Y	3055	2982	1			173
							3361	9									
05	41168	X	37821	-0-	-3347	-0-	88	1	34496	2	Y	2943	2947	1			169
							3237	9									
06	39840	X	35404	-0-	-4436	-0-	86	1	32331	2	Y	2715	2696	1			188
							2987	9									
07	37727	X	33965	-0-	-3762	-0-	87	1	31053	2	Y	2568	2612	1	1	8	143
							2825	9									
08	37727	X	32489	-0-	-5238	-0-	85	1	29691	2	Y	2466	2495	1			114
							2713	9									

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
03	41850	X	37671	-0-	-4179	-0-	79	1	34123	2	Y	3154	3187	1			103
							3469	9									
04	40500	X	34971	-0-	-5529	-0-	75	1	31619	2	Y	2979	2906	1			176
							3277	9									
05	41850	X	35344	-0-	-6506	-0-	82	1	32126	2	Y	2851	2855	1			172
							3136	9									
06	39390	X	32890	-0-	-6500	-0-	79	1	29907	2	Y	2640	2623	1			189
							2904	9									
07	35526	X	31123	-0-	-4403	-0-	80	1	28347	2	Y	2451	2495	1	1	8	144
							2696	9									
08	35526	X	30576	-0-	-4950	-0-	80	1	27833	2	Y	2421	2446	1			119
							2663	9									

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
03	39928	X	34895	-0-	-5033	-0-	72	1	31325	2	Y	3180	3224	1			108
							3498	9									
04	38640	X	35494	-0-	-3146	-0-	78	1	32660	2	Y	2505	2460	1			153
							2756	9									
05	39928	X	35470	-0-	-4458	-0-	82	1	32052	2	Y	3033	3000	1			186
							3336	9									
06	38490	X	31612	-0-	-6878	-0-	76	1	28617	2	Y	2654	2643	1			197
							2919	9									
07	33635	X	32857	-0-	-778	-0-	83	1	29704	2	Y	2791	2819	1	2	8	167
							3070	9									
08	33635	X	33309	-0-	-326	-0-	86	1	30197	2	Y	2751	2778	1	2	8	138
							3026	9									

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
03	36456	X	34672	-0-	-1784	-0-	71	1	31012	2	Y	3263	3297	1			108
							3589	9									
04	35280	X	32717	-0-	-2563	-0-	69	1	29102	2	Y	3224	3140	1	1	8	191
							3546	9									
05	36456	X	32182	-0-	-4274	-0-	74	1	29047	2	Y	2783	2805	1			169
							3061	9									
06	34920	X	30450	-0-	-4470	-0-	73	1	27462	2	Y	2650	2628	1			191
							2915	9									
07	29853	X	29390	-0-	-463	-0-	75	1	26556	2	Y	2508	2550	1	1	8	148
							2759	9									
08	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	74	1	25808	2	Y	2488	2514	1			122
							2737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43741	X	38560	-0-	-5181	-0-	303	1	34807	2	Y	3136	3150	1	1	8	119
							3450	9									
04	42150	X	36352	-0-	-5798	-0-	297	1	32787	2	Y	2971	2930	1	2	8	158
							3268	9									
05	42191	X	33916	-0-	-8275	-0-	277	1	30610	2	Y	2754	2664	1	1	8	247
							3029	9									
06	39030	X	30934	-0-	-8096	-0-	210	1	27777	2	Y	2679	2667	1	2	8	257
							2947	9									
07	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	226	1	31431	2	Y	2901	3007	1	6	8	145
							3191	9									
*08	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	238	1	31420	2	Y	2795	2762	1	4	8	174
							3075	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

03	19592	X	13453	-0-	-6139	-0-	185	1	12137	2	Y	1027	1025	0	3	8	-0-
							1	4	1130	9							
04	18960	X	15644	-0-	-3316	-0-	87	1	14267	2	Y	1170	1153	0	15	1	1
							3	4	1287	9			1	8			
05	19592	X	14869	-0-	-4723	-0-	119	1	13714	2	Y	941	942	0			-0-
							1	4	1035	9							
06	16140	X	16127	-0-	-13	-0-	209	1	14947	2	Y	881	880	0			1
							2	4	969	9							
07	15748	X	14366	-0-	-1382	-0-	209	1	13368	2	Y	716	717	0			-0-
							1	4	788	9							
08	15748	X	12670	-0-	-3078	-0-	188	1	11671	2	Y	736	734	0	2	8	-0-
							1	4	810	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

03	16988	X	15607	-0-	-1381	-0-	381	1	13407	2	Y	1652	1649	0	5	8	2
							2	4	1817	9							
04	16440	X	13788	-0-	-2652	-0-	351	1	11727	2	Y	1551	1531	0	19	1	2
							4	4	1706	9			1	8			
05	16616	X	12733	-0-	-3883	-0-	588	1	10600	2	Y	1403	1402	0	1	8	2
							2	4	1543	9							
06	16080	X	11371	-0-	-4709	-0-	853	1	9155	2	Y	1236	1235	0			3
							3	4	1360	9							
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	807	1	13548	2	Y	1427	1427	0			3
							1	4	1570	9							
08	15159	X	13697	-0-	-1462	-0-	612	1	11631	2	Y	1320	1319	0	2	8	2
							2	4	1452	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

03	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	583	1	23763	2	Y	2842	2838	0	7	8	6
							4	4	3126	9							
04	25050	X	24873	-0-	-177	-0-	547	1	21834	2	Y	2260	2231	0	28	1	6
							6	4	2486	9			1	8			
05	25885	X	7474	-0-	-18411	-0-	307	1	6284	2	Y	802	808	0			-0-
							1	4	882	9							
06	25050	X	101	-0-	-24949	-0-	86	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	23622	X	2121	-0-	-21501	-0-	309	1	1546	2	Y	242	241	0			1
							266	9									
08	23622	X	6323	-0-	-17299	-0-	430	1	5273	2	Y	563	561	0	1	8	2
							1	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	297	1	8340	2	Y	2077	2075	0	4	8	5
							3	4	2285	9							
04	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	269	1	7411	2	Y	1895	1870	0	24	1	5
							5	4	2085	9			1	8			
05	7037	X	4974	-0-	-2063	-0-	249	1	3584	2	Y	1035	1036	0			4
							2	4	1139	9							
06	6810	X	627	-0-	-6183	-0-	61	1	1	4	Y	514	516	0			2
							565	9									
07	8835	X	1054	-0-	-7781	-0-	337	1	709	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
08	8835	X	1366	-0-	-7469	-0-	349	1	1003	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

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
03	9765	X	8589	-0-	-1176	-0-	125	1	7350	2	Y	1012	1012	0	3	8	8
							1	4	1113	9							
04	9450	X	7547	-0-	-1903	-0-	50	1	6525	2	Y	882	871	0	11	1	8
							2	4	970	9							
05	9765	X	8560	-0-	-1205	-0-	77	1	7499	2	Y	894	894	0			8
							1	4	983	9							
06	8610	X	7770	-0-	-840	-0-	120	1	6839	2	Y	735	735	0			8
							2	4	809	9							
07	8401	X	7874	-0-	-527	-0-	118	1	6938	2	Y	743	744	0			7
							1	4	817	9							
08	8401	X	6730	-0-	-1671	-0-	108	1	5866	2	Y	686	686	0	2	8	5
							1	4	755	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	218	1	13119	2	Y	1393	1391	0	3	8	3
							2	4	1532	9							
04	12390	X	11977	-0-	-413	-0-	72	1	10703	2	Y	1090	1077	0	14	1	1
							3	4	1199	9			1	8			
05	12803	X	11524	-0-	-1279	-0-	97	1	10275	2	Y	1045	1044	0			2
							2	4	1150	9							
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	180	1	11524	2	Y	1011	1010	0			3
							2	4	1112	9							
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	178	1	11194	2	Y	1010	1010	0			3
							1	4	1111	9							
08	12059	X	10909	-0-	-1150	-0-	155	1	9640	2	Y	1012	1011	0	2	8	2
							1	4	1113	9							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	250	1	6684	2	Y	597	341	0	191	1	271
							657	9					1	8			
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	252	1	6343	2	Y	643	714	1			200
							707	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	266	1	6532	2	Y	626	566	1	1	8	259
							689	9									
06	7350	X	7007	-0-	-343	-0-	253	1	6149	2	Y	550	134	0	372	1	303
							605	9									
07	7595	X	7006	-0-	-589	-0-	258	1	6271	2	Y	434	549	0			188
							477	9									
08	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	246	1	5961	2	Y	473	384	0			277
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3304	-0-	-323	-0-	2297	2	1007	9	N	915	914	1			134
04	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	1834	2	936	9	N	851	783	1	1	8	201
05	3317 X	1991	-0-	-1326	-0-	1277	2	714	9	N	649	568	1			282
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2185	2	1031	9	N	937	1119	1			100
07	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	1972	2	884	9	N	804	802	1			102
08	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2080	2	913	9	N	830	741	1			191

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

03	18042 X	13589	-0-	-4453	-0-	500	1	12246	2	Y	765	764	0	1	8	5
						1	4	842	9							
04	15270 X	11392	-0-	-3878	-0-	427	1	10249	2	Y	649	640	0	8	1	6
						2	4	714	9							
05	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	293	1	13390	2	Y	784	783	0			7
						1	4	862	9							
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	275	1	12761	2	Y	647	647	0			7
						1	4	712	9							
07	14074 X	12013	-0-	-2061	-0-	248	1	11054	2	Y	645	645	0			7
						1	4	710	9							
08	14074 X	11135	-0-	-2939	-0-	238	1	10212	2	Y	622	621	0	2	8	6
						1	4	684	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	369	1	7245	2	Y	878	878	0	1	8	2
						1	4	966	9							
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	424	1	9009	2	Y	875	863	0	11	1	3
						2	4	963	9							
05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	200	1	6570	2	Y	947	945	0			5
						1	4	1042	9							
06	6960 X	6847	-0-	-113	-0-	191	1	5781	2	Y	794	793	0			6
						2	4	873	9							
07	9889 X	8769	-0-	-1120	-0-	234	1	7735	2	Y	726	727	0			5
						1	4	799	9							
08	9889 X	9113	-0-	-776	-0-	245	1	7995	2	Y	793	792	0	2	8	4
						1	4	872	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

03	12772 X	10911	-0-	-1861	-0-	149	1	8703	2	Y	1869	1867	0	4	8	11
						3	4	2056	9							
04	12360 X	12154	-0-	-206	-0-	85	1	9820	2	Y	2039	2012	0	26	1	11
						6	4	2243	9			1	8			
05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	125	1	11296	2	Y	2112	2108	0	1	8	14
						3	4	2323	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	195	1	11224	2	Y	1950	1947	0			17
						4	4	2145	9							
07	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	217	1	11516	2	Y	1966	1969	0			14
						2	4	2163	9							
*08	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	Y	1823	1824	0	4	8	9
						2	4	2005	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7781	X	6805	-0-	-976	-0-	381	1	5331	2	Y	993	992	0	3	8	6
							1	4	1092	9							
04	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	382	1	4746	2	Y	864	853	0	11	1	6
							2	4	950	9							
05	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	386	1	4684	2	Y	813	811	0			8
							1	4	894	9							
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	405	1	5304	2	Y	821	819	0			10
							2	4	903	9							
07	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	369	1	4701	2	Y	714	715	0			9
							1	4	785	9							
08	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	401	1	4764	2	Y	711	711	0	2	8	7
							1	4	782	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

03	10509	X	8372	-0-	-2137	-0-	487	1	6685	2	Y	1090	1088	0	3	8	1
							1	4	1199	9							
04	10170	X	7688	-0-	-2482	-0-	450	1	6234	2	Y	910	899	0	11	1	1
							3	4	1001	9							
05	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	494	1	7206	2	Y	947	945	0			3
							1	4	1042	9							
06	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	466	1	6704	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	502	1	6923	2	Y	834	835	0			3
							1	4	917	9							
08	8494	X	8186	-0-	-308	-0-	498	1	6801	2	Y	805	804	0	2	8	2
							1	4	886	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

03	15004	X	9789	-0-	-5215	-0-	338	1	7766	2	Y	1530	1529	0	3	8	1
							2	4	1683	9							
04	13830	X	7543	-0-	-6287	-0-	283	1	5533	2	Y	1566	1544	0	20	1	2
							4	4	1723	9			1	8			
05	14291	X	9300	-0-	-4991	-0-	401	1	7161	2	Y	1578	1577	0	1	8	2
							2	4	1736	9							
06	13830	X	6989	-0-	-6841	-0-	332	1	4776	2	Y	1706	1701	0			7
							4	4	1877	9							
07	9920	X	6512	-0-	-3408	-0-	342	1	4857	2	Y	1193	1197	0			3
							1	4	1312	9							
08	9796	X	9706	-0-	-90	-0-	434	1	7570	2	Y	1545	1542	0	3	8	3
							2	4	1700	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

03	10850	X	9511	-0-	-1339	-0-	30	1	7790	2	Y	1535	1533	0	4	8	2
							2	4	1689	9							
04	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	38	1	7606	2	Y	2027	1998	0	25	1	5
							6	4	2230	9			1	8			
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	29	1	7178	2	Y	1265	1268	0	1	8	1
							2	4	1392	9							
06	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	31	1	7187	2	Y	1307	1304	0			4
							3	4	1438	9							
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	8376	2	Y	1432	1433	0			3
							1	4	1575	9							
*08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8423	2	Y	1317	1317	0	2	8	1
							2	4	1449	9							

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
03	15748	X	12460	-0-	-3288	-0-	385	1	10159	2	Y	1740	1739	0	4	8	4
							2	4	1914	9							
04	14700	X	11708	-0-	-2992	-0-	365	1	8924	2	Y	2194	2163	0	27	1	7
							6	4	2413	9			1	8			
05	14322	X	10707	-0-	-3615	-0-	413	1	8601	2	Y	1537	1538	0	1	8	5
							2	4	1691	9							
06	12480	X	10135	-0-	-2345	-0-	482	1	8433	2	Y	1107	1108	0			4
							2	4	1218	9							
07	11129	X	8692	-0-	-2437	-0-	412	1	7346	2	Y	848	850	0			2
							1	4	933	9							
08	11129	X	9153	-0-	-1976	-0-	479	1	7672	2	Y	910	909	0	2	8	1
							1	4	1001	9							

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
03	20832	X	19433	-0-	-1399	-0-	429	1	16665	2	Y	2124	2121	0	4	8	7
							3	4	2336	9							
04	20160	X	18095	-0-	-2065	-0-	408	1	15446	2	Y	2032	2005	0	25	1	8
							6	4	2235	9			1	8			
05	20801	X	18359	-0-	-2442	-0-	377	1	15553	2	Y	2205	2202	0	2	8	9
							3	4	2426	9							
06	20130	X	16820	-0-	-3310	-0-	354	1	14439	2	Y	1839	1837	0			11
							4	4	2023	9							
07	17918	X	16812	-0-	-1106	-0-	367	1	14484	2	Y	1781	1783	0			9
							2	4	1959	9							
08	17918	X	15766	-0-	-2152	-0-	343	1	13573	2	Y	1680	1679	0	3	8	7
							2	4	1848	9							

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
03	25482	X	24144	-0-	-1338	-0-	504	1	20622	2	Y	2740	2736	0	5	8	7
							4	4	3014	9							
04	24660	X	23731	-0-	-929	-0-	499	1	20423	2	Y	2547	2513	0	32	1	8
							7	4	2802	9			1	8			
05	25482	X	22725	-0-	-2757	-0-	456	1	19237	2	Y	2753	2750	0	1	8	10
							4	4	3028	9							
06	24660	X	22367	-0-	-2293	-0-	463	1	19141	2	Y	2507	2504	0			13
							5	4	2758	9							
07	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	476	1	19145	2	Y	2380	2382	0			11
							2	4	2618	9							
08	21700	X	21344	-0-	-356	-0-	452	1	18268	2	Y	2383	2382	0	4	8	8
							3	4	2621	9							

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
03	9641	X	6747	-0-	-2894	-0-	106	1	5643	2	Y	906	905	0	1	8	5
							1	4	997	9							
04	9330	X	7261	-0-	-2069	-0-	51	1	6092	2	Y	1014	1000	0	13	1	5
							3	4	1115	9			1	8			
05	9641	X	8545	-0-	-1096	-0-	77	1	7412	2	Y	959	958	0			6
							1	4	1055	9							
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	129	1	7258	2	Y	856	855	0			7
							2	4	942	9							
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	125	1	7333	2	Y	798	799	0			6
							1	4	878	9							
08	8432	X	7215	-0-	-1217	-0-	138	1	6253	2	Y	748	749	0	2	8	3
							1	4	823	9							

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
03	32085	X	26102	-0-	-5983	-0-	226	1	24153	2	Y	1566	1623	1	1	8	157
							1723	9									
04	29910	X	23763	-0-	-6147	-0-	225	1	21834	2	Y	1549	1490	1	1	8	215
							1704	9									
05	28830	X	22921	-0-	-5909	-0-	220	1	21149	2	Y	1411	1323	1	1	8	302
							1552	9									
06	27810	X	20471	-0-	-7339	-0-	212	1	18897	2	Y	1238	1251	1			289
							1362	9									
07	23684	X	7844	-0-	-15840	-0-	92	1	7227	2	Y	477	673	1			93
							525	9									
08	23684	X	16379	-0-	-7305	-0-	137	1	15120	2	Y	1020	1017	1	1	8	95
							1122	9									

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
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	88	1	15992	2	Y	872	910	1			96
							959	9									
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	69	1	13780	2	Y	754	742	1			108
							829	9									
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	80	1	13528	2	Y	734	714	1			128
							807	9									
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	79	1	12260	2	Y	689	734	1			83
							758	9									
07	15531	X	6605	-0-	-8926	-0-	42	1	6131	2	Y	393	421	1	1	8	54
							432	9									
*08	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	80	1	14930	2	Y	768	694	1			128
							845	9									

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
03	36177	X	28205	-0-	-7972	-0-	144	1	26266	2	Y	1632	1702	1			172
							1795	9									
04	34380	X	25987	-0-	-8393	-0-	122	1	24228	2	Y	1488	1457	1			203
							1637	9									
05	32085	X	24913	-0-	-7172	-0-	137	1	23221	2	Y	1414	1377	1			240
							1555	9									
06	29910	X	23039	-0-	-6871	-0-	139	1	21526	2	Y	1249	1344	1			145
							1374	9									
07	25079	X	10259	-0-	-14820	-0-	65	1	9597	2	Y	543	614	1	2	8	72
							597	9									
*08	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	148	1	27778	2	Y	1339	1196	1	1	8	214
							1473	9									

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
03	44113	X	33611	-0-	-10502	-0-	170	1	31037	2	Y	2185	2273	1	1	8	219
							2404	9									
04	39720	X	31064	-0-	-8656	-0-	144	1	28714	2	Y	2005	1962	1			262
							2206	9									
05	39029	X	30577	-0-	-8452	-0-	167	1	28295	2	Y	1923	1870	1	1	8	314
							2115	9									
06	36030	X	28292	-0-	-7738	-0-	169	1	26203	2	Y	1745	1869	1			190
							1920	9									
07	29636	X	10922	-0-	-18714	-0-	69	1	10128	2	Y	659	768	1	4	8	77
							725	9									
08	29636	X	24045	-0-	-5591	-0-	123	1	22995	2	Y	843	790	1			130
							927	9									

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
03	39897	X	39752	-0-	-145	-0-	177	1	37154	2	Y	2201	2236	1	1	8	152
							2421	9									
04	37770	X	34326	-0-	-3444	-0-	190	1	31914	2	Y	2020	1940	1	1	8	231
							2222	9									
05	38161	X	33892	-0-	-4269	-0-	212	1	31603	2	Y	1888	1694	1	1	8	424
							2077	9									
06	36930	X	30981	-0-	-5949	-0-	207	1	28893	2	Y	1710	1901	1	1	8	232
							1881	9									
07	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	211	1	33158	2	Y	1696	1776	1	2	8	150
							1866	9									
08	32488	X	31750	-0-	-738	-0-	194	1	29774	2	Y	1620	1661	1	3	8	106
							1782	9									

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
03	41199	X	31935	-0-	-9264	-0-	142	1	29674	2	Y	1926	1962	1			135
							2119	9									
04	38940	X	29557	-0-	-9383	-0-	163	1	27491	2	Y	1730	1666	1	1	8	198
							1903	9									
05	37820	X	30168	-0-	-7652	-0-	187	1	28046	2	Y	1759	1565	1	1	8	391
							1935	9									
06	35100	X	28145	-0-	-6955	-0-	188	1	26282	2	Y	1523	1704	1			210
							1675	9									
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	173	1	27121	2	Y	1565	1635	1	1	8	139
							1722	9									
08	28613	X	27674	-0-	-939	-0-	168	1	25800	2	Y	1551	1585	1	1	8	104
							1706	9									

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
03	29233	X	21134	-0-	-8099	-0-	182	1	19397	2	Y	1414	1473	1			145
							1555	9									
04	27150	X	18001	-0-	-9149	-0-	170	1	16474	2	Y	1234	1203	1			176
							1357	9									
05	26412	X	19744	-0-	-6668	-0-	188	1	18160	2	Y	1269	1172	1			273
							1396	9									
06	24450	X	17679	-0-	-6771	-0-	183	1	16322	2	Y	1067	1083	1			257
							1174	9									
07	19871	X	7800	-0-	-12071	-0-	92	1	7168	2	Y	491	653	1			95
							540	9									
08	19871	X	14994	-0-	-4877	-0-	127	1	14013	2	Y	776	792	1			79
							854	9									

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
03	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	5488	2	919	9	N	835	858	1	2	8	88
04	7080	X	6790	-0-	-290	-0-	5865	2	925	9	N	841	768	1	1	8	160
05	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	5915	2	912	9	N	829	852	1	1	8	136
06	7080	X	5852	-0-	-1228	-0-	5089	2	763	9	N	694	762	1			68
07	7316	X	6013	-0-	-1303	-0-	149	1	5080	2	N	713	704	1			77
							784	9									
08	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	163	1	5298	2	N	755	741	1	1	8	90
							831	9									

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
03	12555	X	9609	-0-	-2946	-0-	8229	2	1	4	N	1254	1255	0	1	8	19
							1379	9									
04	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	10109	2	1375	9	N	1250	1196	0	47	1	24
													2	8			
05	11935	X	11908	-0-	-27	-0-	10555	2	1353	9	N	1230	1205	0	31	1	17
													1	8			
06	11550	X	10800	-0-	-750	-0-	9461	2	1339	9	N	1217	1206	0	11	1	16
													1	8			
07	11873	X	8982	-0-	-2891	-0-	7850	2	1132	9	N	1029	1027	0	1	8	17
08	11904	X	8911	-0-	-2993	-0-	7732	2	1	4	N	1071	1075	0	1	8	12
							1178	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

03	8680	X	8482	-0-	-198	-0-	320	1	6993	2	N	1063	1041	1	2	8	231
							1169	9									
04	8400	X	5406	-0-	-2994	-0-	211	1	4469	2	N	660	674	1	1	8	216
							726	9									
05	8680	X	6075	-0-	-2605	-0-	226	1	4798	2	N	955	893	1	1	8	277
							1051	9									
06	8400	X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929	1	1	8	224
							965	9									
07	8680	X	6239	-0-	-2441	-0-	256	1	4996	2	N	897	838	1			283
							987	9									
08	8494	X	6751	-0-	-1743	-0-	278	1	5442	2	N	937	1026	1	1	8	193
							1031	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3748	2	718	9	N	653	692	1	1	8	95
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3764	2	691	9	N	628	608	1	2	8	113
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	4579	2	723	9	N	657	629	1	2	8	139
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494	1	2	8	146
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591	1	1	8	102
08	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555	1	1	8	77

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	297	1	11799	2	Y	2006	2006	0	4	8	10
							3	4	2207	9							
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	285	1	11218	2	Y	1773	1750	0	22	1	10
							5	4	1950	9			1	8			
05	13485	X	7622	-0-	-5863	-0-	163	1	6355	2	Y	1002	1004	0			8
							2	4	1102	9							
06	13050	X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16	0			4
							13	9									
07	12648	X	7476	-0-	-5172	-0-	70	1	5905	2	Y	1364	1358	0			10
							1	4	1500	9							
08	12648	X	9656	-0-	-2992	-0-	36	1	7112	2	Y	2277	2271	0	4	8	12
							3	4	2505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995	X	17619	-0-	-2376	-0-	459	1	15402	2	Y	1596	1594	0	4	8	1
							2	4	1756	9							
04	18210	X	15658	-0-	-2552	-0-	424	1	13447	2	Y	1620	1598	0	20	1	2
							5	4	1782	9			1	8			
05	18786	X	14312	-0-	-4474	-0-	510	1	12183	2	Y	1470	1470	0	1	8	1
							2	4	1617	9							
06	18180	X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490	0			4
							3	4	1642	9							
07	14663	X	13565	-0-	-1098	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353	0			3
							1	4	1487	9							
08	14663	X	11923	-0-	-2740	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237	0	2	8	-0-
							2	4	1360	9							

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
03	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	338	1	12906	2	Y	3580	3577	0	8	8	16
							5	4	3938	9							
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	339	1	13172	2	Y	3540	3493	0	44	1	17
							10	4	3894	9			2	8			
05	11811	X	10616	-0-	-1195	-0-	210	1	7954	2	Y	2226	2229	0	1	8	13
							3	4	2449	9							
06	11430	X	847	-0-	-10583	-0-	31	1	559	2	Y	233	241	0			5
							1	4	256	9							
07	17763	X	9070	-0-	-8693	-0-	85	1	6555	2	Y	2207	2197	0			15
							2	4	2428	9							
08	17763	X	11438	-0-	-6325	-0-	51	1	7822	2	Y	3237	3230	0	6	8	16
							4	4	3561	9							

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
03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	228	1	7436	2	Y	2032	2030	0	4	8	9
							3	4	2235	9							
04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	224	1	7567	2	Y	1931	1905	0	24	1	10
							5	4	2124	9			1	8			
05	8029	X	5917	-0-	-2112	-0-	135	1	4494	2	Y	1169	1171	0	1	8	7
							2	4	1286	9							
06	7770	X	4430	-0-	-3340	-0-	74	1	3317	2	Y	943	943	0			7
							2	4	1037	9							
07	10261	X	9021	-0-	-1240	-0-	79	1	6767	2	Y	1975	1971	0			11
							2	4	2173	9							
08	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	27	1	6635	2	Y	1711	1711	0	3	8	8
							2	4	1882	9							

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
03	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	319	1	13613	2	Y	1981	1980	0	4	8	8
							3	4	2179	9							
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	338	1	15181	2	Y	1881	1856	0	24	1	8
							5	4	2069	9			1	8			
05	15810	X	10014	-0-	-5796	-0-	192	1	8768	2	Y	957	961	0			4
							1	4	1053	9							
06	15600	X	4679	-0-	-10921	-0-	67	1	4049	2	Y	511	513	0			2
							1	4	562	9							
07	18166	X	13583	-0-	-4583	-0-	78	1	11776	2	Y	1570	1564	0			8
							2	4	1727	9							
08	18166	X	14591	-0-	-3575	-0-	28	1	12614	2	Y	1770	1768	0	4	8	6
							2	4	1947	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	19511	-0-	-2034	-0-	364	1	16932	2	Y	2011	2010	0	4	8	1
							3	4	2212	9							
04	20340	X	18011	-0-	-2329	-0-	333	1	15726	2	Y	1770	1748	0	22	1	-0-
							5	4	1947	9			1	8			
05	21018	X	19424	-0-	-1594	-0-	355	1	16566	2	Y	2273	2266	0	1	8	6
							3	4	2500	9							
06	20340	X	19211	-0-	-1129	-0-	220	1	15810	2	Y	2886	2878	0			14
							6	4	3175	9							
07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	93	1	16121	2	Y	2002	2009	0			7
							2	4	2202	9							
08	17205	X	16704	-0-	-501	-0-	26	1	14874	2	Y	1638	1638	0	3	8	4
							2	4	1802	9							

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
03	20522	X	19307	-0-	-1215	-0-	360	1	16748	2	Y	1996	1995	0	4	8	5
							3	4	2196	9							
04	19320	X	17953	-0-	-1367	-0-	333	1	15105	2	Y	2281	2251	0	29	1	5
							6	4	2509	9			1	8			
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	367	1	17382	2	Y	2317	2315	0	1	8	6
							4	4	2549	9							
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	216	1	16356	2	Y	2525	2520	0			11
							5	4	2778	9							
07	18104	X	17667	-0-	-437	-0-	98	1	15033	2	Y	2304	2308	0			7
							2	4	2534	9							
*08	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	53	1	15570	2	Y	3369	3360	0	7	8	9
							4	4	3706	9							

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
03	18941	X	16291	-0-	-2650	-0-	319	1	14311	2	Y	1508	1507	0	3	8	5
							2	4	1659	9							
04	17130	X	15726	-0-	-1404	-0-	310	1	13579	2	Y	1666	1643	0	21	1	6
							4	4	1833	9			1	8			
05	16740	X	14137	-0-	-2603	-0-	296	1	12298	2	Y	1401	1403	0	1	8	3
							2	4	1541	9							
06	16200	X	13227	-0-	-2973	-0-	164	1	11520	2	Y	1400	1397	0			6
							3	4	1540	9							
07	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	90	1	14187	2	Y	1972	1970	0			8
							2	4	2169	9							
*08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	33	1	14634	2	Y	2195	2192	0	4	8	7
							3	4	2415	9							

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
03	19592	X	18035	-0-	-1557	-0-	344	1	14820	2	Y	2606	2603	0	5	8	10
							4	4	2867	9							
04	18150	X	17444	-0-	-706	-0-	341	1	14436	2	Y	2418	2387	0	30	1	10
							7	4	2660	9			1	8			
05	18755	X	18679	-0-	-76	-0-	359	1	15648	2	Y	2425	2421	0	1	8	13
							4	4	2668	9							
06	18150	X	17598	-0-	-552	-0-	206	1	14933	2	Y	2231	2227	0			17
							5	4	2454	9							
07	18662	X	17182	-0-	-1480	-0-	97	1	14642	2	Y	2219	2220	0			16
							2	4	2441	9							
08	18693	X	16679	-0-	-2014	-0-	41	1	13768	2	Y	2606	2602	0	5	8	15
							3	4	2867	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563 X	10238	-0-	-1325	-0-	8888	2	1	4	Y	1226	1227	0	1	8	21
						1349	9									
04	10920 X	8179	-0-	-2741	-0-	7028	2	1151	9	Y	1046	1003	0	40	1	23
												1	8			
05	10385 X	7758	-0-	-2627	-0-	6882	2	876	9	Y	796	783	0	19	1	16
												1	8			
06	10050 X	7755	-0-	-2295	-0-	6786	2	969	9	Y	881	872	0	8	1	16
												1	8			
07	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	11118	2	1344	9	Y	1222	1214	0	1	8	23
08	10230 X	9547	-0-	-683	-0-	8415	2	1	4	Y	1028	1033	0	1	8	17
						1131	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4776	2	1020	9	N	927	909	1	2	8	94
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	4668	2	1040	9	N	945	857	1	2	8	180
05	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	4333	2	932	9	N	847	883	1	1	8	143
06	5610 X	5300	-0-	-310	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1	8	79
07	5890 X	5821	-0-	-69	-0-	139	1	4714	2	N	880	864	1			95
						968	9									
08	5890 X	4851	-0-	-1039	-0-	120	1	3922	2	N	735	738	1	1	8	91
						809	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

03	8804 X	4336	-0-	-4468	-0-	3117	2	1219	9	N	1108	1021	1	11	8	126
04	8520 X	4034	-0-	-4486	-0-	3274	2	760	9	N	691	766	1	3	8	48
05	5580 X	4050	-0-	-1530	-0-	3380	2	670	9	N	609	604	1	3	8	50
06	4200 X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1	8	71
07	4340 X	4211	-0-	-129	-0-	3537	2	674	9	N	613	602	1			82
*08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	3937	2	713	9	N	648	642	1	1	8	87

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

03	49817 X	48440	-0-	-1377	-0-	410	1	40299	2	Y	7019	7009	0	15	8	17
						10	4	7721	9							
04	48210 X	45453	-0-	-2757	-0-	379	1	39154	2	Y	5368	5302	0	67	1	13
						15	4	5905	9			3	8			
05	49817 X	47312	-0-	-2505	-0-	484	1	40901	2	Y	5381	5376	0	3	8	15
						8	4	5919	9							
06	48210 X	42482	-0-	-5728	-0-	786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1	8	20
						10	4	5278	9							
07	50313 X	42703	-0-	-7610	-0-	1048	1	36851	2	Y	4364	4370	0			14
						4	4	4800	9							
08	48453 X	42526	-0-	-5927	-0-	990	1	36491	2	Y	4581	4577	0	9	8	9
						6	4	5039	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

03	4278 X	3427	-0-	-851	-0-	2492	2	935	9	N	850	853	1	2	8	88
04	4140 X	3627	-0-	-513	-0-	2659	2	968	9	N	880	799	1	2	8	167
05	4278 X	3128	-0-	-1150	-0-	2247	2	881	9	N	801	835	1	1	8	132
06	4140 X	3046	-0-	-1094	-0-	2324	2	722	9	N	656	724	1			64
07	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	66	1	2246	2	N	662	655	1			71
						728	9									
08	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	69	1	2267	2	N	640	633	1	1	8	77
						704	9									

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
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	4	N	1107	1107	0	1	8	20
							1218	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	5828	2	1236	9	N	1124	1076	0	42	1	24
													2	8			
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	4918	2	1111	9	N	1010	990	0	25	1	18
													1	8			
06	6450	X	5864	-0-	-586	-0-	4782	2	1082	9	N	984	976	0	9	1	16
													1	8			
07	6913	X	4411	-0-	-2502	-0-	3502	2	909	9	N	826	824	0	1	8	17
08	6913	X	3960	-0-	-2953	-0-	3079	2	1	4	N	800	803	0	1	8	13
							880	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

03	48763	X	43516	-0-	-5247	-0-	37	1	38632	2	Y	4406	4184	1	6	8	377
							4847	9									
04	47190	X	43172	-0-	-4018	-0-	10	1	38225	2	Y	4488	4414	1	3	8	448
							4937	9									
05	48763	X	42103	-0-	-6660	-0-	91	1	37374	2	Y	4216	4153	1	4	8	507
							4638	9									
06	46950	X	39316	-0-	-7634	-0-	157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2	8	322
							4214	9									
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	162	1	34042	2	Y	3707	3607	1	5	8	417
							4078	9									
*08	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	165	1	33427	2	Y	3474	3531	1	3	8	357
							3821	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

03	45601	X	24380	-0-	-21221	-0-	20	1	21551	2	Y	2554	2459	1	3	8	218
							2809	9									
04	44130	X	27853	-0-	-16277	-0-	7	1	24427	2	Y	3108	3019	1	2	8	305
							3419	9									
05	42625	X	26142	-0-	-16483	-0-	56	1	22887	2	Y	2908	2864	1	2	8	347
							3199	9									
06	38580	X	24376	-0-	-14204	-0-	95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1	8	221
							2944	9									
07	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	106	1	22453	2	Y	2756	2669	1	3	8	305
							3032	9									
*08	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	111	1	22560	2	Y	2683	2716	1	2	8	270
							2951	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

03	41850	X	37421	-0-	-4429	-0-	31	1	33126	2	Y	3876	3682	1	5	8	323
							4264	9									
04	40500	X	35967	-0-	-4533	-0-	9	1	31753	2	Y	3823	3769	1	3	8	374
							4205	9									
05	41850	X	35216	-0-	-6634	-0-	76	1	31136	2	Y	3640	3583	1	3	8	428
							4004	9									
06	40500	X	32508	-0-	-7992	-0-	129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1	8	267
							3608	9									
07	37417	X	32029	-0-	-5388	-0-	135	1	28440	2	Y	3140	3059	1	4	8	344
							3454	9									
08	37417	X	28792	-0-	-8625	-0-	127	1	25585	2	Y	2800	2862	1	3	8	279
							3080	9									

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
03	19406	X	9818	-0-	-9588	-0-	290	1	7861	2	N	1514	1512	0	3	8	7
							2	4	1665	9							
04	18780	X	8257	-0-	-10523	-0-	293	1	6387	2	N	1430	1411	0	18	1	7
							4	4	1573	9			1	8			
05	15190	X	9512	-0-	-5678	-0-	259	1	7777	2	N	1340	1341	0	1	8	5
							2	4	1474	9							
06	11760	X	8670	-0-	-3090	-0-	247	1	7116	2	N	1185	1184	0			6
							3	4	1304	9							
07	10788	X	9377	-0-	-1411	-0-	444	1	7745	2	N	1079	1081	0			4
							1	4	1187	9							
08	9827	X	7543	-0-	-2284	-0-	433	1	6063	2	N	951	951	0	2	8	2
							1	4	1046	9							

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
03	29202	X	22096	-0-	-7106	-0-	367	1	17187	2	Y	4124	4118	0	9	8	13
							6	4	4536	9							
04	23010	X	16558	-0-	-6452	-0-	337	1	12351	2	Y	3509	3464	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	23746	X	17962	-0-	-5784	-0-	353	1	13862	2	Y	3402	3399	0	1	8	14
							5	4	3742	9							
06	22980	X	15049	-0-	-7931	-0-	290	1	11355	2	Y	3088	3083	0			19
							7	4	3397	9							
07	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	641	1	12807	2	Y	3786	3785	0			20
							4	4	4165	9							
*08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	640	1	12411	2	Y	4264	4258	0	8	8	18
							5	4	4690	9							

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
03	29109	X	16490	-0-	-12619	-0-	263	1	12916	2	Y	3006	3002	0	7	8	8
							4	4	3307	9							
04	21630	X	15581	-0-	-6049	-0-	243	1	12181	2	Y	2863	2826	0	36	1	8
							8	4	3149	9			1	8			
05	21142	X	13656	-0-	-7486	-0-	307	1	10016	2	Y	3025	3022	0	1	8	10
							5	4	3328	9							
06	19380	X	14679	-0-	-4701	-0-	340	1	10892	2	Y	3127	3121	0			16
							7	4	3440	9							
07	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	625	1	12329	2	Y	2865	2869	0			12
							3	4	3152	9							
08	14694	X	12622	-0-	-2072	-0-	522	1	10206	2	Y	1720	1725	0	3	8	4
							2	4	1892	9							

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
03	35743	X	23391	-0-	-12352	-0-	373	1	18996	2	Y	3652	3649	0	8	8	7
							5	4	4017	9							
04	27540	X	21675	-0-	-5865	-0-	339	1	17666	2	Y	3328	3285	0	42	1	6
							9	4	3661	9			2	8			
05	25637	X	20997	-0-	-4640	-0-	411	1	17119	2	Y	3147	3144	0	1	8	8
							5	4	3462	9							
06	24750	X	20367	-0-	-4383	-0-	416	1	16693	2	Y	2956	2952	0			12
							6	4	3252	9							
07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	718	1	17211	2	Y	2949	2952	0			9
							3	4	3244	9							
*08	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	717	1	15951	2	Y	2627	2627	0	5	8	4
							3	4	2890	9							

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
03	62093	X	31578	-0-	-30515	-0-	94	1	26134	2	Y	4857	4851	0	11	8	14
							7	4	5343	9							
04	49620	X	24494	-0-	-25126	-0-	72	1	20244	2	Y	3788	3741	0	47	1	12
							11	4	4167	9			2	8			
05	43431	X	22525	-0-	-20906	-0-	77	1	18752	2	Y	3355	3355	0	1	8	11
							5	4	3691	9							
06	38250	X	19207	-0-	-19043	-0-	73	1	15835	2	Y	2994	2990	0			15
							6	4	3293	9							
07	22103	X	17757	-0-	-4346	-0-	53	1	15228	2	Y	2249	2255	0			9
							2	4	2474	9							
08	22103	X	16392	-0-	-5711	-0-	31	1	14184	2	Y	1976	1976	0	4	8	5
							3	4	2174	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

03	11718	X	7344	-0-	-4374	-0-	251	1	5745	2	Y	1224	1223	0	3	8	3
							2	4	1346	9							
04	11340	X	6230	-0-	-5110	-0-	261	1	4719	2	Y	1134	1119	0	14	1	3
							3	4	1247	9			1	8			
05	10416	X	7130	-0-	-3286	-0-	224	1	5747	2	Y	1052	1051	0			4
							2	4	1157	9							
06	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	217	1	5415	2	Y	954	952	0			6
							2	4	1049	9							
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	399	1	6010	2	Y	873	874	0			5
							1	4	960	9							
*08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	5260	2	Y	818	818	0	2	8	3
							1	4	900	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

03	23715	X	19354	-0-	-4361	-0-	60	1	15912	2	Y	3071	3068	0	7	8	11
							4	4	3378	9							
04	23100	X	16699	-0-	-6401	-0-	51	1	13704	2	Y	2670	2636	0	33	1	11
							7	4	2937	9			1	8			
05	23839	X	16032	-0-	-7807	-0-	57	1	13252	2	Y	2472	2470	0	1	8	12
							4	4	2719	9							
06	23070	X	14478	-0-	-8592	-0-	53	1	12005	2	Y	2195	2193	0			14
							5	4	2415	9							
07	15221	X	14440	-0-	-781	-0-	47	1	12155	2	Y	2033	2035	0			12
							2	4	2236	9							
08	15221	X	12501	-0-	-2720	-0-	29	1	10451	2	Y	1835	1834	0	4	8	9
							2	4	2019	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

03	48639	X	45542	-0-	-3097	-0-	391	1	37001	2	Y	7400	7393	0	16	8	22
							10	4	8140	9							
04	47070	X	45321	-0-	-1749	-0-	392	1	37231	2	Y	6981	6889	0	87	1	23
							19	4	7679	9			4	8			
05	48639	X	43879	-0-	-4760	-0-	399	1	36985	2	Y	5896	5896	0	3	8	20
							9	4	6486	9							
06	47070	X	39788	-0-	-7282	-0-	379	1	33713	2	Y	5168	5162	0	1	8	25
							11	4	5685	9							
07	39846	X	39846	-0-	-0-	-0-	382	1	34124	2	Y	4850	4856	0	1	8	18
							5	4	5335	9							
08	38905	X	36996	-0-	-1909	-0-	328	1	31800	2	Y	4420	4420	0	9	8	9
							6	4	4862	9							

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
03	32333	X	26482	-0-	-5851	-0-	91	1	21256	2	Y	4663	4659	0	11	8	11
							6	4	5129	9							
04	31290	X	24589	-0-	-6701	-0-	205	1	19388	2	Y	4530	4470	0	57	1	12
							13	4	4983	9			2	8			
05	32333	X	23373	-0-	-8960	-0-	213	1	18640	2	Y	4104	4101	0	2	8	13
							6	4	4514	9							
06	30960	X	23046	-0-	-7914	-0-	211	1	18671	2	Y	3778	3773	0	1	8	17
							8	4	4156	9							
07	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	212	1	19229	2	Y	3503	3507	0			13
							3	4	3853	9							
08	20150	X	19694	-0-	-456	-0-	172	1	16201	2	Y	3015	3016	0	6	8	6
							4	4	3317	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

03	47585	X	28512	-0-	-19073	-0-	676	1	23406	2	Y	4023	4020	0	9	8	13
							5	4	4425	9							
04	39780	X	25658	-0-	-14122	-0-	598	1	21139	2	Y	3555	3509	0	45	1	12
							10	4	3911	9			2	8			
05	36549	X	25666	-0-	-10883	-0-	677	1	21231	2	Y	3412	3409	0	1	8	14
							5	4	3753	9							
06	31170	X	23321	-0-	-7849	-0-	644	1	19449	2	Y	2929	2925	0			18
							6	4	3222	9							
07	23405	X	23228	-0-	-177	-0-	668	1	19532	2	Y	2750	2754	0			14
							3	4	3025	9							
08	23405	X	21004	-0-	-2401	-0-	629	1	17597	2	Y	2523	2522	0	5	8	10
							3	4	2775	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

03	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	728	1	24720	2	Y	6856	6851	0	15	8	27
							9	4	7542	9							
04	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	656	1	23257	2	Y	6003	5926	0	75	1	25
							17	4	6603	9			4	8			
05	29278	X	29278	-0-	-0-	-0-	673	1	22637	2	Y	5418	5414	0	3	8	26
							8	4	5960	9							
06	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	718	1	22152	2	Y	4800	4794	0	1	8	31
							10	4	5280	9							
07	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	738	1	21471	2	Y	4435	4441	0			25
							4	4	4879	9							
08	26381	X	25082	-0-	-1299	-0-	686	1	19907	2	Y	4076	4075	0	8	8	18
							5	4	4484	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

03	26257	X	14801	-0-	-11456	-0-	50	1	11895	2	Y	2593	2592	0	5	8	11
							4	4	2852	9							
04	19860	X	13573	-0-	-6287	-0-	46	1	10843	2	Y	2434	2402	0	30	1	12
							7	4	2677	9			1	8			
05	19964	X	12517	-0-	-7447	-0-	52	1	9958	2	Y	2275	2274	0	1	8	12
							4	4	2503	9							
06	19230	X	11517	-0-	-7713	-0-	47	1	9337	2	Y	1935	1933	0			14
							4	4	2129	9							
07	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	39	1	7816	2	Y	1702	1704	0			12
							2	4	1872	9							
08	11098	X	10014	-0-	-1084	-0-	28	1	8033	2	Y	1774	1772	0	4	8	10
							2	4	1951	9							

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
03	44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	384	1	35883	2	Y	7700	7692	0	17	8	22
						10	4	8470	9							
04	41003 X	41003	-0-	-0-	-0-	347	1	33017	2	Y	6927	6837	0	87	1	21
						19	4	7620	9			4	8			
05	43205 X	43205	-0-	-0-	-0-	390	1	35098	2	Y	7005	6998	0	4	8	24
						11	4	7706	9							
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	371	1	32572	2	Y	6141	6133	0	1	8	31
						13	4	6755	9							
07	43648 X	38130	-0-	-5518	-0-	360	1	31492	2	Y	5703	5710	0			24
						5	4	6273	9							
08	43648 X	39082	-0-	-4566	-0-	327	1	32545	2	Y	5639	5635	0	11	8	17
						7	4	6203	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

03	35154 X	22230	-0-	-12924	-0-	333	1	18286	2	Y	3279	3275	0	7	8	12
						4	4	3607	9							
04	29190 X	19740	-0-	-9450	-0-	314	1	16299	2	Y	2835	2798	0	36	1	12
						8	4	3119	9			1	8			
05	24273 X	18910	-0-	-5363	-0-	517	1	15434	2	Y	2686	2685	0	1	8	12
						4	4	2955	9							
06	23190 X	17648	-0-	-5542	-0-	677	1	14380	2	Y	2351	2347	0			16
						5	4	2586	9							
07	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	717	1	14531	2	Y	2309	2311	0			14
						2	4	2540	9							
08	16957 X	16071	-0-	-886	-0-	663	1	13074	2	Y	2119	2118	0	4	8	11
						3	4	2331	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

03	31372 X	17336	-0-	-14036	-0-	51	1	14364	2	Y	2652	2650	0	5	8	7
						4	4	2917	9							
04	28380 X	15335	-0-	-13045	-0-	44	1	12748	2	Y	2306	2277	0	29	1	6
						6	4	2537	9			1	8			
05	21235 X	14847	-0-	-6388	-0-	48	1	12505	2	Y	2083	2080	0	1	8	8
						3	4	2291	9							
06	20100 X	16019	-0-	-4081	-0-	48	1	13798	2	Y	1972	1970	0			10
						4	4	2169	9							
07	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	57	1	16306	2	Y	2453	2452	0			11
						2	4	2698	9							
08	14942 X	13498	-0-	-1444	-0-	28	1	11491	2	Y	1797	1799	0	4	8	5
						2	4	1977	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

03	22847 X	17170	-0-	-5677	-0-	50	1	14255	2	Y	2601	2600	0	5	8	4
						4	4	2861	9							
04	22110 X	16198	-0-	-5912	-0-	45	1	13507	2	Y	2399	2367	0	30	1	5
						7	4	2639	9			1	8			
05	20026 X	14724	-0-	-5302	-0-	50	1	12281	2	Y	2173	2170	0	1	8	7
						3	4	2390	9							
06	19380 X	13947	-0-	-5433	-0-	49	1	11660	2	Y	2031	2028	0			10
						4	4	2234	9							
07	15035 X	13317	-0-	-1718	-0-	43	1	11242	2	Y	1845	1848	0			7
						2	4	2030	9							
08	15035 X	11736	-0-	-3299	-0-	25	1	9930	2	Y	1617	1617	0	3	8	4
						2	4	1779	9							

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
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	51	1	13287	2	Y	2645	2644	0	5	8	8
							4	4	2910	9							
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	47	1	12523	2	Y	2492	2459	0	31	1	9
							7	4	2741	9			1	8			
05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	50	1	11911	2	Y	2183	2183	0	1	8	8
							3	4	2401	9							
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	52	1	11374	2	Y	2128	2124	0			12
							4	4	2341	9							
07	14632	X	13012	-0-	-1620	-0-	47	1	10719	2	Y	2040	2043	0			9
							2	4	2244	9							
08	14632	X	12485	-0-	-2147	-0-	31	1	10304	2	Y	1953	1952	0	4	8	6
							2	4	2148	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

03	48794	X	37308	-0-	-11486	-0-	583	1	29834	2	Y	6257	6255	0	13	8	18
							8	4	6883	9							
04	47220	X	46828	-0-	-392	-0-	744	1	38110	2	Y	7231	7131	0	91	1	23
							20	4	7954	9			4	8			
05	47306	X	44285	-0-	-3021	-0-	855	1	36263	2	Y	6506	6504	0	3	8	22
							10	4	7157	9							
06	43500	X	39998	-0-	-3502	-0-	982	1	32645	2	Y	5781	5774	0	1	8	28
							12	4	6359	9							
07	43152	X	38972	-0-	-4180	-0-	980	1	31718	2	Y	5699	5705	0	1	8	21
							5	4	6269	9							
08	43152	X	35687	-0-	-7465	-0-	905	1	28992	2	Y	5257	5256	0	11	8	11
							7	4	5783	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

03	52917	X	29470	-0-	-23447	-0-	458	1	24388	2	Y	4198	4194	0	9	8	14
							6	4	4618	9							
04	48420	X	24110	-0-	-24310	-0-	372	1	19187	2	Y	4127	4072	0	52	1	15
							11	4	4540	9			2	8			
05	42656	X	20979	-0-	-21677	-0-	413	1	16993	2	Y	3244	3245	0	1	8	13
							5	4	3568	9							
06	36030	X	18729	-0-	-17301	-0-	462	1	15137	2	Y	2840	2837	0			16
							6	4	3124	9							
07	20057	X	18126	-0-	-1931	-0-	534	1	14841	2	Y	2499	2503	0			12
							2	4	2749	9							
*08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	652	1	16698	2	Y	2546	2544	0	5	8	9
							3	4	2801	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

03	44082	X	22156	-0-	-21926	-0-	353	1	18399	2	Y	3091	3089	0	7	8	9
							4	4	3400	9							
04	34620	X	20130	-0-	-14490	-0-	316	1	16598	2	Y	2916	2877	0	37	1	9
							8	4	3208	9			2	8			
05	31403	X	24005	-0-	-7398	-0-	554	1	20259	2	Y	2898	2895	0	1	8	11
							4	4	3188	9							
06	27990	X	20926	-0-	-7064	-0-	628	1	17550	2	Y	2494	2492	0			13
							5	4	2743	9							
07	20429	X	19410	-0-	-1019	-0-	604	1	16132	2	Y	2429	2431	0			11
							2	4	2672	9							
08	20429	X	16617	-0-	-3812	-0-	551	1	13705	2	Y	2144	2144	0	4	8	7
							3	4	2358	9							

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
03	96193	X	68780	-0-	-27413	-0-	384	1	62835	2	Y	5055	4995	1	1	8	143
							5561	9									
04	93090	X	65705	-0-	-27385	-0-	378	1	60285	2	Y	4584	4590	1	2	8	135
							5042	9									
05	87017	X	74037	-0-	-12980	-0-	392	1	68450	2	Y	4723	4663	1	1	8	194
							5195	9									
06	78270	X	67225	-0-	-11045	-0-	367	1	62469	2	Y	3990	4062	1			122
							4389	9									
07	67332	X	66196	-0-	-1136	-0-	387	1	61849	2	Y	3600	3658	1	2	8	62
							3960	9									
08	67332	X	57236	-0-	-10096	-0-	346	1	53427	2	Y	3148	3100	1	2	8	108
							3463	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

03	40300	X	23743	-0-	-16557	-0-	85	1	18842	2	Y	4373	4366	0	9	8	15
							6	4	4810	9							
04	34140	X	21229	-0-	-12911	-0-	67	1	17292	2	Y	3509	3466	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	30473	X	23059	-0-	-7414	-0-	82	1	19066	2	Y	3551	3547	0	1	8	15
							5	4	3906	9							
06	28620	X	20478	-0-	-8142	-0-	66	1	17405	2	Y	2728	2727	0			16
							6	4	3001	9							
07	22537	X	18356	-0-	-4181	-0-	56	1	15660	2	Y	2398	2401	0			13
							2	4	2638	9							
08	22537	X	15431	-0-	-7106	-0-	32	1	13141	2	Y	2050	2051	0	4	8	8
							3	4	2255	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

03	36146	X	20581	-0-	-15565	-0-	74	1	16341	2	Y	3783	3777	0	8	8	10
							5	4	4161	9							
04	30060	X	20722	-0-	-9338	-0-	65	1	16918	2	Y	3391	3347	0	42	1	10
							9	4	3730	9			2	8			
05	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	88	1	21354	2	Y	3840	3836	0	2	8	12
							6	4	4224	9							
06	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	74	1	20802	2	Y	3032	3030	0			14
							6	4	3335	9							
07	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	64	1	19471	2	Y	2752	2756	0			10
							3	4	3027	9							
08	24025	X	20272	-0-	-3753	-0-	40	1	17447	2	Y	2529	2528	0	5	8	6
							3	4	2782	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

03	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	89	1	27710	2	Y	4535	4534	0	9	8	12
							6	4	4989	9							
04	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	230	1	24518	2	Y	4380	4323	0	55	1	12
							12	4	4818	9			2	8			
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	253	1	26266	2	Y	4259	4254	0	2	8	15
							7	4	4685	9							
06	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	231	1	23761	2	Y	3549	3546	0			18
							7	4	3904	9							
07	28737	X	25371	-0-	-3366	-0-	213	1	21887	2	Y	2971	2978	0			11
							3	4	3268	9							
08	28737	X	23364	-0-	-5373	-0-	192	1	20212	2	Y	2688	2688	0	5	8	6
							3	4	2957	9							

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
03	22475 X	17905	-0-	-4570	-0-	61	1	14397	2	Y	3130	3129	0	7	8	8
						4	4	3443	9							
04	21750 X	16373	-0-	-5377	-0-	57	1	13040	2	Y	2971	2932	0	37	1	8
						8	4	3268	9			2	8			
05	20646 X	13828	-0-	-6818	-0-	57	1	11017	2	Y	2500	2500	0	1	8	7
						4	4	2750	9							
06	19980 X	14746	-0-	-5234	-0-	68	1	11573	2	Y	2817	2810	0			14
						6	4	3099	9							
07	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	2	Y	2500	2504	0			10
						2	4	2750	9							
08	13206 X	13133	-0-	-73	-0-	35	1	10618	2	Y	2252	2251	0	4	8	7
						3	4	2477	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

03	45508 X	33660	-0-	-11848	-0-	672	1	27491	2	Y	4991	4988	0	11	8	21
						7	4	5490	9							
04	38370 X	30128	-0-	-8242	-0-	700	1	24705	2	Y	4283	4228	0	54	1	20
						12	4	4711	9			2	8			
05	37386 X	29281	-0-	-8105	-0-	774	1	23972	2	Y	4117	4114	0	2	8	21
						6	4	4529	9							
06	34530 X	26495	-0-	-8035	-0-	734	1	21909	2	Y	3495	3492	0	1	8	23
						7	4	3845	9							
07	27807 X	25742	-0-	-2065	-0-	724	1	21455	2	Y	3236	3240	0			19
						3	4	3560	9							
08	27807 X	23258	-0-	-4549	-0-	653	1	19320	2	Y	2983	2982	0	6	8	14
						4	4	3281	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

03	43028 X	22395	-0-	-20633	-0-	599	1	18375	2	Y	3106	3106	0	7	8	7
						4	4	3417	9							
04	35220 X	20825	-0-	-14395	-0-	511	1	17208	2	Y	2816	2780	0	35	1	7
						8	4	3098	9			1	8			
05	33790 X	20071	-0-	-13719	-0-	536	1	16439	2	Y	2811	2805	0	1	8	12
						4	4	3092	9							
06	27930 X	18680	-0-	-9250	-0-	522	1	15613	2	Y	2309	2307	0			14
						5	4	2540	9							
07	18910 X	18289	-0-	-621	-0-	534	1	15434	2	Y	2108	2112	0			10
						2	4	2319	9							
08	18910 X	16224	-0-	-2686	-0-	518	1	13876	2	Y	1662	1663	0	3	8	6
						2	4	1828	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

03	76901 X	76901	-0-	-0-	-0-	429	1	70114	2	Y	5780	5711	1	2	8	165
						6358	9									
04	71537 X	71537	-0-	-0-	-0-	410	1	65452	2	Y	5159	5169	1	2	8	153
						5675	9									
05	85543 X	85543	-0-	-0-	-0-	453	1	78995	2	Y	5541	5465	1	2	8	227
						6095	9									
06	80279 X	80279	-0-	-0-	-0-	438	1	74497	2	Y	4858	4937	1	1	8	147
						5344	9									
07	81207 X	81207	-0-	-0-	-0-	468	1	74913	2	Y	5296	5351	1	5	8	87
						5826	9									
08	85529 X	75308	-0-	-10221	-0-	451	1	69651	2	Y	4733	4660	1	4	8	156
						5206	9									

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
03	92256	X	73078	-0-	-19178	-0-	406	1	66448	2	Y	5658	5591	1	1	8	161
							6224	9									
04	80460	X	69843	-0-	-10617	-0-	400	1	63801	2	Y	5129	5136	1	2	8	152
							5642	9									
05	81220	X	73708	-0-	-7512	-0-	388	1	67733	2	Y	5079	5019	1	2	8	210
							5587	9									
06	78600	X	67651	-0-	-10949	-0-	367	1	62502	2	Y	4347	4423	1	1	8	133
							4782	9									
07	71517	X	66437	-0-	-5080	-0-	386	1	61761	2	Y	3900	3964	1	3	8	66
							4290	9									
08	71517	X	62380	-0-	-9137	-0-	376	1	58132	2	Y	3520	3466	1	3	8	117
							3872	9									

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
03	97433	X	84576	-0-	-12857	-0-	473	1	77354	2	Y	6135	6063	1	2	8	173
							6749	9									
04	94290	X	80977	-0-	-13313	-0-	466	1	74455	2	Y	5505	5515	1	3	8	160
							6056	9									
05	97433	X	94997	-0-	-2436	-0-	505	1	88180	2	Y	5738	5663	1	2	8	233
							6312	9									
06	94290	X	91942	-0-	-2348	-0-	505	1	85905	2	Y	5029	5111	1	1	8	150
							5532	9									
07	88598	X	84559	-0-	-4039	-0-	496	1	79311	2	Y	4320	4397	1	3	8	70
							4752	9									
08	94984	X	77863	-0-	-17121	-0-	474	1	73180	2	Y	3826	3768	1	3	8	125
							4209	9									

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
03	76601	X	67454	-0-	-9147	-0-	375	1	61303	2	Y	5251	5186	1	1	8	147
							5776	9									
04	75930	X	56345	-0-	-19585	-0-	321	1	51239	2	Y	4350	4369	1	2	8	126
							4785	9									
05	78572	X	78572	-0-	-0-	-0-	415	1	72461	2	Y	5178	5093	1	2	8	209
							5696	9									
06	82032	X	82032	-0-	-0-	-0-	449	1	76393	2	Y	4718	4787	1	1	8	139
							5190	9									
07	77642	X	77642	-0-	-0-	-0-	454	1	72663	2	Y	4114	4185	1	3	8	65
							4525	9									
08	78585	X	76594	-0-	-1991	-0-	466	1	71901	2	Y	3843	3781	1	4	8	123
							4227	9									

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
03	34534	X	16418	-0-	-18116	-0-	51	1	13462	2	Y	2637	2636	0	5	8	8
							4	4	2901	9							
04	26790	X	15551	-0-	-11239	-0-	49	1	12569	2	Y	2660	2624	0	33	1	10
							7	4	2926	9			1	8			
05	25606	X	15019	-0-	-10587	-0-	54	1	12363	2	Y	2362	2362	0	1	8	9
							4	4	2598	9							
06	21210	X	13846	-0-	-7364	-0-	52	1	11450	2	Y	2127	2124	0			12
							4	4	2340	9							
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	47	1	11375	2	Y	2013	2015	0			10
							2	4	2214	9							
08	13547	X	12079	-0-	-1468	-0-	30	1	9961	2	Y	1896	1894	0	4	8	8
							2	4	2086	9							

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
03	80414	X	60403	-0-	-20011	-0-	341	1	55739	2	Y	3930	3885	1	1	8	116
							4323	9									
04	75750	X	56111	-0-	-19639	-0-	325	1	51882	2	Y	3549	3555	1	2	8	108
							3904	9									
05	77376	X	55386	-0-	-21990	-0-	295	1	51382	2	Y	3372	3337	1	1	8	142
							3709	9									
06	71820	X	47284	-0-	-24536	-0-	259	1	44008	2	Y	2743	2799	1			86
							3017	9									
07	54095	X	47117	-0-	-6978	-0-	275	1	44049	2	Y	2539	2578	1	2	8	45
							2793	9									
08	54095	X	44971	-0-	-9124	-0-	272	1	42071	2	Y	2389	2351	1	2	8	81
							2628	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	495	1	16056	2	N	1441	1438	1	1	8	78
							1585	9									
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	482	1	13949	2	N	1125	376	0	657	1	170
							1238	9									
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	468	1	11126	2	N	1105	14	0	1190	1	71
							1216	9									
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-	8	0			63
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	275	1	12562	2	N	710	284	0	285	1	204
							781	9									
*08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	549	1	13242	2	N	1553	1608	0	3	8	146
							1708	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	307	1	16327	2	N	1339	1337	0	3	8	5
							1473	9									
04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	284	1	14491	2	N	1122	1108	0	14	1	4
							1234	9					1	8			
05	16089	X	10276	-0-	-5813	-0-	173	1	9415	2	N	625	624	0			5
							688	9									
06	15570	X	13035	-0-	-2535	-0-	109	1	12192	2	N	667	665	0			7
							734	9									
07	16089	X	11362	-0-	-4727	-0-	38	1	10283	2	N	946	946	0			7
							1041	9									
08	16089	X	10944	-0-	-5145	-0-	9819	2	1125	9	N	1023	1022	0	2	8	6

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

03	27094	X	12830	-0-	-14264	-0-	240	1	11240	2	N	1227	1226	0	3	8	5
							1350	9									
04	20220	X	11091	-0-	-9129	-0-	221	1	9698	2	N	1065	1052	0	13	1	4
							1172	9					1	8			
05	19158	X	7356	-0-	-11802	-0-	134	1	6508	2	N	649	650	0			3
							714	9									
06	18540	X	7548	-0-	-10992	-0-	74	1	6694	2	N	709	708	0			4
							780	9									
07	17546	X	11723	-0-	-5823	-0-	39	1	10449	2	N	1123	1122	0			5
							1235	9									
08	12834	X	10386	-0-	-2448	-0-	9239	2	1147	9	N	1043	1043	0	2	8	3

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
03	37448	X	24915	-0-	-12533	-0-	74	1	20686	2	Y	3773	3770	0	8	8	13
							5	4	4150	9							
04	36240	X	22241	-0-	-13999	-0-	65	1	18459	2	Y	3371	3327	0	42	1	13
							9	4	3708	9			2	8			
05	33852	X	21501	-0-	-12351	-0-	71	1	18006	2	Y	3108	3107	0	1	8	13
							5	4	3419	9							
06	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535	0			15
							5	4	2791	9							
07	20460	X	17629	-0-	-2831	-0-	54	1	15050	2	Y	2294	2297	0			12
							2	4	2523	9							
08	20460	X	15117	-0-	-5343	-0-	31	1	12862	2	Y	2019	2019	0	4	8	8
							3	4	2221	9							

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
03	34968	X	22288	-0-	-12680	-0-	365	1	18076	2	Y	3493	3489	0	8	8	10
							5	4	3842	9							
04	30030	X	21111	-0-	-8919	-0-	366	1	17440	2	Y	2997	2958	0	38	1	9
							8	4	3297	9			2	8			
05	24149	X	20276	-0-	-3873	-0-	610	1	16556	2	Y	2824	2821	0	1	8	11
							4	4	3106	9							
06	21930	X	18737	-0-	-3193	-0-	772	1	15244	2	Y	2469	2466	0			14
							5	4	2716	9							
07	18817	X	17433	-0-	-1384	-0-	748	1	14054	2	Y	2390	2391	0			13
							2	4	2629	9							
08	18817	X	15781	-0-	-3036	-0-	687	1	12628	2	Y	2239	2238	0	4	8	10
							3	4	2463	9							

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
03	28520	X	17306	-0-	-11214	-0-	53	1	14148	2	Y	2819	2819	0	7	8	5
							4	4	3101	9							
04	27600	X	14935	-0-	-12665	-0-	49	1	12062	2	Y	2561	2527	0	32	1	6
							7	4	2817	9			1	8			
05	20987	X	14060	-0-	-6927	-0-	54	1	11397	2	Y	2368	2367	0	1	8	6
							4	4	2605	9							
06	20310	X	13577	-0-	-6733	-0-	61	1	10732	2	Y	2526	2522	0			10
							5	4	2779	9							
07	13857	X	13020	-0-	-837	-0-	50	1	10612	2	Y	2142	2146	0			6
							2	4	2356	9							
08	13857	X	10832	-0-	-3025	-0-	28	1	8884	2	Y	1744	1745	0	4	8	1
							2	4	1918	9							

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
03	31961	X	21563	-0-	-10398	-0-	79	1	16988	2	Y	4082	4080	0	9	8	11
							6	4	4490	9							
04	30930	X	19535	-0-	-11395	-0-	70	1	15448	2	Y	3643	3595	0	46	1	11
							10	4	4007	9			2	8			
05	24304	X	19209	-0-	-5095	-0-	80	1	15309	2	Y	3468	3467	0	1	8	11
							5	4	3815	9							
06	23520	X	17158	-0-	-6362	-0-	74	1	13712	2	Y	3060	3056	0			15
							6	4	3366	9							
07	19747	X	15182	-0-	-4565	-0-	64	1	12084	2	Y	2755	2759	0			11
							3	4	3031	9							
08	19747	X	16096	-0-	-3651	-0-	45	1	12899	2	Y	2862	2859	0	5	8	9
							4	4	3148	9							

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
03	31899	X	20477	-0-	-11422	-0-	74	1	16216	2	Y	3802	3799	0	8	8	16
							5	4	4182	9							
04	29490	X	18126	-0-	-11364	-0-	61	1	14529	2	Y	3206	3165	0	40	1	15
							9	4	3527	9			2	8			
05	22816	X	17313	-0-	-5503	-0-	69	1	13926	2	Y	3012	3010	0	1	8	16
							5	4	3313	9							
06	21210	X	15329	-0-	-5881	-0-	64	1	12312	2	Y	2679	2675	0			20
							6	4	2947	9							
07	18166	X	13717	-0-	-4449	-0-	57	1	10965	2	Y	2448	2451	0			17
							2	4	2693	9							
08	18166	X	13713	-0-	-4453	-0-	38	1	11009	2	Y	2421	2419	0	5	8	14
							3	4	2663	9							

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
03	24490	X	19378	-0-	-5112	-0-	68	1	15469	2	Y	3487	3484	0	8	8	10
							5	4	3836	9							
04	23700	X	16514	-0-	-7186	-0-	58	1	13142	2	Y	3005	2966	0	38	1	9
							8	4	3306	9			2	8			
05	24490	X	16818	-0-	-7672	-0-	66	1	13614	2	Y	2849	2848	0	1	8	9
							4	4	3134	9							
06	19980	X	14965	-0-	-5015	-0-	71	1	11653	2	Y	2941	2935	0			15
							6	4	3235	9							
07	17391	X	14511	-0-	-2880	-0-	56	1	11840	2	Y	2375	2381	0			9
							2	4	2613	9							
08	17391	X	9696	-0-	-7695	-0-	26	1	7824	2	Y	1676	1678	0	3	8	4
							2	4	1844	9							

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
03	43090	X	30029	-0-	-13061	-0-	706	1	24619	2	Y	4271	4266	0	10	8	13
							6	4	4698	9							
04	37230	X	26802	-0-	-10428	-0-	615	1	22070	2	Y	3734	3686	0	47	1	12
							10	4	4107	9			2	8			
05	35557	X	25699	-0-	-9858	-0-	649	1	21219	2	Y	3478	3477	0	1	8	12
							5	4	3826	9							
06	32370	X	23539	-0-	-8831	-0-	617	1	19639	2	Y	2979	2975	0			16
							6	4	3277	9							
07	23808	X	22888	-0-	-920	-0-	626	1	19256	2	Y	2730	2734	0			12
							3	4	3003	9							
08	23808	X	20135	-0-	-3673	-0-	568	1	16869	2	Y	2450	2449	0	5	8	8
							3	4	2695	9							

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
03	30659	X	22732	-0-	-7927	-0-	514	1	19850	2	N	2153	2166	1	2	8	116
							2368	9									
04	24630	X	18668	-0-	-5962	-0-	480	1	16585	2	N	1457	488	0	864	1	221
							1603	9									
05	24552	X	15982	-0-	-8570	-0-	509	1	13754	2	N	1563	20	0	1668	1	96
							1719	9									
06	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	-0-	13	0			83
07	24552	X	4629	-0-	-19923	-0-	110	1	3792	2	N	661	265	0	282	1	197
							727	9									
08	22723	X	12388	-0-	-10335	-0-	473	1	9899	2	N	1833	1886	0	4	8	140
							2016	9									

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
03	59768	X	26955	-0-	-32813	-0-	76	1	22586	2	Y	3898	3894	0	8	8	15
							5	4	4288	9							
04	45420	X	23378	-0-	-22042	-0-	64	1	19551	2	Y	3412	3368	0	43	1	14
							10	4	3753	9			2	8			
05	44423	X	22855	-0-	-21568	-0-	73	1	19272	2	Y	3186	3184	0	1	8	15
							5	4	3505	9							
06	35850	X	19876	-0-	-15974	-0-	64	1	16890	2	Y	2651	2649	0			17
							6	4	2916	9							
07	20119	X	18007	-0-	-2112	-0-	57	1	15272	2	Y	2433	2437	0			13
							2	4	2676	9							
08	20119	X	16196	-0-	-3923	-0-	33	1	13840	2	Y	2109	2110	0	4	8	8
							3	4	2320	9							

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
03	59675	X	31731	-0-	-27944	-0-	274	1	25666	2	Y	5258	5257	0	12	8	13
							7	4	5784	9							
04	52380	X	28015	-0-	-24365	-0-	244	1	22593	2	Y	4695	4635	0	59	1	12
							13	4	5165	9			2	8			
05	41881	X	28051	-0-	-13830	-0-	265	1	22695	2	Y	4622	4617	0	2	8	15
							7	4	5084	9							
06	38940	X	26106	-0-	-12834	-0-	261	1	20975	2	Y	4419	4413	0	1	8	20
							9	4	4861	9							
07	24800	X	24693	-0-	-107	-0-	246	1	20261	2	Y	3802	3809	0			13
							4	4	4182	9							
08	24800	X	24023	-0-	-777	-0-	214	1	19908	2	Y	3543	3541	0	7	8	8
							4	4	3897	9							

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
03	43214	X	39799	-0-	-3415	-0-	106	1	33713	2	Y	5430	5422	0	12	8	17
							7	4	5973	9							
04	41820	X	32458	-0-	-9362	-0-	80	1	27670	2	Y	4269	4216	0	54	1	14
							12	4	4696	9			2	8			
05	43214	X	32963	-0-	-10251	-0-	93	1	28441	2	Y	4021	4019	0	2	8	14
							6	4	4423	9							
06	39150	X	26941	-0-	-12209	-0-	78	1	23288	2	Y	3244	3240	0	2	8	16
							7	4	3568	9							
07	32085	X	25075	-0-	-7010	-0-	68	1	21770	2	Y	2940	2944	0			12
							3	4	3234	9							
08	32085	X	23221	-0-	-8864	-0-	42	1	20280	2	Y	2633	2632	0	5	8	8
							3	4	2896	9							

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
03	41850	X	35059	-0-	-6791	-0-	109	1	28779	2	Y	5603	5595	0	12	8	19
							8	4	6163	9							
04	40500	X	32137	-0-	-8363	-0-	90	1	26851	2	Y	4712	4652	0	59	1	18
							13	4	5183	9			2	8			
05	41850	X	36109	-0-	-5741	-0-	110	1	30725	2	Y	4788	4783	0	3	8	20
							7	4	5267	9							
06	37590	X	33113	-0-	-4477	-0-	96	1	28650	2	Y	3963	3960	0	1	8	22
							8	4	4359	9							
07	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	85	1	29372	2	Y	3651	3657	0			16
							4	4	4016	9							
08	31961	X	31117	-0-	-844	-0-	55	1	27255	2	Y	3457	3455	0	7	8	11
							4	4	3803	9							

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
03	40331 X	34292	-0-	-6039	-0-	96	1	28755	2	Y	4940	4937	0	11	8	17
						7	4	5434	9							
04	39030 X	31204	-0-	-7826	-0-	79	1	26590	2	Y	4113	4061	0	52	1	15
						11	4	4524	9			2	8			
05	40331 X	28099	-0-	-12232	-0-	82	1	24058	2	Y	3594	3592	0	1	8	16
						6	4	3953	9							
06	39030 X	28502	-0-	-10528	-0-	81	1	24745	2	Y	3335	3330	0			21
						7	4	3669	9							
07	27993 X	26400	-0-	-1593	-0-	67	1	23145	2	Y	2895	2900	0			16
						3	4	3185	9							
08	27993 X	23110	-0-	-4883	-0-	40	1	20255	2	Y	2556	2555	0	5	8	12
						3	4	2812	9							

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
03	39742 X	34171	-0-	-5571	-0-	98	1	28543	2	Y	5021	5018	0	11	8	15
						7	4	5523	9							
04	38460 X	27513	-0-	-10947	-0-	75	1	23111	2	Y	3924	3876	0	49	1	12
						11	4	4316	9			2	8			
05	39742 X	29974	-0-	-9768	-0-	93	1	25428	2	Y	4043	4037	0	2	8	16
						6	4	4447	9							
06	38460 X	24842	-0-	-13618	-0-	74	1	21408	2	Y	3049	3049	0			16
						6	4	3354	9							
07	29574 X	22048	-0-	-7526	-0-	55	1	19419	2	Y	2338	2344	0			10
						2	4	2572	9							
08	29574 X	19885	-0-	-9689	-0-	34	1	17436	2	Y	2193	2192	0	4	8	7
						3	4	2412	9							

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
03	28086 X	22848	-0-	-5238	-0-	76	1	18512	2	Y	3868	3862	0	8	8	13
						5	4	4255	9							
04	27180 X	22895	-0-	-4285	-0-	65	1	19063	2	Y	3415	3371	0	43	1	12
						10	4	3757	9			2	8			
05	28086 X	26819	-0-	-1267	-0-	93	1	22286	2	Y	4031	4026	0	2	8	15
						6	4	4434	9							
06	24960 X	23449	-0-	-1511	-0-	71	1	20161	2	Y	2919	2919	0			15
						6	4	3211	9							
07	23653 X	20760	-0-	-2893	-0-	60	1	17887	2	Y	2555	2559	0			11
						2	4	2811	9							
08	25296 X	18212	-0-	-7084	-0-	37	1	15579	2	Y	2357	2357	0	4	8	7
						3	4	2593	9							

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
03	42532 X	26844	-0-	-15688	-0-	77	1	22442	2	Y	3927	3925	0	8	8	13
						5	4	4320	9							
04	34140 X	24280	-0-	-9860	-0-	65	1	20446	2	Y	3417	3373	0	43	1	12
						10	4	3759	9			2	8			
05	32860 X	23536	-0-	-9324	-0-	73	1	19949	2	Y	3190	3188	0	1	8	13
						5	4	3509	9							
06	28740 X	21077	-0-	-7663	-0-	64	1	18056	2	Y	2683	2681	0			15
						6	4	2951	9							
07	21111 X	20065	-0-	-1046	-0-	58	1	17293	2	Y	2465	2468	0			12
						2	4	2712	9							
08	21111 X	17861	-0-	-3250	-0-	35	1	15358	2	Y	2241	2240	0	4	8	9
						3	4	2465	9							

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
03	26226	X	17375	-0-	-8851	-0-	55	1	14205	2	Y	2828	2826	0	7	8	8
							4	4	3111	9							
04	25380	X	21202	-0-	-4178	-0-	57	1	17836	2	Y	3001	2960	0	38	1	9
							8	4	3301	9			2	8			
05	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	71	1	19785	2	Y	3116	3113	0	1	8	11
							5	4	3428	9							
06	21540	X	20298	-0-	-1242	-0-	60	1	17513	2	Y	2473	2472	0			12
							5	4	2720	9							
07	21111	X	18179	-0-	-2932	-0-	50	1	15773	2	Y	2140	2144	0			8
							2	4	2354	9							
08	21111	X	16982	-0-	-4129	-0-	32	1	14703	2	Y	2040	2040	0	4	8	4
							3	4	2244	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

03	45880	X	31712	-0-	-14168	-0-	275	1	25593	2	N	5306	5302	0	12	8	17
							7	4	5837	9							
04	42720	X	30033	-0-	-12687	-0-	262	1	24184	2	N	5066	5000	0	63	1	17
							14	4	5573	9			3	8			
05	40765	X	30216	-0-	-10549	-0-	282	1	24523	2	N	4912	4906	0	2	8	21
							8	4	5403	9							
06	36480	X	27448	-0-	-9032	-0-	265	1	22564	2	N	4191	4186	0	1	8	25
							9	4	4610	9							
07	34596	X	26343	-0-	-8253	-0-	258	1	21832	2	N	3863	3867	0			21
							4	4	4249	9							
08	31713	X	25467	-0-	-6246	-0-	223	1	21266	2	N	3612	3611	0	7	8	15
							5	4	3973	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

03	45570	X	34270	-0-	-11300	-0-	98	1	28653	2	Y	5011	5008	0	11	8	17
							7	4	5512	9							
04	44100	X	29472	-0-	-14628	-0-	83	1	24566	2	Y	4374	4318	0	55	1	16
							12	4	4811	9			2	8			
05	45570	X	30526	-0-	-15044	-0-	97	1	25815	2	Y	4189	4185	0	2	8	18
							6	4	4608	9							
06	44100	X	27199	-0-	-16901	-0-	85	1	23265	2	Y	3493	3489	0	1	8	21
							7	4	3842	9							
07	27931	X	26261	-0-	-1670	-0-	75	1	22661	2	Y	3202	3207	0			16
							3	4	3522	9							
08	27931	X	23171	-0-	-4760	-0-	45	1	19935	2	Y	2897	2897	0	6	8	10
							4	4	3187	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

03	0		4540	-0-	4540	4540	56	1	4186	2	N	251	251	1			-0-
							22	4	276	9							
04	128293	X	123753	-0-	-4540	-0-	272	1	113207	2	Y	9340	9144	1	31	8	165
							10274	9									
05	136795	X	136795	-0-	-0-	-0-	306	1	124949	2	Y	10491	10270	1	38	8	348
							11540	9									
06	132287	X	132287	-0-	-0-	-0-	307	1	121314	2	Y	9696	9827	1	6	8	211
							10666	9									
07	129325	X	129325	-0-	-0-	-0-	316	1	118749	2	Y	9327	9306	1	11	8	221
							10260	9									
*08	120866	X	120866	-0-	-0-	-0-	317	1	111423	2	Y	8296	8339	1	11	8	167
							9126	9									

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
03	0		5210	-0-	5210	5210	63	1	4856	2	N	260	260	1			-0-
							5	4	286	9							
04	0		147830	-0-	147830	153040	315	1	136436	2	Y	10072	9861	1	35	8	176
							11079	9									
05	298614	X	145574	-0-	-153040	-0-	311	1	134688	2	Y	9614	9429	1	41	8	320
							10575	9									
06	159540	X	135846	-0-	-23694	-0-	301	1	126281	2	Y	8422	8552	1	5	8	185
							9264	9									
07	164858	X	133126	-0-	-31732	-0-	309	1	123977	2	Y	8036	8020	1	9	8	192
							8840	9									
08	164858	X	126946	-0-	-37912	-0-	318	1	118442	2	Y	7442	7474	1	10	8	150
							8186	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5433	-0-	5433	5433	62	1	5039	2	N	216	216	1			-0-
							94	4	238	9							
04	0		161294	-0-	161294	166727	355	1	147458	2	Y	12255	12006	1	34	8	215
							13481	9									
05	327110	X	160383	-0-	-166727	-0-	357	1	146633	2	Y	12175	11948	1	38	8	404
							13393	9									
06	167220	X	145516	-0-	-21704	-0-	338	1	133437	2	Y	10674	10838	1	7	8	233
							11741	9									
07	172794	X	140228	-0-	-32566	-0-	342	1	128812	2	Y	10067	10050	1	12	8	238
							11074	9									
08	172794	X	126089	-0-	-46705	-0-	330	1	116325	2	Y	8576	8632	1	12	8	170
							9434	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13245	-0-	13245	13245	159	1	11492	2	N	780	779	1	1	8	-0-
							736	4	858	9							
04	0		127006	-0-	127006	140251	292	1	114360	2	Y	11231	11006	1	28	8	197
							12354	9									
05	264250	X	123999	-0-	-140251	-0-	285	1	112261	2	Y	10412	10238	1	26	8	345
							11453	9									
06	119970	X	113472	-0-	-6498	-0-	270	1	103262	2	Y	9036	9180	1	5	8	196
							9940	9									
07	123969	X	110950	-0-	-13019	-0-	274	1	101540	2	Y	8305	8296	1	10	8	195
							9136	9									
08	123969	X	105105	-0-	-18864	-0-	277	1	96800	2	Y	7298	7339	1	10	8	144
							8028	9									

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
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	532	3	178	9	N	162	174	1			185
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	119	3	196	9	N	178	176	1			187
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	371	321	1			237
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	N	3	163	1			77
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	283	3	77	9	N	70					147
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	40	3	79	9	N	72	167	1			52

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					39
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					39
07	14B2	EXT	317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					39
08	14B2	EXT	235	-0-	235	552	235	3			N	-0-					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

03	DLQ	G-10	682	-0-	682	3445	617	3	65	9	Y	59					161
04	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	4504	820	3	239	9	Y	217	358	1			20
05	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	5935	1419	3	12	9	Y	11	10	1			21
*06	7693	X	1758	-0-	-5935	-0-	1622	3	136	9	Y	124	10	1			135
07	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	1473	3	7	9	Y	6	5	1			136
08	1085	X	120	-0-	-965	-0-	51	3	69	9	Y	63	178	1			21

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	443	3	213	9	N	194	180	1			396
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	350	1			190
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49					239
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	696	3	237	9	N	215					454
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	283	3	191	9	N	174	352	1			276
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	604	3	580	9	N	527	330	1			473

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

03	271250	X	210484	-0-	-60766	-0-	455	1	210029	2	N	-0-					-0-
04	262500	X	183105	-0-	-79395	-0-	183105	2			N	-0-					-0-
05	271250	X	173977	-0-	-97273	-0-	1	1	173976	2	N	-0-					-0-
06	262500	X	124718	-0-	-137782	-0-	1584	1	123134	2	N	-0-					-0-
07	227819	X	158543	-0-	-69276	-0-	158543	2			N	-0-					-0-
08	210490	X	144907	-0-	-65583	-0-	144907	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	40416	-0-	40416	40416	40416	2			N	-0-					-0-
06	0 W	246957	-0-	246957	287373	3136	1	243821	2	N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

03	44733 X	40339	-0-	-4394	-0-	35808	2	4531	9	Y	4119	4128	0			71
04	44250 X	37076	-0-	-7174	-0-	32925	2	4151	9	Y	3774	3770	0			75
05	45725 X	36709	-0-	-9016	-0-	27	1	32544	2	Y	3762	3757	0			80
						4138	9									
06	44250 X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0			49
						3384	9									
07	37603 X	32366	-0-	-5237	-0-	290	1	28627	2	Y	3135	3134	0			50
						3449	9									
08	37603 X	31494	-0-	-6109	-0-	241	1	28400	2	Y	2594	2595	0			49
						2853	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

03	41850 X	37907	-0-	-3943	-0-	33866	2	4041	9	Y	3674	3682	0			63
04	39180 X	32989	-0-	-6191	-0-	29295	2	3694	9	Y	3358	3355	0			66
05	40486 X	32931	-0-	-7555	-0-	25	1	29113	2	Y	3448	3441	0			73
						3793	9									
06	37950 X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0			45
						3075	9									
07	33666 X	31998	-0-	-1668	-0-	279	1	28406	2	Y	3012	3009	0			48
						3313	9									
08	33666 X	30937	-0-	-2729	-0-	239	1	27843	2	Y	2595	2594	0			49
						2855	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

03	41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	34162	2	6943	9	Y	6312	6252	0			107
04	54312 X	54312	-0-	-0-	-0-	48198	2	6114	9	Y	5558	5555	0			110
05	52279 X	52279	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	5296	5294	0			112
						5826	9									
06	48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0			72
						4938	9									
07	55552 X	47793	-0-	-7759	-0-	436	1	42184	2	Y	4703	4700	0			75
						5173	9									
08	55552 X	43898	-0-	-11654	-0-	317	1	39828	2	Y	3412	3423	0			64
						3753	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

03	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	36204	2	6388	9	Y	5807	5768	0			99
04	51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	45713	2	5851	9	Y	5319	5313	0			105
05	51192 X	51192	-0-	-0-	-0-	38	1	45431	2	Y	5203	5198	0			110
						5723	9									
06	46943 X	46943	-0-	-0-	-0-	407	1	41754	2	Y	4347	4387	0			70
						4782	9									
07	53103 X	46381	-0-	-6722	-0-	422	1	40956	2	Y	4548	4546	0			72
						5003	9									
08	53103 X	42441	-0-	-10662	-0-	306	1	38506	2	Y	3299	3309	0			62
						3629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	23107	2	4989	9	Y	4535	4491	0			77
04	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	30666	2	3890	9	Y	3536	3543	0			70
05	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	24	1	28258	2	Y	3230	3231	0			69
							3553	9									
06	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	248	1	25585	2	Y	2653	2679	0			43
							2918	9									
07	35371	X	27821	-0-	-7550	-0-	251	1	24594	2	Y	2705	2705	0			43
							2976	9									
08	35371	X	23417	-0-	-11954	-0-	314	1	19381	2	Y	3384	3364	0			63
							3722	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

03	55149	X	44462	-0-	-10687	-0-	39443	3	5019	9	Y	4563	4571	1			78
04	53370	X	40537	-0-	-12833	-0-	36091	3	4446	9	Y	4042	4040	1			80
05	54250	X	40454	-0-	-13796	-0-	1	1	35868	3	Y	4168	4160	1			88
							4585	9									
06	51480	X	35253	-0-	-16227	-0-	300	1	31445	3	Y	3189	3226	1			51
							3508	9									
07	40486	X	34391	-0-	-6095	-0-	320	1	30251	3	Y	3473	3469	1			55
							3820	9									
*08	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	401	1	43931	3	Y	4314	4289	1			80
							4745	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

03	46252	X	38884	-0-	-7368	-0-	34549	2	4335	9	Y	3941	3948	0			67
04	44670	X	34981	-0-	-9689	-0-	31025	2	3956	9	Y	3596	3592	0			71
05	45477	X	33254	-0-	-12223	-0-	29495	2	3759	9	Y	3417	3415	0			73
06	41400	X	27633	-0-	-13767	-0-	229	1	24734	2	Y	2427	2461	0			39
							2670	9									
07	35929	X	32602	-0-	-3327	-0-	222	1	29743	2	Y	2397	2398	0			38
							2637	9									
*08	63573	X	63573	-0-	-0-	-0-	564	1	56308	2	Y	6092	6017	0			113
							6701	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

03	54994	X	51518	-0-	-3476	-0-	46303	2	5215	9	Y	4741	4749	0			81
04	74465	X	74465	-0-	-0-	-0-	66095	2	8370	9	Y	7609	7541	0			149
05	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	47	1	60808	2	Y	6521	6531	0			139
							7173	9									
06	66158	X	66158	-0-	-0-	-0-	601	1	58510	2	Y	6406	6443	0			102
							7047	9									
07	76074	X	69765	-0-	-6309	-0-	653	1	61337	2	Y	7068	7058	0			112
							7775	9									
08	76074	X	58207	-0-	-17867	-0-	471	1	52152	2	Y	5076	5093	0			95
							5584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	60465	X	60465	-0-	-0-	-0-	53718	2	6747	9	Y	6134	6141	0			105
04	57135	X	57135	-0-	-0-	-0-	50401	2	6734	9	Y	6122	6106	0			121
05	61113	X	61113	-0-	-0-	-0-	46	1	54171	2	Y	6269	6257	0			133
							6896	9									
06	67581	X	67581	-0-	-0-	-0-	685	1	58855	2	Y	7310	7327	0			116
							8041	9									
07	74634	X	74634	-0-	-0-	-0-	690	1	65728	2	Y	7469	7466	0			119
							8216	9									
*08	66763	X	66763	-0-	-0-	-0-	583	1	59262	2	Y	6289	6290	0			118
							6918	9									

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
03	82460	X	76759	-0-	-5701	-0-	68187	2	8572	9	Y	7793	7799	0			133
04	79800	X	73956	-0-	-5844	-0-	65685	2	8271	9	Y	7519	7504	0			148
05	76384	X	75894	-0-	-490	-0-	56	1	67321	2	Y	7743	7727	0			164
							8517	9									
06	75557	X	75557	-0-	-0-	-0-	696	1	66665	2	Y	7451	7496	0			119
							8196	9									
07	88963	X	88963	-0-	-0-	-0-	801	1	78627	2	Y	8668	8649	0			138
							9535	9									
*08	79441	X	79441	-0-	-0-	-0-	711	1	70294	2	Y	7669	7663	0			144
							8436	9									

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
03	85044	X	85044	-0-	-0-	-0-	75527	2	9517	9	Y	8652	8664	0			148
04	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-	72040	2	9056	9	Y	8233	8218	0			163
05	82538	X	82538	-0-	-0-	-0-	61	1	73202	2	Y	8432	8416	0			179
							9275	9									
06	90835	X	90835	-0-	-0-	-0-	465	1	79597	2	Y	9794	9817	0			156
							10773	9									
07	104055	X	104055	-0-	-0-	-0-	475	1	92389	2	Y	10174	10168	0			162
							11191	9									
*08	85595	X	85595	-0-	-0-	-0-	349	1	75940	2	Y	8460	8463	0			159
							9306	9									

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
03	76153	X	76153	-0-	-0-	-0-	67614	2	8539	9	Y	7763	7770	0			133
04	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	65255	2	8206	9	Y	7460	7446	0			147
05	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	56	1	65705	2	Y	7649	7634	0			162
							8414	9									
06	80864	X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0			133
							9160	9									
07	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	815	1	80104	2	Y	8821	8814	0			140
							9703	9									
*08	76030	X	76030	-0-	-0-	-0-	676	1	67320	2	Y	7304	7307	0			137
							8034	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-	54762	2	6812	9	Y	6193	6189	0			106
04	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	53944	2	6766	9	Y	6151	6136	0			121
05	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	46	1	54842	2	Y	6269	6257	0			133
							6896	9									
06	61372	X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0			96
							6613	9									
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	612	1	61392	2	Y	6639	6629	0			106
							7303	9									
*08	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	541	1	53997	2	Y	5837	5834	0			109
							6421	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

03	2824	N	1532	-0-	-1292	-0-	1404	3	128	9	N	116	179	1			218
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	376	3	19	9	N	17	187	1			48
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					48
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					48
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					308
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	293	3	57	9	N	52					360
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					362
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					362
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					362
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37	175	1			182
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1098	3	65	9	N	59					241
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	846	2	94	9	N	85					326
06	2160	X	281	-0-	-1879	-0-	274	2	7	9	N	6					332
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					332
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					332

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2033	3	25	9	N	23	179	1			121
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96					217
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					230
06	1980	N	447	-0-	-1533	-0-	447	2			N	-0-					230
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10177	-0-	-1107	-0-	281 721	1 9	9175	3	Y	655	642	1			38
04	10920	X	10411	-0-	-509	-0-	171 760	1 9	9480	3	Y	691	700	1	1	8	28
05	10912	X	10531	-0-	-381	-0-	246 652	1 9	9633	3	Y	593	569	1	1	8	51
06	10200	X	9777	-0-	-423	-0-	167 523	1 9	9087	3	Y	475	468	1			58
*07	10757	X	9903	-0-	-854	-0-	183 585	1 9	9135	3	Y	532	506	1	1	8	83
08	10757	X	10717	-0-	-40	-0-	193 741	1 9	9783	3	Y	674	618	1	1	8	138

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	87 157	1 9	2672	3	Y	143	139	1	1	8	7
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	66 155	1 9	3147	3	Y	141	141	1	1	8	6
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	79 161	1 9	2929	3	Y	146	140	1			12
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	58 223	1 9	2858	3	Y	203	194	1			21
*07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	84 289	1 9	3908	3	Y	263	242	1			42
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	79 231	1 9	3724	3	Y	210	200	1			52

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
03	7161	X	4694	-0-	-2467	-0-	133 201	1 9	4360	3	Y	183	185	1			37
04	6300	X	4514	-0-	-1786	-0-	75 299	1 9	4140	3	Y	272	266	1			43
05	6138	X	4753	-0-	-1385	-0-	114 171	1 9	4468	3	Y	155	154	1			44
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	80 301	1 9	4273	3	Y	274	260	1			58
*07	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	82 244	1 9	4081	3	Y	222	239	1			41
08	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	80 223	1 9	4042	3	Y	203	191	1			53

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
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	270 535	1 9	8301	3	Y	486	478	1	1	8	56
04	9930	X	8336	-0-	-1594	-0-	162 457	1 9	7717	3	Y	415	421	1	3	8	47
05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	237 425	1 9	8797	3	Y	386	374	1	1	8	58
06	9930	X	8006	-0-	-1924	-0-	150 406	1 9	7450	3	Y	369	370	1			57
07	9858	X	7169	-0-	-2689	-0-	145 293	1 9	6731	3	Y	266	254	1	1	8	68
08	9114	X	7566	-0-	-1548	-0-	149 353	1 9	7064	3	Y	321	290	1	3	8	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	11749	X	11333	-0-	-416	-0-	316	1	10333	3	Y	622	614	1	1	8	18
							684	9									
04	11370	X	10920	-0-	-450	-0-	180	1	9991	3	Y	681	681	1	1	8	17
							749	9									
05	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	258	1	10118	3	Y	624	590	1	1	8	50
							686	9									
06	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	179	1	9696	3	Y	372	378	1			44
							409	9									
07	11532	X	10730	-0-	-802	-0-	202	1	10064	3	Y	422	408	1			58
							464	9									
08	11346	X	10708	-0-	-638	-0-	197	1	9911	3	Y	545	493	1	1	8	109
							600	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

03	8804	X	7132	-0-	-1672	-0-	195	1	6372	3	Y	514	501	1			75
							565	9									
04	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	104	1	5795	3	Y	461	465	1			71
							507	9									
05	7533	X	6278	-0-	-1255	-0-	145	1	5681	3	Y	411	391	1			91
							452	9									
06	7050	X	6132	-0-	-918	-0-	103	1	5608	3	Y	383	385	1			89
							421	9									
*07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	149	1	7397	3	Y	288	276	1			101
							317	9									
*08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132	1	6645	3	Y	422	434	1	1	8	88
							464	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

03	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	169	1	3045	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
04	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	153	1	3805	3	Y	12					12
							13	9									
05	4867	X	4202	-0-	-665	-0-	4136	3	66	9	Y	60	18	1	1	8	53
06	4710	X	4220	-0-	-490	-0-	188	1	3943	3	Y	81	70	1			64
							89	9									
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	269	1	4006	3	Y	54	69	1	1	8	48
							59	9									
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	254	1	3826	3	Y	45	61	1			32
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	124	1	4064	3	Y	351	354	1			47
							386	9									
04	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-	56	1	3095	3	Y	328	332	1			43
							361	9									
05	4805	X	3289	-0-	-1516	-0-	72	1	2821	3	Y	360	338	1			65
							396	9									
06	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	54	1	2928	3	Y	376	371	1			70
							414	9									
*07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	109	1	5420	3	Y	340	322	1			88
							374	9									
*08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	110	1	5583	3	Y	287	291	1	1	8	83
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3131	X	2426	-0-	-705	-0-	65	1	2112	3	Y	226	214	1			17
							249	9									
04	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	36	1	2024	3	Y	226	226	1			17
							249	9									
05	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	49	1	1941	3	Y	194	198	1			13
							213	9									
06	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	33	1	1824	3	Y	146	144	1	1	8	14
							161	9									
07	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	38	1	1898	3	Y	187	175	1			26
							206	9									
08	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	34	1	1763	3	Y	182	170	1			38
							200	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

03	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	78	1	2905	3	Y	52	33	1	2	8	23
							57	9									
04	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	79	1	2661	3	Y	68	69	1	1	8	21
							75	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3238	3	Y	40	42	1	1	8	18
							44	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	81	1	2855	3	Y	10	24	1			4
							11	9									
07	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	106	1	2878	3	Y	44	35	1	1	8	12
							48	9									
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	88	1	3107	3	Y	13	13	1	1	8	11
							14	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

03	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	166	1	5413	3	Y	276	260	1			19
							304	9									
04	6810	X	5277	-0-	-1533	-0-	89	1	4921	3	Y	243	242	1			20
							267	9									
05	6820	X	5375	-0-	-1445	-0-	128	1	5003	3	Y	222	225	1			17
							244	9									
06	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	90	1	4862	3	Y	163	165	1			15
							179	9									
07	5890	X	4069	-0-	-1821	-0-	77	1	3807	3	Y	168	160	1			23
							185	9									
08	5890	X	4970	-0-	-920	-0-	93	1	4676	3	Y	183	169	1			37
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	75	1	2789	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	92	1	3118	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	81	1	3038	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	62	1	2187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3317	X	1912	-0-	-1405	-0-	67	1	1837	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	63	1	2248	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3494	3	N	-0-					45
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	100	1	3364	3	N	-0-					45
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	91	1	3418	3	N	-0-	32	1			13
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	84	1	2954	3	N	-0-					13
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	109	1	2984	3	N	-0-					13
08	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	69	1	2453	3	N	-0-					13

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	35	1	1141	3	Y	104	128	1			17
							114	9									
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	22	1	1244	3	Y	339	316	1			40
							373	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	182	188	1			34
							200	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	3	Y	317	318	1			33
							349	9									
*07	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	29	1	1369	3	Y	154	166	1			21
							169	9									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	3	Y	45	53	1			13
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	195	202	1	1	8	18
							215	9									
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	9	1	510	3	Y	75	83	1			10
							83	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
06	990	N	566	-0-	-424	-0-	9	1	454	3	Y	94	94	1	3	8	7
							103	9									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	52	47	1			10
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	255 381	1 9	8318	3	Y	346	361	1			37
04	9210	X	5919	-0-	-3291	-0-	98 362	1 9	5459	3	Y	329	327	1			39
05	9517	X	5278	-0-	-4239	-0-	122 361	1 9	4795	3	Y	328	320	1			47
06	9570	X	5588	-0-	-3982	-0-	94 360	1 9	5134	3	Y	327	342	1			32
07	9889	X	5261	-0-	-4628	-0-	102 118	1 9	5041	3	Y	107	119	1			20
08	8959	X	5761	-0-	-3198	-0-	109 158	1 9	5494	3	Y	144	131	1			33

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	95 70	1 9	3542	3	N	64					73
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	96 43	1 9	3227	3	N	39					112
05	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	83 61	1 9	3138	3	N	55	113	1	2	8	52
06	3600	X	2095	-0-	-1505	-0-	56 45	1 9	1994	3	N	41					93
07	3720	X	1664	-0-	-2056	-0-	58 22	1 9	1584	3	N	20	1	8			112
08	3720	X	2043	-0-	-1677	-0-	55 53	1 9	1935	3	N	48	94	1	1	8	65

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	351 826	1 9	11481	3	Y	751	790	1			80
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	182 623	1 9	10121	3	Y	566	570	1	1	8	75
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	283 550	1 9	11101	3	Y	500	496	1			79
06	13350	X	11452	-0-	-1898	-0-	194 724	1 9	10534	3	Y	658	672	1			65
*07	13795	X	11440	-0-	-2355	-0-	221 218	1 9	11001	3	Y	198	227	1			36
08	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	224 307	1 9	11309	3	Y	279	251	1	1	8	63

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
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	344 857	1 9	10566	3	Y	779	770	1			78
04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	220 783	1 9	10464	3	Y	712	723	1			67
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	266 700	1 9	9861	3	Y	636	618	1			85
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	189 771	1 9	9339	3	Y	701	690	1			96
*07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	212 537	1 9	9846	3	Y	488	520	1			64
*08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	211 572	1 9	9981	3	Y	520	481	1			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	29	1	1617	3	Y	71	72	1			7
							78	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1260	3	Y	62	56	1			13
							68	9									
06	1830	N	1201	-0-	-629	-0-	22	1	1134	3	Y	41	45	1			9
							45	9									
*07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	29	1	1392	3	Y	47	46	1			10
							52	9									
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	3	Y	41	39	1			12
							45	9									

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
03	7688	X	6341	-0-	-1347	-0-	184	1	5647	3	Y	464	454	1			66
							510	9									
04	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	114	1	5418	3	Y	406	413	1			59
							447	9									
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	160	1	5927	3	Y	397	383	1			73
							437	9									
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	116	1	5759	3	Y	477	464	1			86
							525	9									
*07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	134	1	6196	3	Y	329	369	1			46
							362	9									
*08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	129	1	6105	3	Y	339	318	1			84
							373	9									

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
03	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	242	1	9000	3	Y	135	128	1	2	8	69
							149	9									
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	253	1	8551	3	Y	150	133	1	2	8	84
							165	9									
05	8835	X	8772	-0-	-63	-0-	223	1	8430	3	Y	108	161	1	2	8	29
							119	9									
06	9270	X	8138	-0-	-1132	-0-	219	1	7747	3	Y	156	88	1			97
							172	9									
07	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	290	1	7899	3	Y	78	127	1	4	8	44
							86	9									
08	9393	X	8202	-0-	-1191	-0-	221	1	7843	3	Y	125	70	1	3	8	96
							138	9									

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
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	174	1	5353	3	Y	439	456	1			80
							483	9									
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	107	1	5073	3	Y	431	456	1			55
							474	9									
05	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	133	1	4937	3	Y	294	302	1			47
							323	9									
06	6090	X	5315	-0-	-775	-0-	96	1	4756	3	Y	421	376	1			92
							463	9									
07	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	100	1	4635	3	Y	280	320	1			52
							308	9									
08	6014	X	4743	-0-	-1271	-0-	92	1	4373	3	Y	253	235	1			70
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	273	1	8376	3	Y	566	560	1			64
						623	9									
04	8490 X	8380	-0-	-110	-0-	161	1	7657	3	Y	511	521	1			54
						562	9									
05	8773 X	8601	-0-	-172	-0-	211	1	7849	3	Y	492	474	1			72
						541	9									
06	9390 X	8259	-0-	-1131	-0-	151	1	7475	3	Y	575	562	1			85
						633	9									
07	9703 X	7723	-0-	-1980	-0-	154	1	7153	3	Y	378	365	1			98
						416	9									
08	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	160	1	7595	3	Y	372	348	1			122
						409	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

03	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	527	1	17199	3	Y	1168	1122	1			139
						1285	9									
04	17520 X	16897	-0-	-623	-0-	277	1	15371	3	Y	1135	1133	1	1	8	140
						1249	9									
05	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	417	1	16355	3	Y	1134	1067	1	1	8	206
						1247	9									
06	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	308	1	16757	3	Y	1219	1200	1			225
						1341	9									
*07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	353	1	17563	3	Y	963	1056	1	1	8	131
						1059	9									
08	18941 X	18586	-0-	-355	-0-	344	1	17254	3	Y	898	840	1	2	8	190
						988	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

03	7068 X	6267	-0-	-801	-0-	164	1	6103	3	Y	-0-					-0-
04	6390 X	6043	-0-	-347	-0-	174	1	5868	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	6603 X	6200	-0-	-403	-0-	160	1	6040	3	Y	-0-					-0-
06	6270 X	5845	-0-	-425	-0-	161	1	5681	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	6417 X	5985	-0-	-432	-0-	212	1	5773	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6262 X	5964	-0-	-298	-0-	163	1	5797	3	Y	4	2	1			2
						4	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

03	2356 X	1280	-0-	-1076	-0-	35	1	1087	3	Y	144	142	1			20
						158	9									
04	1410 X	1028	-0-	-382	-0-	21	1	984	3	Y	21	32	1			9
						23	9									
05	1457 X	1011	-0-	-446	-0-	18	1	666	3	Y	297	266	1			40
						327	9									
06	1410 X	616	-0-	-794	-0-	9	1	455	3	Y	138	151	1			27
						152	9									
07	1426 X	976	-0-	-450	-0-	19	1	866	3	Y	83	81	1			29
						91	9									
08	1271 X	831	-0-	-440	-0-	16	1	765	3	Y	45	47	1			27
						50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	63	1	1929	3	Y	181	175	1			17
							199	9									
04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	34	1	1591	3	Y	135	139	1			13
							149	9									
05	3410	X	746	-0-	-2664	-0-	17	1	651	3	Y	71	74	1			10
							78	9									
06	3300	X	2228	-0-	-1072	-0-	41	1	2040	3	Y	134	126	1			18
							147	9									
07	3348	X	1792	-0-	-1556	-0-	35	1	1627	3	Y	118	121	1			15
							130	9									
08	2201	X	1652	-0-	-549	-0-	31	1	1485	3	Y	124	115	1			24
							136	9									

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
03	17267	X	15838	-0-	-1429	-0-	410	1	15283	3	Y	132	112	1			54
							145	9									
04	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	424	1	14324	3	Y	98	136	1	2	8	14
							108	9									
05	15810	X	15188	-0-	-622	-0-	389	1	14659	3	Y	127	92	1			49
							140	9									
06	15330	X	14493	-0-	-837	-0-	396	1	13989	3	Y	98	131	1			16
							108	9									
07	15841	X	14182	-0-	-1659	-0-	498	1	13574	3	Y	100	71	1	4	8	41
							110	9									
08	15841	X	14694	-0-	-1147	-0-	400	1	14194	3	Y	91	83	1			49
							100	9									

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
03	11222	X	10252	-0-	-970	-0-	312	1	9592	3	Y	316	299	1			38
							348	9									
04	10860	X	9534	-0-	-1326	-0-	190	1	9041	3	Y	275	278	1	2	8	33
							303	9									
05	10602	X	9605	-0-	-997	-0-	245	1	9082	3	Y	253	240	1			46
							278	9									
06	10140	X	9162	-0-	-978	-0-	177	1	8741	3	Y	222	221	1			47
							244	9									
07	10478	X	9613	-0-	-865	-0-	196	1	9114	3	Y	275	259	1			63
							303	9									
08	10261	X	9408	-0-	-853	-0-	189	1	8937	3	Y	256	241	1			78
							282	9									

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
03	7161	X	5632	-0-	-1529	-0-	143	1	5327	3	Y	147	95	1			64
							162	9									
04	6840	X	5400	-0-	-1440	-0-	150	1	5063	3	Y	170	179	1			55
							187	9									
05	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	149	1	5612	3	Y	137	134	1			58
							151	9									
06	6240	X	5490	-0-	-750	-0-	149	1	5267	3	Y	67	108	1			17
							74	9									
07	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	191	1	5200	3	Y	102	91	1			28
							112	9									
08	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	144	1	5112	3	Y	27	29	1			26
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	7781	X	5966	-0-	-1815	-0-	165	1	5405	3	Y	360	370	1			37
							396	9									
04	6480	X	5796	-0-	-684	-0-	95	1	5266	3	Y	395	386	1			46
							435	9									
05	6696	X	5621	-0-	-1075	-0-	128	1	5025	3	Y	425	410	1			61
							468	9									
06	5850	X	5165	-0-	-685	-0-	84	1	4545	3	Y	487	501	1			47
							536	9									
*07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	123	1	6155	3	Y	126	146	1			27
							139	9									
08	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	90	1	4515	3	Y	125	117	1			35
							138	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

03	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	115	1	3769	3	Y	416	426	1			40
							458	9									
04	4590	X	3628	-0-	-962	-0-	59	1	3282	3	Y	261	267	1			34
							287	9									
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	90	1	3541	3	Y	325	314	1			45
							358	9									
06	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	62	1	3391	3	Y	284	302	1			27
							312	9									
07	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	74	1	3693	3	Y	75	90	1			12
							83	9									
08	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	66	1	3329	3	Y	95	86	1			21
							105	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

03	10075	X	9887	-0-	-188	-0-	276	1	9022	3	Y	535	531	1			71
							589	9									
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	173	1	9582	3	Y	385	390	1			66
							424	9									
05	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	153	1	6019	3	Y	275	321	1			20
							303	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	187	1	10156	3	Y	310	288	1			42
							341	9									
*07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	283	1	14037	3	Y	274	276	1			40
							301	9									
*08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	3	Y	258	249	1			49
							284	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

03	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-	72	1	2350	3	Y	112	111	1			24
							123	9									
04	4410	X	2435	-0-	-1975	-0-	40	1	2241	3	Y	140	142	1			22
							154	9									
05	4557	X	2525	-0-	-2032	-0-	59	1	2298	3	Y	153	165	1			10
							168	9									
06	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-	19	1	1004	3	Y	124	116	1			18
							136	9									
*07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	144	1	7203	3	Y	165	160	1			23
							182	9									
*08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	107	1	5374	3	Y	143	140	1			26
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	392	1	14622	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	16740	X	12404	-0-	-4336	-0-	356	1	12035	3	Y	12	6	1	3	8	3
							13	9									
05	15872	X	12885	-0-	-2987	-0-	332	1	12540	3	Y	12	7	1	1	8	7
							13	9									
06	14520	X	11441	-0-	-3079	-0-	315	1	11104	3	Y	20	10	1	2	8	15
							22	9									
07	15004	X	10980	-0-	-4024	-0-	388	1	10586	3	Y	5	5	8			15
							6	9									
08	15004	X	8973	-0-	-6031	-0-	245	1	8719	3	Y	8	16	1	5	8	2
							9	9									

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
03	11935	X	9732	-0-	-2203	-0-	251	1	9345	3	Y	124	119	1			27
							136	9									
04	11550	X	5487	-0-	-6063	-0-	155	1	5240	3	Y	84	108	1			3
							92	9									
05	11935	X	7894	-0-	-4041	-0-	202	1	7603	3	Y	81	83	1			1
							89	9									
06	10890	X	5914	-0-	-4976	-0-	161	1	5687	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
07	9734	X	5917	-0-	-3817	-0-	207	1	5658	3	Y	47	38	1			11
							52	9									
08	9734	X	5958	-0-	-3776	-0-	162	1	5768	3	Y	25	27	1			9
							28	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	11964	-0-	-2854	-0-	330	1	10766	3	Y	789	774	1			39
							868	9									
04	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	228	1	12663	3	Y	997	1005	1	1	8	30
							1097	9									
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	335	1	13135	3	Y	870	833	1	1	8	66
							957	9									
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	224	1	12194	3	Y	730	717	1			79
							803	9									
*07	14446	X	13965	-0-	-481	-0-	256	1	12809	3	Y	818	778	1	1	8	118
							900	9									
08	14446	X	13363	-0-	-1083	-0-	241	1	12139	3	Y	894	831	1	2	8	179
							983	9									

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
03	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	240	1	4316	3	Y	24	35	1			15
							26	9									
04	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	160	1	3962	3	Y	8					23
							9	9									
05	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4621	3	79	9	Y	72	23	1			72
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	187	1	3940	3	Y	35	55	1			52
							39	9									
07	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	277	1	4130	3	Y	14	37	1			29
							15	9									
08	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	267	1	4024	3	Y	41	44	1			26
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	15717	X	15316	-0-	-401	-0-	431 820	1 9	14065	3	Y	745	721	1			38
04	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	242 752	1 9	13403	3	Y	684	685	1	1	8	36
05	15717	X	14776	-0-	-941	-0-	350 695	1 9	13731	3	Y	632	600	1	1	8	67
06	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	276 551	1 9	15029	3	Y	501	518	1			50
*07	15593	X	14627	-0-	-966	-0-	275 618	1 9	13734	3	Y	562	533	1	1	8	78
08	15314	X	14751	-0-	-563	-0-	275 685	1 9	13791	3	Y	623	572	1	1	8	128

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	160 14	1 9	5978	3	Y	13	22	1			5
04	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	100 2	1 9	3370	3	Y	2	7	1			-0-
05	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	123 12	1 9	4622	3	Y	11	11	1			-0-
06	5940	X	5244	-0-	-696	-0-	144 32	1 9	5068	3	Y	29	27	1			2
07	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	201 24	1 9	5470	3	Y	22	18	1			6
08	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	144 24	1 9	5124	3	Y	22	20	1			8

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	2773	-0-	-7550	-0-	69 450	1 9	2254	3	Y	409	406	1			51
04	9990	X	5749	-0-	-4241	-0-	91 612	1 9	5046	3	Y	556	555	1	1	8	51
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	137 409	1 9	5354	3	Y	372	397	1			26
06	5190	X	2452	-0-	-2738	-0-	39 245	1 9	2168	3	Y	223	215	1			34
07	5952	X	4505	-0-	-1447	-0-	84 243	1 9	4178	3	Y	221	219	1			36
08	5952	X	3019	-0-	-2933	-0-	53 296	1 9	2670	3	Y	269	253	1			52

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
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	126 210	1 9	4127	3	Y	191	190	1			29
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	73 217	1 9	4070	3	Y	197	198	1			28
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	86 152	1 9	3364	3	Y	138	157	1			9
06	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	62 237	1 9	3354	3	Y	215	196	1			28
*07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	147 176	1 9	7308	3	Y	160	163	1			25
*08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	103 186	1 9	5174	3	Y	169	162	1			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	5022	X	2490	-0-	-2532	-0-	65	1	2418	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	200	1	6752	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	303	1	11449	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	256	1	9044	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
*07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	318	1	8661	3	Y	60	46	1			17
							66	9									
*08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	231	1	8218	3	Y	76	64	1			29
							84	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	194	1	6326	3	Y	259	258	1			62
							285	9									
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	113	1	6242	3	Y	300	300	1			62
							330	9									
05	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	154	1	6056	3	Y	290	313	1			39
							319	9									
06	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	112	1	6052	3	Y	230	223	1			46
							253	9									
07	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	110	1	5480	3	Y	178	189	1			35
							196	9									
08	6913	X	2538	-0-	-4375	-0-	46	1	2297	3	Y	177	176	1			36
							195	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	159	1	5179	3	Y	175	175	1			38
							193	9									
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	94	1	5186	3	Y	202	203	1			37
							222	9									
05	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	114	1	4461	3	Y	209	200	1			46
							230	9									
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	75	1	4065	3	Y	211	210	1			47
							232	9									
*07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	133	1	6649	3	Y	114	141	1			20
							125	9									
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	111	1	5553	3	Y	120	118	1			22
							132	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

03	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	158	1	5170	3	Y	587	573	1			33
							646	9									
04	6420	X	5123	-0-	-1297	-0-	78	1	4353	3	Y	629	636	1	1	8	25
							692	9									
05	6634	X	4857	-0-	-1777	-0-	102	1	3989	3	Y	696	663	1	1	8	57
							766	9									
06	6420	X	4064	-0-	-2356	-0-	63	1	3463	3	Y	489	485	1			61
							538	9									
07	6324	X	4515	-0-	-1809	-0-	77	1	3808	3	Y	573	544	1	1	8	89
							630	9									
*08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	110	1	5570	3	Y	973	872	1	2	8	188
							1070	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	22940 X	21246	-0-	-1694	-0-	598	1	19518	3	Y	1027	1005	1			53
						1130	9									
04	22200 X	21281	-0-	-919	-0-	358	1	19861	3	Y	965	981	1	1	8	36
						1062	9									
05	21731 X	21317	-0-	-414	-0-	509	1	19943	3	Y	786	756	1	1	8	65
						865	9									
06	21360 X	19919	-0-	-1441	-0-	347	1	18897	3	Y	614	607	1			72
						675	9									
07	22072 X	20538	-0-	-1534	-0-	391	1	19391	3	Y	687	654	1	1	8	104
						756	9									
08	21979 X	19937	-0-	-2042	-0-	371	1	18665	3	Y	819	756	1	1	8	166
						901	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

03	12586 X	11940	-0-	-646	-0-	309	1	11513	3	Y	107	86	1	7	8	47
						118	9									
04	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	334	1	11268	3	Y	145	167	1	3	8	22
						160	9									
05	11501 X	11217	-0-	-284	-0-	288	1	10850	3	Y	72	54	1	5	8	35
						79	9									
06	11550 X	10596	-0-	-954	-0-	289	1	10219	3	Y	80	95	1	2	8	18
						88	9									
07	12152 X	11059	-0-	-1093	-0-	388	1	10586	3	Y	77	55	1	3	8	37
						85	9									
08	12152 X	11040	-0-	-1112	-0-	299	1	10630	3	Y	101	78	1	7	8	53
						111	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

03	13485 X	12363	-0-	-1122	-0-	320	1	11912	3	Y	119	101	1			40
						131	9									
04	12540 X	11447	-0-	-1093	-0-	325	1	10991	3	Y	119	150	1	3	8	6
						131	9									
05	12834 X	11544	-0-	-1290	-0-	295	1	11130	3	Y	108	80	1			34
						119	9									
06	11970 X	10982	-0-	-988	-0-	300	1	10597	3	Y	77	107	1			4
						85	9									
07	12369 X	11297	-0-	-1072	-0-	396	1	10809	3	Y	84	60	1	4	8	24
						92	9									
08	12369 X	11124	-0-	-1245	-0-	302	1	10732	3	Y	82	73	1			33
						90	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

03	5580 X	4688	-0-	-892	-0-	133	1	4349	3	Y	187	186	1			11
						206	9									
04	5400 X	3740	-0-	-1660	-0-	63	1	3489	3	Y	171	172	1			10
						188	9									
05	5456 X	3555	-0-	-1901	-0-	84	1	3313	3	Y	144	138	1			16
						158	9									
06	4890 X	3852	-0-	-1038	-0-	67	1	3616	3	Y	154	148	1			22
						169	9									
07	4991 X	2988	-0-	-2003	-0-	57	1	2832	3	Y	90	96	1			16
						99	9									
*08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	101	1	5059	3	Y	116	106	1			26
						128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	8153	X	6725	-0-	-1428	-0-	193 240	1 9	6292	3	Y	218	216	1			11
04	7890	X	4941	-0-	-2949	-0-	84 191	1 9	4666	3	Y	174	177	1			8
05	7471	X	4426	-0-	-3045	-0-	106 177	1 9	4143	3	Y	161	154	1			15
06	7230	X	5260	-0-	-1970	-0-	90 232	1 9	4938	3	Y	211	199	1			27
07	7409	X	5315	-0-	-2094	-0-	102 185	1 9	5028	3	Y	168	171	1			24
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	39	49	1			14

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
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	234 505	1 9	7632	3	Y	459	453	1			23
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	123 561	1 9	6830	3	Y	510	514	1			19
05	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	177 487	1 9	6924	3	Y	443	421	1			41
06	8100	X	7114	-0-	-986	-0-	118 564	1 9	6432	3	Y	513	488	1			66
07	8370	X	7844	-0-	-526	-0-	140 730	1 9	6974	3	Y	664	637	1	1	8	92
08	8370	X	6717	-0-	-1653	-0-	113 878	1 9	5726	3	Y	798	725	1	1	8	164

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
03	35309	X	32989	-0-	-2320	-0-	837 955	1 9	31197	3	Y	868	772	1			193
04	34170	X	24431	-0-	-9739	-0-	684 659	1 9	23088	3	Y	599	704	1			88
05	35309	X	23309	-0-	-12000	-0-	592 398	1 9	22319	3	Y	362	325	1			125
06	31920	X	21418	-0-	-10502	-0-	579 388	1 9	20451	3	Y	353	365	1			113
*07	32984	X	21821	-0-	-11163	-0-	757 425	1 9	20639	3	Y	386	384	1	16	8	99
08	32984	X	25463	-0-	-7521	-0-	690 279	1 9	24494	3	Y	254	293	1	7	8	53

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
03	8711	X	5106	-0-	-3605	-0-	141 355	1 9	4610	3	Y	323	323	1			16
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	164 581	1 9	9087	3	Y	528	530	1			14
05	8711	X	7451	-0-	-1260	-0-	173 482	1 9	6796	3	Y	438	417	1			35
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	116 766	1 9	6296	3	Y	696	652	1			79
07	10168	X	7836	-0-	-2332	-0-	133 1038	1 9	6665	3	Y	944	906	1	1	8	116
08	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	155 704	1 9	7801	3	Y	640	622	1	1	8	133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	322 1279	1 9	10504	3	Y	1163	1130	1			60
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	188 1529	1 9	10444	3	Y	1390	1402	1	1	8	47
05	12090	X	11630	-0-	-460	-0-	264 1020	1 9	10346	3	Y	927	892	1	1	8	81
06	11700	X	11145	-0-	-555	-0-	187 859	1 9	10099	3	Y	781	767	1			95
*07	12555	X	11248	-0-	-1307	-0-	207 723	1 9	10318	3	Y	657	643	1	1	8	108
08	12555	X	11024	-0-	-1531	-0-	202 638	1 9	10184	3	Y	580	558	1	1	8	129

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
03	31837	X	29819	-0-	-2018	-0-	774 219	1 9	28826	3	Y	199	200	1			55
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	761 220	1 9	25714	3	Y	200	222	1			33
05	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	691 195	1 9	26070	3	Y	177	147	1			63
06	28860	X	25422	-0-	-3438	-0-	694 245	1 9	24483	3	Y	223	218	1			68
*07	29822	X	20201	-0-	-9621	-0-	708 173	1 9	19320	3	Y	157	168	1	6	8	51
08	29822	X	24537	-0-	-5285	-0-	664 295	1 9	23578	3	Y	268	255	1	7	8	57

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
03	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	133 165	1 9	4347	3	Y	150	148	1			11
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	70 175	1 9	3868	3	Y	159	160	1			10
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	125 210	1 9	4922	3	Y	191	180	1			21
06	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	71 386	1 9	3912	3	Y	351	326	1			46
07	4650	X	3875	-0-	-775	-0-	72 251	1 9	3552	3	Y	228	239	1			35
*08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	100 165	1 9	5016	3	Y	150	148	1			37

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
03	11160	X	8897	-0-	-2263	-0-	250 496	1 9	8151	3	Y	451	440	1			31
04	10800	X	7544	-0-	-3256	-0-	127 385	1 9	7032	3	Y	350	359	1			22
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	242 372	1 9	9500	3	Y	338	325	1			35
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	170 334	1 9	9196	3	Y	304	298	1			41
*07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	194 343	1 9	9691	3	Y	312	299	1			54
*08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	184 340	1 9	9266	3	Y	309	293	1	1	8	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	237	1	7758	3	Y	197	196	1			9
							217	9									
04	7110	X	7042	-0-	-68	-0-	121	1	6684	3	Y	215	217	1			7
							237	9									
05	7347	X	6670	-0-	-677	-0-	161	1	6324	3	Y	168	159	1			16
							185	9									
06	7950	X	6617	-0-	-1333	-0-	116	1	6300	3	Y	183	175	1			24
							201	9									
07	8215	X	3271	-0-	-4944	-0-	60	1	3048	3	Y	148	151	1			21
							163	9									
08	8215	X	4405	-0-	-3810	-0-	82	1	4140	3	Y	166	153	1			34
							183	9									

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
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	444	1	16556	3	Y	175	151	1			68
							193	9									
04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	468	1	15804	3	Y	187	233	1	4	8	18
							206	9									
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	430	1	16221	3	Y	148	111	1			55
							163	9									
06	16650	X	16457	-0-	-193	-0-	449	1	15842	3	Y	151	186	1			20
							166	9									
07	17205	X	16263	-0-	-942	-0-	569	1	15511	3	Y	166	116	1	7	8	63
							183	9									
08	17205	X	15913	-0-	-1292	-0-	431	1	15324	3	Y	144	132	1			75
							158	9									

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
03	24335	X	21671	-0-	-2664	-0-	565	1	21048	3	Y	53	48	1	5	8	7
							58	9									
04	23550	X	19705	-0-	-3845	-0-	565	1	19082	3	Y	53	48	1	11	8	1
							58	9									
05	23002	X	20856	-0-	-2146	-0-	536	1	20221	3	Y	90	64	1	7	8	20
							99	9									
06	21840	X	19351	-0-	-2489	-0-	531	1	18735	3	Y	77	70	1	5	8	22
							85	9									
*07	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	707	1	19283	3	Y	66	71	1	3	8	14
							73	9									
08	21669	X	20262	-0-	-1407	-0-	552	1	19594	3	Y	105	101	1	3	8	15
							116	9									

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
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	99	1	3690	3	Y	198	123	1			83
							218	9									
04	4590	X	2518	-0-	-2072	-0-	72	1	2424	3	Y	20	80	1			23
							22	9									
05	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	101	1	3826	3	Y	38	44	1			17
							42	9									
06	4590	X	3048	-0-	-1542	-0-	83	1	2920	3	Y	41	52	1			6
							45	9									
07	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	114	1	3119	3	Y	37	35	1			8
							41	9									
08	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	94	1	3327	3	Y	33	24	1			17
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	317	1	10343	3	Y	1107	1070	1			56
							1218	9									
04	11250	X	10968	-0-	-282	-0-	176	1	9776	3	Y	924	928	1	1	8	51
							1016	9									
05	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	246	1	9638	3	Y	913	866	1	1	8	97
							1004	9									
06	11250	X	10132	-0-	-1118	-0-	168	1	9124	3	Y	764	788	1			73
							840	9									
07	11625	X	10014	-0-	-1611	-0-	186	1	9288	3	Y	491	488	1			76
							540	9									
08	11625	X	9932	-0-	-1693	-0-	179	1	9029	3	Y	658	597	1	1	8	136
							724	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	7798	-0-	-3703	-0-	199	1	7428	3	N	155	159	1	1	8	35
							171	9									
04	11130	X	7285	-0-	-3845	-0-	204	1	6895	3	N	169	171	1			33
							186	9									
05	10695	X	7584	-0-	-3111	-0-	192	1	7229	3	N	148	158	1	2	8	21
							163	9									
06	10230	X	6702	-0-	-3528	-0-	182	1	6429	3	N	83	90	1			14
							91	9									
07	10540	X	7058	-0-	-3482	-0-	244	1	6652	3	N	147	127	1	2	8	32
							162	9									
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	173	1	6159	3	N	115	39	1	1	8	107
							127	9									

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
03	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	692	1	25796	3	Y	177	192	1			52
							195	9									
04	30030	X	23677	-0-	-6353	-0-	676	1	22836	3	Y	150	176	1			26
							165	9									
05	31031	X	24111	-0-	-6920	-0-	614	1	23165	3	Y	302	233	1			95
							332	9									
06	30030	X	23844	-0-	-6186	-0-	650	1	22944	3	Y	227	246	1			76
							250	9									
*07	28985	X	20730	-0-	-8255	-0-	725	1	19767	3	Y	216	220	1	9	8	63
							238	9									
08	26691	X	22247	-0-	-4444	-0-	601	1	21362	3	Y	258	258	1	7	8	56
							284	9									

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
03	18166	X	17849	-0-	-317	-0-	456	1	16985	3	Y	371	322	1	7	8	79
							408	9									
04	16920	X	15585	-0-	-1335	-0-	441	1	14910	3	Y	213	231	1	4	8	57
							234	9									
05	16523	X	15135	-0-	-1388	-0-	386	1	14543	3	Y	187	161	1	6	8	77
							206	9									
06	17280	X	14261	-0-	-3019	-0-	389	1	13733	3	Y	126	142	1	7	8	54
							139	9									
07	17856	X	14908	-0-	-2948	-0-	524	1	14293	3	Y	83	86	1	2	8	49
							91	9									
08	17856	X	13075	-0-	-4781	-0-	356	1	12653	3	Y	60	82	1	2	8	25
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6751	-0-	-1526	-0-	197 506	1 9	6048	3	Y	460	474	1			78
04	7980	X	6030	-0-	-1950	-0-	114 509	1 9	5407	3	Y	463	485	1			56
05	7781	X	5639	-0-	-2142	-0-	137 430	1 9	5072	3	Y	391	388	1			59
06	7140	X	5872	-0-	-1268	-0-	105 564	1 9	5203	3	Y	513	462	1			110
07	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	103 325	1 9	4757	3	Y	295	351	1			54
08	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	103 348	1 9	4872	3	Y	316	289	1			81

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

03	14570	X	14161	-0-	-409	-0-	394 905	1 9	12862	3	Y	823	807	1			43
04	14100	X	12966	-0-	-1134	-0-	214 893	1 9	11859	3	Y	812	823	1	1	8	31
05	14570	X	12681	-0-	-1889	-0-	297 728	1 9	11656	3	Y	662	635	1	1	8	57
06	14100	X	11950	-0-	-2150	-0-	205 629	1 9	11116	3	Y	572	561	1			68
07	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	219 683	1 9	10879	3	Y	621	592	1	1	8	96
08	14167	X	10758	-0-	-3409	-0-	196 690	1 9	9872	3	Y	627	592	1	1	8	130

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

03	15345	X	13669	-0-	-1676	-0-	385 712	1 9	12572	3	Y	647	638	1			35
04	14850	X	13333	-0-	-1517	-0-	221 861	1 9	12251	3	Y	783	791	1	1	8	26
05	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	312 910	1 9	12229	3	Y	827	790	1	1	8	62
06	13890	X	12533	-0-	-1357	-0-	214 705	1 9	11614	3	Y	641	632	1			71
07	14291	X	13117	-0-	-1174	-0-	242 822	1 9	12053	3	Y	747	709	1	1	8	108
08	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	234 1001	1 9	11743	3	Y	910	835	1	2	8	181

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

03	12152	X	9319	-0-	-2833	-0-	259 615	1 9	8445	3	Y	559	550	1			31
04	11760	X	9338	-0-	-2422	-0-	154 639	1 9	8545	3	Y	581	588	1	1	8	23
05	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	240 562	1 9	9397	3	Y	511	489	1			45
06	10980	X	9116	-0-	-1864	-0-	157 444	1 9	8515	3	Y	404	398	1			51
*07	10788	X	9898	-0-	-890	-0-	184 518	1 9	9196	3	Y	471	448	1			74
08	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	171 474	1 9	8562	3	Y	431	411	1	1	8	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1537	-0-	-1222	-0-	45	1	1463	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	19	1	1041	3	Y	120	111	1			14
							132	9									
05	2759	X	1909	-0-	-850	-0-	45	1	1750	3	Y	104	98	1			20
							114	9									
06	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	32	1	1709	3	Y	148	150	1			18
							163	9									
*07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1742	3	Y	50	60	1			8
							55	9									
*08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	3	Y	51	47	1			12
							56	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

03	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	142	1	4627	3	Y	206	203	1			11
							227	9									
04	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	84	1	4669	3	Y	195	198	1			8
							215	9									
05	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	119	1	4683	3	Y	173	163	1			18
							190	9									
06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	76	1	4121	3	Y	211	202	1			27
							232	9									
07	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	84	1	4197	3	Y	214	212	1			29
							235	9									
*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	98	1	4963	3	Y	248	227	1			50
							273	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

03	6634	X	4826	-0-	-1808	-0-	137	1	4460	3	Y	208	206	1			9
							229	9									
04	6420	X	4593	-0-	-1827	-0-	78	1	4311	3	Y	185	189	1			5
							204	9									
05	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	91	1	3569	3	Y	241	229	1			17
							265	9									
06	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	80	1	4365	3	Y	254	243	1			28
							279	9									
*07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	106	1	5268	3	Y	243	241	1			30
							267	9									
08	4836	X	212	-0-	-4624	-0-	2	1	90	3	Y	109	114	1			25
							120	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

03	7812	X	6978	-0-	-834	-0-	198	1	6472	3	Y	280	279	1			13
							308	9									
04	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	96	1	5308	3	Y	331	332	1			12
							364	9									
05	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	151	1	5908	3	Y	239	228	1			23
							263	9									
06	6990	X	6387	-0-	-603	-0-	111	1	5979	3	Y	270	258	1			35
							297	9									
*07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	144	1	7198	3	Y	299	294	1			40
							329	9									
*08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	3	Y	350	319	1	1	8	70
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	19220	X	16945	-0-	-2275	-0-	477	1	15586	3	Y	802	776	1			43
							882	9									
04	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	280	1	15530	3	Y	907	907	1	1	8	42
							998	9									
05	18352	X	16544	-0-	-1808	-0-	390	1	15307	3	Y	770	730	1	1	8	81
							847	9									
06	17010	X	14847	-0-	-2163	-0-	257	1	13961	3	Y	572	594	1			59
							629	9									
*07	17360	X	15305	-0-	-2055	-0-	286	1	14262	3	Y	688	649	1	1	8	97
							757	9									
08	17360	X	16012	-0-	-1348	-0-	295	1	14783	3	Y	849	770	1	2	8	174
							934	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

03	13640	X	11754	-0-	-1886	-0-	324	1	10574	3	Y	778	754	1			36
							856	9									
04	11760	X	11489	-0-	-271	-0-	185	1	10269	3	Y	941	940	1	1	8	36
							1035	9									
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	268	1	10515	3	Y	997	944	1	1	8	88
							1097	9									
06	13140	X	12646	-0-	-494	-0-	206	1	11260	3	Y	1073	1067	1			94
							1180	9									
07	13578	X	13448	-0-	-130	-0-	244	1	12112	3	Y	993	953	1	1	8	133
							1092	9									
*08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	224	1	11243	3	Y	710	688	1	1	8	154
							781	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

03	21483	X	19958	-0-	-1525	-0-	518	1	19295	3	Y	132	124	1	3	8	31
							145	9									
04	20790	X	19176	-0-	-1614	-0-	550	1	18563	3	Y	57	69	1	1	8	18
							63	9									
05	21204	X	20246	-0-	-958	-0-	519	1	19573	3	Y	140	106	1			52
							154	9									
06	20520	X	19260	-0-	-1260	-0-	526	1	18563	3	Y	155	150	1			57
							171	9									
07	21049	X	20043	-0-	-1006	-0-	706	1	19246	3	Y	83	88	1	2	8	50
							91	9									
*08	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	548	1	19446	3	Y	10	46	1			14
							11	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

03	6820	X	6090	-0-	-730	-0-	157	1	5857	3	Y	69	67	1			17
							76	9									
04	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	164	1	5536	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	146	1	5502	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	155	1	5487	3	Y	41	38	1			3
							45	9									
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	200	1	5464	3	Y	57	45	1			15
							63	9									
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	154	1	5479	3	Y	43	41	1			17
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	240	1	7380	3	Y	590	576	1			68
							649	9									
04	9780	X	9452	-0-	-328	-0-	183	1	8690	3	Y	526	533	1			61
							579	9									
05	9300	X	7985	-0-	-1315	-0-	203	1	7520	3	Y	238	253	1			46
							262	9									
06	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	85	1	4215	3	Y	175	185	1			36
							193	9									
07	9765	X	7003	-0-	-2762	-0-	142	1	6582	3	Y	254	259	1			31
							279	9									
08	9765	X	7866	-0-	-1899	-0-	156	1	7368	3	Y	311	283	1			59
							342	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

03	5022	X	3532	-0-	-1490	-0-	105	1	3218	3	Y	190	184	1			27
							209	9									
04	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	84	1	3983	3	Y	254	249	1			32
							279	9									
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	92	1	3424	3	Y	258	247	1			43
							284	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	72	1	3581	3	Y	310	301	1			52
							341	9									
07	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	80	1	3711	3	Y	139	171	1			20
							153	9									
08	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	63	1	2995	3	Y	78	81	1			17
							86	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	263	1	8595	3	Y	681	712	1			70
							749	9									
04	8550	X	8005	-0-	-545	-0-	130	1	7183	3	Y	629	623	1	1	8	75
							692	9									
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	173	1	6766	3	Y	560	550	1			85
							616	9									
06	10110	X	7300	-0-	-2810	-0-	119	1	6456	3	Y	659	681	1			63
							725	9									
*07	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	133	1	6599	3	Y	207	235	1			35
							228	9									
08	9610	X	6801	-0-	-2809	-0-	127	1	6440	3	Y	213	199	1			49
							234	9									

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

03	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	240	1	7829	3	Y	580	599	1			55
							638	9									
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	156	1	8672	3	Y	464	465	1			54
							510	9									
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	203	1	7959	3	Y	449	440	1			63
							494	9									
06	8430	X	7707	-0-	-723	-0-	126	1	6886	3	Y	632	640	1			55
							695	9									
07	9641	X	7395	-0-	-2246	-0-	142	1	7040	3	Y	194	222	1			27
							213	9									
08	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	130	1	6521	3	Y	226	208	1			45
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	9026	-0-	-3994	-0-	255 454	1 9	8317	3	Y	413	455	1			44
04	10470	X	8252	-0-	-2218	-0-	137 493	1 9	7622	3	Y	448	441	1			51
05	10819	X	9169	-0-	-1650	-0-	219 372	1 9	8578	3	Y	338	338	1			51
06	9360	X	7095	-0-	-2265	-0-	120 440	1 9	6535	3	Y	400	413	1			38
07	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	150 136	1 9	7448	3	Y	124	143	1			19
08	9021	X	7658	-0-	-1363	-0-	147 154	1 9	7357	3	Y	140	129	1			30

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
03	17980	X	17080	-0-	-900	-0-	481 903	1 9	15696	3	Y	821	796	1			40
04	17370	X	16267	-0-	-1103	-0-	272 888	1 9	15107	3	Y	807	810	1	1	8	36
05	17639	X	16006	-0-	-1633	-0-	380 718	1 9	14908	3	Y	653	619	1	1	8	69
06	17070	X	15133	-0-	-1937	-0-	261 713	1 9	14159	3	Y	648	648	1			69
07	17639	X	15623	-0-	-2016	-0-	293 758	1 9	14572	3	Y	689	654	1	1	8	103
08	17081	X	15014	-0-	-2067	-0-	279 790	1 9	13945	3	Y	718	664	1	1	8	156

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
03	15624	X	12314	-0-	-3310	-0-	347 619	1 9	11348	3	Y	563	545	1			29
04	12360	X	11929	-0-	-431	-0-	201 574	1 9	11154	3	Y	522	525	1			26
05	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	285 487	1 9	11167	3	Y	443	422	1			47
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	195 436	1 9	10579	3	Y	396	406	1			37
07	12338	X	11759	-0-	-579	-0-	223 437	1 9	11099	3	Y	397	379	1			55
08	12338	X	11475	-0-	-863	-0-	214 503	1 9	10758	3	Y	457	418	1	1	8	93

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
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	294 592	1 9	9607	3	Y	538	527	1			61
04	10710	X	9755	-0-	-955	-0-	165 466	1 9	9124	3	Y	424	434	1			51
05	11067	X	9534	-0-	-1533	-0-	227 400	1 9	8907	3	Y	364	350	1			65
06	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	166 387	1 9	9021	3	Y	352	353	1			64
07	10912	X	9253	-0-	-1659	-0-	177 292	1 9	8784	3	Y	265	254	1			75
08	10478	X	10266	-0-	-212	-0-	194 351	1 9	9721	3	Y	319	327	1	1	8	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	195	1	6357	3	Y	490	481	1			61
							539	9									
04	9750	X	6906	-0-	-2844	-0-	114	1	6300	3	Y	447	450	1			58
							492	9									
05	8649	X	5775	-0-	-2874	-0-	137	1	5356	3	Y	256	255	1			59
							282	9									
06	7950	X	5581	-0-	-2369	-0-	97	1	5231	3	Y	230	235	1			54
							253	9									
07	8215	X	6051	-0-	-2164	-0-	114	1	5727	3	Y	191	193	1			52
							210	9									
08	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	119	1	5986	3	Y	224	216	1			60
							246	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

03	10137	X	7496	-0-	-2641	-0-	211	1	6909	3	Y	342	334	1			37
							376	9									
04	9810	X	7003	-0-	-2807	-0-	118	1	6545	3	Y	309	312	1			34
							340	9									
05	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	184	1	7207	3	Y	295	279	1			50
							325	9									
06	7260	X	6379	-0-	-881	-0-	109	1	5929	3	Y	310	307	1			53
							341	9									
07	7502	X	7053	-0-	-449	-0-	133	1	6626	3	Y	267	254	1			66
							294	9									
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	136	1	6828	3	Y	235	250	1			51
							259	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

03	17639	X	16293	-0-	-1346	-0-	424	1	15804	3	Y	59	58	1			31
							65	9									
04	17070	X	15428	-0-	-1642	-0-	443	1	14965	3	Y	18	30	1			19
							20	9									
05	17019	X	15625	-0-	-1394	-0-	403	1	15198	3	Y	22	35	1			6
							24	9									
06	16470	X	14949	-0-	-1521	-0-	411	1	14518	3	Y	18	12	1			12
							20	9									
07	16430	X	14710	-0-	-1720	-0-	520	1	14169	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
08	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	399	1	14181	3	Y	25	14	1			19
							28	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

03	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	281	1	9162	3	Y	528	512	1			25
							581	9									
04	10710	X	9517	-0-	-1193	-0-	158	1	8776	3	Y	530	532	1			23
							583	9									
05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	219	1	8604	3	Y	598	566	1	1	8	54
							658	9									
06	9990	X	8837	-0-	-1153	-0-	148	1	8099	3	Y	536	542	1			48
							590	9									
07	10292	X	8938	-0-	-1354	-0-	163	1	8149	3	Y	569	541	1	1	8	75
							626	9									
08	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	154	1	7769	3	Y	526	492	1	1	8	108
							579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9982	X	7394	-0-	-2588	-0-	212	1	6502	3	Y	618	645	1			110
							680	9									
04	9300	X	7059	-0-	-2241	-0-	133	1	6323	3	Y	548	588	1			70
							603	9									
05	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	132	1	4896	3	Y	734	702	1			102
							807	9									
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	152	1	7509	3	Y	443	437	1			108
							487	9									
*07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	170	1	7869	3	Y	981	949	1			140
							1079	9									
*08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	160	1	7588	3	Y	703	668	1			175
							773	9									

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
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	213	1	6543	3	Y	485	493	1			78
							534	9									
04	6150	X	6012	-0-	-138	-0-	114	1	5401	3	Y	452	478	1			52
							497	9									
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	123	1	4562	3	Y	431	426	1			57
							474	9									
06	6540	X	4322	-0-	-2218	-0-	75	1	3690	3	Y	506	460	1			103
							557	9									
07	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	104	1	4840	3	Y	284	339	1			48
							312	9									
08	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	111	1	5276	3	Y	250	234	1			64
							275	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7642	-0-	-1968	-0-	222	1	6828	3	Y	538	561	1	1	8	94
							592	9									
04	9300	X	7521	-0-	-1779	-0-	144	1	6825	3	Y	502	534	1			62
							552	9									
05	9610	X	8433	-0-	-1177	-0-	209	1	7747	3	Y	434	433	1			63
							477	9									
06	7740	X	6760	-0-	-980	-0-	120	1	5921	3	Y	654	582	1			135
							719	9									
07	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	129	1	5996	3	Y	311	386	1			60
							342	9									
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	122	1	5761	3	Y	245	232	1			73
							270	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11179	-0-	-725	-0-	320	1	10451	3	Y	371	369	1			49
							408	9									
04	11460	X	10519	-0-	-941	-0-	180	1	10008	3	Y	301	308	1			42
							331	9									
05	10726	X	10616	-0-	-110	-0-	256	1	10035	3	Y	295	281	1			56
							325	9									
06	10830	X	9324	-0-	-1506	-0-	164	1	8892	3	Y	244	249	1			51
							268	9									
07	11191	X	9247	-0-	-1944	-0-	178	1	8830	3	Y	217	205	1			63
							239	9									
08	11191	X	9582	-0-	-1609	-0-	182	1	9134	3	Y	242	249	1			56
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	252 418	1 9	8247	3	Y	380	376	1			51
04	9450	X	8028	-0-	-1422	-0-	135 424	1 9	7469	3	Y	385	386	1			50
05	9765	X	7342	-0-	-2423	-0-	174 327	1 9	6841	3	Y	297	286	1			61
06	9450	X	9036	-0-	-414	-0-	155 438	1 9	8443	3	Y	398	384	1			75
07	9331	X	8726	-0-	-605	-0-	166 309	1 9	8251	3	Y	281	270	1			86
08	8928	X	8679	-0-	-249	-0-	164 245	1 9	8270	3	Y	223	262	1			47

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
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176 314	1 9	5753	3	Y	285	278	1			35
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	86 306	1 9	4773	3	Y	278	279	1			34
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	135 285	1 9	5289	3	Y	259	246	1			47
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	98 278	1 9	5297	3	Y	253	253	1			47
*07	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	112 198	1 9	5580	3	Y	180	204	1			23
08	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	91 234	1 9	4612	3	Y	213	195	1			41

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
03	6603	X	4873	-0-	-1730	-0-	141 392	1 9	4340	3	Y	356	357	1			56
04	6390	X	4416	-0-	-1974	-0-	85 288	1 9	4043	3	Y	262	287	1			31
05	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	101 219	1 9	3756	3	Y	199	203	1			27
06	5160	X	3830	-0-	-1330	-0-	70 281	1 9	3479	3	Y	255	230	1			52
07	4867	X	4118	-0-	-749	-0-	83 175	1 9	3860	3	Y	159	185	1			26
08	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	77 215	1 9	3648	3	Y	195	175	1	1	8	45

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
03	11377	X	8892	-0-	-2485	-0-	267 440	1 9	8185	3	Y	400	440	1			72
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	174 499	1 9	8249	3	Y	454	474	1	1	8	51
05	9455	X	8830	-0-	-625	-0-	220 458	1 9	8152	3	Y	416	410	1			57
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	167 882	1 9	8249	3	Y	802	700	1			159
*07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	214 618	1 9	9941	3	Y	562	628	1			93
*08	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	197 437	1 9	9314	3	Y	397	380	1			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	341	1	11147	3	Y	921	898	1			50
							1013	9									
04	10740	X	9986	-0-	-754	-0-	163	1	9041	3	Y	711	726	1	1	8	34
							782	9									
05	11098	X	10250	-0-	-848	-0-	236	1	9244	3	Y	700	671	1	1	8	62
							770	9									
06	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	170	1	9243	3	Y	625	611	1			76
							688	9									
*07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	180	1	9007	3	Y	670	638	1	1	8	107
							737	9									
08	12493	X	9831	-0-	-2662	-0-	177	1	8885	3	Y	699	657	1	1	8	148
							769	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

03	DLQ G-10		5141	-0-	5141	14847	152	1	4668	3	Y	292	286	1			29
							321	9									
04	DLQ G-10		5070	-0-	5070	19917	98	1	4650	3	Y	293	295	1			27
							322	9									
05	23044	X	3127	-0-	-19917	-0-	75	1	2776	3	Y	251	243	1			35
							276	9									
06	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	75	1	3697	3	Y	230	231	1			34
							253	9									
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	91	1	4220	3	Y	159	171	1			22
							175	9									
08	5239	X	4031	-0-	-1208	-0-	79	1	3764	3	Y	171	159	1			34
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

03	14911	X	12337	-0-	-2574	-0-	344	1	11228	3	Y	695	682	1			42
							765	9									
04	13560	X	11628	-0-	-1932	-0-	194	1	10782	3	Y	593	604	1	1	8	30
							652	9									
05	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	429	1	16816	3	Y	632	605	1	1	8	56
							695	9									
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	298	1	16165	3	Y	503	494	1			65
							553	9									
*07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	323	1	16030	3	Y	663	625	1	1	8	102
							729	9									
*08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	237	1	11946	3	Y	706	657	1	1	8	150
							777	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	278	1	8535	3	Y	255	252	1			22
							281	9									
04	8430	X	7229	-0-	-1201	-0-	144	1	6836	3	Y	226	229	1			19
							249	9									
05	8711	X	287	-0-	-8424	-0-	11	3	276	9	Y	251	239	1			31
06	8430	X	3783	-0-	-4647	-0-	71	1	3497	3	Y	195	200	1			26
							215	9									
07	8711	X	3847	-0-	-4864	-0-	78	1	3616	3	Y	139	144	1			21
							153	9									
08	8711	X	3984	-0-	-4727	-0-	79	1	3748	3	Y	143	133	1			31
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	23746	X	22472	-0-	-1274	-0-	581	1	21638	3	Y	230	214	1			60
							253	9									
04	22980	X	21848	-0-	-1132	-0-	619	1	20913	3	Y	287	322	1			25
							316	9									
05	22692	X	21916	-0-	-776	-0-	557	1	21008	3	Y	319	319	1			25
							351	9									
06	21750	X	20637	-0-	-1113	-0-	563	1	19889	3	Y	168	171	1			22
							185	9									
07	22568	X	19883	-0-	-2685	-0-	698	1	19033	3	Y	138	113	1			47
							152	9									
08	22568	X	20456	-0-	-2112	-0-	556	1	19760	3	Y	127	116	1			58
							140	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	191	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6894	-0-	-422	-0-	178	1	6701	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	201	1	7099	3	Y	71	66	1			6
							78	9									
*07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	261	1	7127	3	Y	65	51	1	1	8	19
							72	9									
*08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	221	1	7844	3	Y	59	53	1			25
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

03	14384	X	10728	-0-	-3656	-0-	301	1	9838	3	Y	535	524	1			30
							589	9									
04	13170	X	10512	-0-	-2658	-0-	176	1	9765	3	Y	519	527	1			22
							571	9									
05	12183	X	9305	-0-	-2878	-0-	222	1	8718	3	Y	332	321	1			33
							365	9									
06	12690	X	6491	-0-	-6199	-0-	111	1	6013	3	Y	334	324	1			43
							367	9									
07	13113	X	8959	-0-	-4154	-0-	166	1	8251	3	Y	493	461	1			75
							542	9									
08	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	192	1	9668	3	Y	371	363	1	1	8	82
							408	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	121	1	3718	3	Y	143	139	1			11
							157	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	97	1	4595	3	Y	109	112	1			8
							120	9									
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	81	1	2998	3	Y	122	116	1			14
							134	9									
06	3870	X	2956	-0-	-914	-0-	57	1	2811	3	Y	80	83	1			11
							88	9									
07	4898	X	2722	-0-	-2176	-0-	53	1	2481	3	Y	171	156	1			26
							188	9									
08	4898	X	2604	-0-	-2294	-0-	52	1	2456	3	Y	87	90	1			23
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	18290	X	16650	-0-	-1640	-0-	423	1	15750	3	Y	434	380	1	3	8	124
							477	9									
04	17700	X	15780	-0-	-1920	-0-	441	1	14889	3	Y	409	463	1	5	8	65
							450	9									
05	17329	X	16105	-0-	-1224	-0-	405	1	15291	3	Y	372	407	1	3	8	27
							409	9									
06	16770	X	15371	-0-	-1399	-0-	413	1	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51
							378	9									
07	16709	X	15297	-0-	-1412	-0-	528	1	14405	3	Y	331	288	1	7	8	87
							364	9									
08	16647	X	15708	-0-	-939	-0-	420	1	14925	3	Y	330	330	1	7	8	80
							363	9									

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
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	471	1	17549	3	Y	525	446	1			148
							578	9									
04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	476	1	16078	3	Y	379	459	1			68
							417	9									
05	15345	X	14832	-0-	-513	-0-	373	1	14086	3	Y	339	379	1			28
							373	9									
06	18000	X	14933	-0-	-3067	-0-	402	1	14181	3	Y	318	294	1			52
							350	9									
07	18600	X	14429	-0-	-4171	-0-	499	1	13600	3	Y	300	267	1			85
							330	9									
08	18600	X	14504	-0-	-4096	-0-	388	1	13789	3	Y	297	304	1			78
							327	9									

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
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	181	1	5896	3	Y	751	726	1			53
							826	9									
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	77	1	4289	3	Y	713	715	1	1	8	50
							784	9									
05	6262	X	4500	-0-	-1762	-0-	99	1	3867	3	Y	485	462	1			73
							534	9									
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	113	1	6175	3	Y	302	330	1			45
							332	9									
07	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	102	1	5040	3	Y	564	537	1	1	8	71
							620	9									
08	6913	X	5883	-0-	-1030	-0-	101	1	5071	3	Y	646	590	1	1	8	126
							711	9									

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
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	43	1	1398	3	Y	409	396	1			34
							450	9									
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	834	3	Y	609	606	1	1	8	36
							670	9									
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	267	256	1			47
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	119	141	1			25
07	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	26	1	1274	3	Y	252	242	1			35
							277	9									
08	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	26	1	1310	3	Y	287	261	1	1	8	60
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	7626	X	6536	-0-	-1090	-0-	197 304	1 9	6035	3	Y	276	270	1			19
04	6900	X	5990	-0-	-910	-0-	116 374	1 9	5500	3	Y	340	342	1			17
05	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	140 187	1 9	5197	3	Y	170	164	1			23
06	6330	X	4633	-0-	-1697	-0-	89 145	1 9	4399	3	Y	132	134	1			21
07	6541	X	4902	-0-	-1639	-0-	99 215	1 9	4588	3	Y	195	181	1			35
08	6541	X	5166	-0-	-1375	-0-	104 149	1 9	4913	3	Y	135	132	1			38

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3553	-0-	-849	-0-	109 92	1 9	3352	3	Y	84	82	1			7
04	4320	X	2152	-0-	-2168	-0-	43 65	1 9	2044	3	Y	59	61	1			5
05	4464	X	3080	-0-	-1384	-0-	78 117	1 9	2885	3	Y	106	100	1			11
06	4320	X	3014	-0-	-1306	-0-	58 94	1 9	2862	3	Y	85	86	1			10
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	66 125	1 9	3077	3	Y	114	107	1			17
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	65 107	1 9	3095	3	Y	97	92	1			22

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10202	-0-	-462	-0-	311 330	1 9	9561	3	Y	300	294	1			22
04	9810	X	8764	-0-	-1046	-0-	175 283	1 9	8306	3	Y	257	261	1	2	8	16
05	10137	X	8612	-0-	-1525	-0-	219 266	1 9	8127	3	Y	242	228	1			30
06	10020	X	7537	-0-	-2483	-0-	145 222	1 9	7170	3	Y	202	203	1			29
07	10354	X	8193	-0-	-2161	-0-	166 305	1 9	7722	3	Y	277	259	1			47
08	10199	X	7890	-0-	-2309	-0-	157 310	1 9	7423	3	Y	282	261	1	1	8	67

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
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	181 241	1 9	5570	3	Y	219	215	1			14
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	125 227	1 9	5937	3	Y	206	209	1			11
05	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	126 152	1 9	4683	3	Y	138	131	1			18
06	5940	X	3907	-0-	-2033	-0-	75 94	1 9	3738	3	Y	85	88	1			15
07	6510	X	4005	-0-	-2505	-0-	81 154	1 9	3770	3	Y	140	130	1			25
08	6510	X	4386	-0-	-2124	-0-	87 167	1 9	4132	3	Y	152	140	1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9052	X	6955	-0-	-2097	-0-	212	1	6498	3	Y	223	220	1			17
							245	9									
04	8280	X	5592	-0-	-2688	-0-	111	1	5282	3	Y	181	185	1			13
							199	9									
05	8370	X	5098	-0-	-3272	-0-	129	1	4794	3	Y	159	151	1			21
							175	9									
06	6720	X	4820	-0-	-1900	-0-	91	1	4509	3	Y	200	195	1			26
							220	9									
07	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	92	1	4282	3	Y	205	195	1			36
							226	9									
08	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	111	1	5260	3	Y	150	146	1			40
							165	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	126	1	4099	3	Y	342	333	1			28
							376	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	67	1	3733	3	Y	528	527	1			29
							581	9									
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	62	1	2417	3	Y	367	350	1			46
							404	9									
06	4440	X	3425	-0-	-1015	-0-	58	1	3139	3	Y	207	225	1			28
							228	9									
*07	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	79	1	3948	3	Y	249	243	1			34
							274	9									
08	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	74	1	3727	3	Y	271	250	1			55
							298	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

03	71889	X	66757	-0-	-5132	-0-	1745	1	64999	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	68550	X	59269	-0-	-9281	-0-	1704	1	57553	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	70091	X	62855	-0-	-7236	-0-	1623	1	61220	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
06	66990	X	58786	-0-	-8204	-0-	1619	1	57142	3	Y	23	13	1			18
							25	9									
07	67177	X	61062	-0-	-6115	-0-	2159	1	58877	3	Y	24					42
							26	9									
08	66743	X	59859	-0-	-6884	-0-	1638	1	58175	3	Y	42	79	1			5
							46	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

03	53940	X	52062	-0-	-1878	-0-	1359	1	50626	3	Y	70	97	1			32
							77	9									
04	51480	X	47097	-0-	-4383	-0-	1352	1	45669	3	Y	69	68	1			33
							76	9									
05	52762	X	49097	-0-	-3665	-0-	1266	1	47763	3	Y	62	52	1			43
							68	9									
06	50760	X	45440	-0-	-5320	-0-	1251	1	44164	3	Y	23	29	1			37
							25	9									
07	52049	X	47871	-0-	-4178	-0-	1690	1	46097	3	Y	76					113
							84	9									
08	52049	X	46261	-0-	-5788	-0-	1267	1	44987	3	Y	6	116	1			3
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	11005 X	8732	-0-	-2273	-0-	246	1	8049	3	Y	397	383	1			38
						437	9									
04	9870 X	7470	-0-	-2400	-0-	126	1	7004	3	Y	309	312	1			35
						340	9									
05	10199 X	7090	-0-	-3109	-0-	169	1	6622	3	Y	272	258	1			49
						299	9									
06	8460 X	7145	-0-	-1315	-0-	125	1	6777	3	Y	221	238	1			32
						243	9									
07	8742 X	7343	-0-	-1399	-0-	139	1	6949	3	Y	232	233	1			31
						255	9									
08	8742 X	7205	-0-	-1537	-0-	134	1	6748	3	Y	294	266	1	1	8	58
						323	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

03	19995 X	19783	-0-	-212	-0-	550	1	17970	3	Y	1148	1121	1			61
						1263	9									
04	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	324	1	17961	3	Y	1333	1347	1	1	8	46
						1466	9									
05	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	428	1	16804	3	Y	1217	1163	1	1	8	99
						1339	9									
06	19140 X	17427	-0-	-1713	-0-	289	1	15709	3	Y	1299	1255	1			143
						1429	9									
07	20398 X	18098	-0-	-2300	-0-	323	1	16022	3	Y	1594	1504	1	2	8	231
						1753	9									
08	20398 X	17786	-0-	-2612	-0-	311	1	15582	3	Y	1721	1604	1	3	8	345
						1893	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

03	40331 X	36259	-0-	-4072	-0-	948	1	35309	3	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
04	38430 X	33093	-0-	-5337	-0-	952	1	32141	3	Y	-0-					-0-
05	38409 X	34253	-0-	-4156	-0-	884	1	33363	3	Y	5	3	1			2
						6	9									
06	36780 X	32262	-0-	-4518	-0-	888	1	31366	3	Y	7	6	1			3
						8	9									
07	36952 X	33358	-0-	-3594	-0-	1180	1	32171	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	36270 X	30768	-0-	-5502	-0-	843	1	29925	3	Y	-0-	3	1			-0-

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

03	10168 X	8567	-0-	-1601	-0-	263	1	8062	3	Y	220	208	1			25
						242	9									
04	9840 X	7848	-0-	-1992	-0-	158	1	7511	3	Y	163	167	1			21
						179	9									
05	8742 X	7529	-0-	-1213	-0-	194	1	7192	3	Y	130	123	1			28
						143	9									
06	8280 X	7105	-0-	-1175	-0-	138	1	6857	3	Y	100	100	1			28
						110	9									
07	8556 X	7439	-0-	-1117	-0-	154	1	7140	3	Y	132	124	1			36
						145	9									
08	8556 X	7739	-0-	-817	-0-	157	1	7430	3	Y	138	129	1			45
						152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	254	1	7798	3	Y	312	294	1			32
							343	9									
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	167	1	7958	3	Y	261	265	1			28
							287	9									
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	215	1	7971	3	Y	228	215	1			41
							251	9									
06	8130	X	7464	-0-	-666	-0-	144	1	7125	3	Y	177	179	1			39
							195	9									
07	8680	X	8008	-0-	-672	-0-	163	1	7566	3	Y	254	237	1			56
							279	9									
08	8680	X	8034	-0-	-646	-0-	161	1	7622	3	Y	228	215	1			69
							251	9									

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
03	9610	X	9228	-0-	-382	-0-	279	1	8556	3	Y	357	338	1			42
							393	9									
04	9300	X	8752	-0-	-548	-0-	173	1	8243	3	Y	305	310	1			37
							336	9									
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	247	1	9165	3	Y	313	295	1			55
							344	9									
06	8940	X	8611	-0-	-329	-0-	165	1	8181	3	Y	241	244	1			52
							265	9									
07	9238	X	8483	-0-	-755	-0-	173	1	8035	3	Y	250	239	1			63
							275	9									
08	9238	X	9004	-0-	-234	-0-	179	1	8496	3	Y	299	274	1			88
							329	9									

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
03	9145	X	8869	-0-	-276	-0-	270	1	8299	3	Y	273	258	1			24
							300	9									
04	8850	X	8308	-0-	-542	-0-	166	1	7866	3	Y	251	254	1			21
							276	9									
05	9145	X	8220	-0-	-925	-0-	210	1	7787	3	Y	203	192	1			32
							223	9									
06	8580	X	6727	-0-	-1853	-0-	131	1	6469	3	Y	115	119	1			28
							127	9									
07	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	177	1	8215	3	Y	233	213	1			48
							256	9									
08	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	163	1	7712	3	Y	193	183	1			58
							212	9									

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
03	15717	X	12849	-0-	-2868	-0-	390	1	11965	3	Y	449	426	1			47
							494	9									
04	15210	X	11802	-0-	-3408	-0-	235	1	11178	3	Y	354	361	1			40
							389	9									
05	13330	X	11510	-0-	-1820	-0-	293	1	10891	3	Y	296	280	1			56
							326	9									
06	12450	X	10697	-0-	-1753	-0-	206	1	10220	3	Y	246	247	1			55
							271	9									
07	12834	X	11175	-0-	-1659	-0-	229	1	10610	3	Y	305	287	1			73
							336	9									
08	12834	X	10961	-0-	-1873	-0-	220	1	10409	3	Y	302	281	1			94
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9889	X	9773	-0-	-116	-0-	274 539	1 9	8960	3	Y	490	462	1			35
04	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	215 452	1 9	11902	3	Y	411	411	1			35
05	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	223 411	1 9	8765	3	Y	374	383	1			26
06	9900	X	7442	-0-	-2458	-0-	129 256	1 9	7057	3	Y	233	235	1			24
07	10230	X	7497	-0-	-2733	-0-	142 297	1 9	7058	3	Y	270	256	1			38
08	10230	X	7742	-0-	-2488	-0-	143 389	1 9	7210	3	Y	354	320	1	1	8	71

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
03	9207	X	8464	-0-	-743	-0-	239 417	1 9	7808	3	Y	379	359	1			32
04	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	185 364	1 9	10261	3	Y	331	331	1			32
05	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	164 253	1 9	6440	3	Y	230	240	1			22
06	8190	X	6993	-0-	-1197	-0-	122 206	1 9	6665	3	Y	187	186	1			23
07	11160	X	8666	-0-	-2494	-0-	166 279	1 9	8221	3	Y	254	239	1			38
08	11160	X	6808	-0-	-4352	-0-	126 331	1 9	6351	3	Y	301	274	1	1	8	64

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
03	16058	X	13537	-0-	-2521	-0-	371 1049	1 9	12117	3	Y	954	926	1			82
04	13800	X	13454	-0-	-346	-0-	218 1161	1 9	12075	3	Y	1055	1056	1	1	8	80
05	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	299 1036	1 9	11721	3	Y	942	896	1	1	8	125
06	13980	X	11701	-0-	-2279	-0-	201 560	1 9	10940	3	Y	509	557	1			77
07	14446	X	11982	-0-	-2464	-0-	220 817	1 9	10945	3	Y	743	716	1	1	8	103
08	13888	X	11503	-0-	-2385	-0-	205 941	1 9	10357	3	Y	855	780	1	2	8	176

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
03	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	284 270	1 9	8706	3	Y	245	240	1			31
04	9870	X	8322	-0-	-1548	-0-	166 250	1 9	7906	3	Y	227	235	1			23
05	10013	X	7968	-0-	-2045	-0-	205 168	1 9	7595	3	Y	153	153	1			23
06	8970	X	7738	-0-	-1232	-0-	150 165	1 9	7423	3	Y	150	151	1			22
07	9269	X	8438	-0-	-831	-0-	171 327	1 9	7940	3	Y	297	274	1			45
08	9269	X	7677	-0-	-1592	-0-	152 306	1 9	7219	3	Y	278	259	1			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9269	X	7883	-0-	-1386	-0-	236	1	7236	3	Y	374	360	1			42
							411	9									
04	8040	X	6985	-0-	-1055	-0-	137	1	6515	3	Y	303	313	1	1	8	31
							333	9									
05	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	176	1	6544	3	Y	280	273	1			38
							308	9									
06	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	118	1	5853	3	Y	225	227	1			36
							248	9									
07	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	131	1	6055	3	Y	381	354	1			63
							419	9									
08	7874	X	6794	-0-	-1080	-0-	133	1	6290	3	Y	337	316	1			84
							371	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

03	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	432	1	14101	3	Y	1230	1214	1			35
							1353	9									
04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	272	1	15060	3	Y	1128	1130	1	1	8	32
							1241	9									
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	375	1	14701	3	Y	866	823	1	1	8	74
							953	9									
06	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	255	1	13858	3	Y	1159	1119	1			114
							1275	9									
*07	15810	X	15112	-0-	-698	-0-	284	1	14127	3	Y	637	654	1	1	8	96
							701	9									
08	15810	X	14579	-0-	-1231	-0-	271	1	13559	3	Y	681	633	1	1	8	143
							749	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

03	6758	X	4911	-0-	-1847	-0-	147	1	4524	3	Y	218	214	1			31
							240	9									
04	6540	X	4664	-0-	-1876	-0-	91	1	4313	3	Y	236	241	1			26
							260	9									
05	5890	X	3354	-0-	-2536	-0-	83	1	3067	3	Y	185	182	1			29
							204	9									
06	5700	X	4808	-0-	-892	-0-	92	1	4544	3	Y	156	157	1			28
							172	9									
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	114	1	5312	3	Y	166	161	1			33
							183	9									
*08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	121	1	5736	3	Y	404	350	1			87
							444	9									

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

03	12307	X	10452	-0-	-1855	-0-	315	1	9663	3	Y	431	416	1			53
							474	9									
04	10920	X	9296	-0-	-1624	-0-	184	1	8721	3	Y	355	369	1	1	8	38
							391	9									
05	10757	X	10532	-0-	-225	-0-	267	1	9905	3	Y	327	319	1			46
							360	9									
06	10110	X	8715	-0-	-1395	-0-	167	1	8264	3	Y	258	263	1			41
							284	9									
07	10447	X	8677	-0-	-1770	-0-	176	1	8161	3	Y	309	296	1			54
							340	9									
08	10447	X	8363	-0-	-2084	-0-	167	1	7889	3	Y	279	262	1	1	8	70
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	241 561	1 9	7401	3	Y	510	487	1			55
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	146 309	1 9	6923	3	Y	281	301	1			35
05	8339	X	7318	-0-	-1021	-0-	185 274	1 9	6859	3	Y	249	245	1			39
06	7950	X	6728	-0-	-1222	-0-	129 234	1 9	6365	3	Y	213	215	1			37
07	8215	X	6336	-0-	-1879	-0-	129 233	1 9	5974	3	Y	212	208	1			41
08	8215	X	5265	-0-	-2950	-0-	104 223	1 9	4938	3	Y	203	190	1			54

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
03	7595	X	3586	-0-	-4009	-0-	102 360	1 9	3124	3	Y	327	322	1			37
04	6300	X	4761	-0-	-1539	-0-	90 394	1 9	4277	3	Y	358	358	1			37
05	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	149 333	1 9	5553	3	Y	303	294	1			46
06	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	103 400	1 9	5123	3	Y	364	354	1			56
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114 254	1 9	5289	3	Y	231	232	1			55
*08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	116 262	1 9	5504	3	Y	238	222	1			71

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
03	8029	X	6033	-0-	-1996	-0-	178 394	1 9	5461	3	Y	358	356	1			40
04	7770	X	5691	-0-	-2079	-0-	110 332	1 9	5249	3	Y	302	309	1			33
05	8029	X	5905	-0-	-2124	-0-	147 317	1 9	5441	3	Y	288	278	1			43
06	6990	X	5735	-0-	-1255	-0-	106 382	1 9	5247	3	Y	347	337	1			53
07	7223	X	5549	-0-	-1674	-0-	112 259	1 9	5178	3	Y	235	255	1			33
08	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	100 245	1 9	4751	3	Y	223	210	1			46

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
03	12834	X	10492	-0-	-2342	-0-	299 418	1 9	9775	3	Y	380	367	1			23
04	11430	X	9598	-0-	-1832	-0-	163 415	1 9	9020	3	Y	377	389	1			11
05	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	231 334	1 9	9056	3	Y	304	289	1			26
06	10530	X	9220	-0-	-1310	-0-	163 240	1 9	8817	3	Y	218	218	1			26
07	10881	X	9642	-0-	-1239	-0-	184 296	1 9	9162	3	Y	269	254	1			41
08	10478	X	9675	-0-	-803	-0-	182 327	1 9	9166	3	Y	297	273	1	1	8	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	66	1	3676	3	Y	86	90	1			1
							95	9									
05	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	77	1	3015	3	Y	56	50	1			7
							62	9									
06	4260	X	2950	-0-	-1310	-0-	52	1	2852	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
07	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	65	1	3205	3	Y	46	44	1			9
							51	9									
08	4402	X	3003	-0-	-1399	-0-	57	1	2899	3	Y	43	40	1			12
							47	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

03	7657	X	6846	-0-	-811	-0-	199	1	6498	3	Y	135	128	1			12
							149	9									
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	103	1	5717	3	Y	149	153	1			8
							164	9									
05	7626	X	5498	-0-	-2128	-0-	133	1	5232	3	Y	121	114	1			15
							133	9									
06	7050	X	5262	-0-	-1788	-0-	94	1	5072	3	Y	87	87	1			15
							96	9									
07	7285	X	5193	-0-	-2092	-0-	101	1	5023	3	Y	63	63	1			15
							69	9									
08	6851	X	5827	-0-	-1024	-0-	110	1	5578	3	Y	126	113	1			28
							139	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

03	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	193	1	6300	3	Y	139	134	1			10
							153	9									
04	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	98	1	5433	3	Y	126	133	1			3
							139	9									
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	131	1	5121	3	Y	95	91	1			7
							105	9									
06	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-	86	1	4636	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
07	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	84	1	4199	3	Y	71	68	1			10
							78	9									
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	103	1	5195	3	Y	76	70	1			16
							84	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

03	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	254	1	8287	3	Y	730	717	1			36
							803	9									
04	10590	X	9139	-0-	-1451	-0-	148	1	8190	3	Y	728	739	1	1	8	24
							801	9									
05	10478	X	8939	-0-	-1539	-0-	206	1	8092	3	Y	583	560	1	1	8	46
							641	9									
06	9630	X	8167	-0-	-1463	-0-	138	1	7445	3	Y	531	520	1			57
							584	9									
*07	9672	X	9289	-0-	-383	-0-	171	1	8470	3	Y	589	560	1	1	8	85
							648	9									
08	9455	X	9111	-0-	-344	-0-	163	1	8237	3	Y	646	600	1	1	8	130
							711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	15748	X	13258	-0-	-2490	-0-	375 637	1 9	12246	3	Y	579	575	1			23
04	14970	X	11982	-0-	-2988	-0-	202 586	1 9	11194	3	Y	533	539	1			17
05	13485	X	11696	-0-	-1789	-0-	279 474	1 9	10943	3	Y	431	410	1			38
06	13170	X	11183	-0-	-1987	-0-	194 479	1 9	10510	3	Y	435	419	1			54
07	13609	X	6844	-0-	-6765	-0-	130 248	1 9	6466	3	Y	225	244	1			35
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	24	1			11

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
03	13268	X	11817	-0-	-1451	-0-	337 465	1 9	11015	3	Y	423	420	1			19
04	12840	X	10334	-0-	-2506	-0-	175 474	1 9	9685	3	Y	431	436	1			14
05	12896	X	10206	-0-	-2690	-0-	245 369	1 9	9592	3	Y	335	319	1			30
06	11790	X	11762	-0-	-28	-0-	205 425	1 9	11132	3	Y	386	369	1			47
*07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	268 271	1 9	13360	3	Y	246	255	1			38
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	1	26	1			13

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
03	32612	X	29333	-0-	-3279	-0-	765 80	1 9	28488	3	Y	73	79	1			20
04	31560	X	27251	-0-	-4309	-0-	781 98	1 9	26372	3	Y	89	97	1			12
05	30721	X	28639	-0-	-2082	-0-	736 145	1 9	27758	3	Y	132	104	1			40
06	28890	X	27259	-0-	-1631	-0-	748 108	1 9	26403	3	Y	98	105	1			33
*07	29543	X	27286	-0-	-2257	-0-	962 90	1 9	26234	3	Y	82	89	1	3	8	23
08	29326	X	27074	-0-	-2252	-0-	739 95	1 9	26240	3	Y	86	90	1	2	8	17

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
03	10695	X	9358	-0-	-1337	-0-	264 463	1 9	8631	3	Y	421	408	1			27
04	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	142 405	1 9	7876	3	Y	368	381	1			14
05	9393	X	8352	-0-	-1041	-0-	199 348	1 9	7805	3	Y	316	300	1			30
06	9330	X	7606	-0-	-1724	-0-	133 230	1 9	7243	3	Y	209	211	1			28
07	9641	X	8118	-0-	-1523	-0-	156 232	1 9	7730	3	Y	211	201	1			38
08	9362	X	7758	-0-	-1604	-0-	147 221	1 9	7390	3	Y	201	190	1			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112964	X	108669	-0-	-4295	-0-	2840 24	1 9	105805	3	Y	22	18	1			6
04	111120	X	98655	-0-	-12465	-0-	2837 18	1 9	95800	3	Y	16	18	1			4
05	114824	X	98648	-0-	-16176	-0-	2547 19	1 9	96082	3	Y	17	15	1			6
06	111120	X	87865	-0-	-23255	-0-	2420 14	1 9	85431	3	Y	13	13	1			6
07	111259	X	92556	-0-	-18703	-0-	3273 13	1 9	89270	3	Y	12	13	1			5
08	108655	X	92674	-0-	-15981	-0-	2537 46	1 9	90091	3	Y	42	34	1	1	8	12

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6238	-0-	-2039	-0-	176 310	1 9	5752	3	Y	282	272	1			15
04	7290	X	6034	-0-	-1256	-0-	102 272	1 9	5660	3	Y	247	257	1			5
05	7533	X	6042	-0-	-1491	-0-	145 228	1 9	5669	3	Y	207	197	1			15
06	6390	X	5477	-0-	-913	-0-	96 162	1 9	5219	3	Y	147	147	1			15
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	118 211	1 9	5888	3	Y	192	181	1			26
08	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	107 267	1 9	5365	3	Y	243	221	1			48

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	283 649	1 9	9237	3	Y	590	572	1			51
04	10110	X	9131	-0-	-979	-0-	150 669	1 9	8312	3	Y	608	610	1	1	8	48
05	10447	X	8605	-0-	-1842	-0-	202 473	1 9	7930	3	Y	430	408	1			70
06	10110	X	7461	-0-	-2649	-0-	129 292	1 9	7040	3	Y	265	296	1			39
07	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	157 565	1 9	7824	3	Y	514	486	1			67
08	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	157 486	1 9	7887	3	Y	442	415	1	1	8	93

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	255 487	1 9	8334	3	Y	443	418	1			34
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	182 394	1 9	10095	3	Y	358	359	1			33
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	266 369	1 9	10434	3	Y	335	343	1			25
06	9240	X	6624	-0-	-2616	-0-	116 193	1 9	6315	3	Y	175	179	1			21
07	10819	X	8042	-0-	-2777	-0-	152 321	1 9	7569	3	Y	292	272	1			41
08	10819	X	7568	-0-	-3251	-0-	141 338	1 9	7089	3	Y	307	283	1	1	8	64

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
03	20615	X	17754	-0-	-2861	-0-	491 1212	1 9	16051	3	Y	1102	1093	1			31
04	19500	X	17554	-0-	-1946	-0-	284 1510	1 9	15760	3	Y	1373	1369	1	1	8	34
05	19282	X	17592	-0-	-1690	-0-	402 1431	1 9	15759	3	Y	1301	1236	1	1	8	98
06	18390	X	16394	-0-	-1996	-0-	273 1235	1 9	14886	3	Y	1123	1108	1			113
07	19003	X	17012	-0-	-1991	-0-	307 1451	1 9	15254	3	Y	1319	1255	1	1	8	176
08	18135	X	16390	-0-	-1745	-0-	293 1422	1 9	14675	3	Y	1293	1202	1	2	8	265

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
03	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	151 358	1 9	4631	3	Y	325	316	1			38
04	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	91 322	1 9	4346	3	Y	293	305	1			26
05	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	107 259	1 9	3976	3	Y	235	230	1			31
06	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	68 249	1 9	3357	3	Y	226	226	1			31
07	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	93 267	1 9	4338	3	Y	243	234	1			40
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	88 221	1 9	4157	3	Y	201	191	1			50

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
03	8277	X	7900	-0-	-377	-0-	233 499	1 9	7168	3	Y	454	440	1			57
04	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	141 435	1 9	6708	3	Y	395	409	1			43
05	8339	X	7551	-0-	-788	-0-	188 393	1 9	6970	3	Y	357	348	1			52
06	8070	X	7085	-0-	-985	-0-	134 336	1 9	6615	3	Y	305	308	1			49
07	8153	X	7408	-0-	-745	-0-	148 397	1 9	6863	3	Y	361	345	1			65
08	7905	X	7146	-0-	-759	-0-	140 370	1 9	6636	3	Y	336	314	1			87

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
03	11439	X	9353	-0-	-2086	-0-	265 448	1 9	8640	3	Y	407	406	1			15
04	10530	X	8272	-0-	-2258	-0-	140 395	1 9	7737	3	Y	359	364	1			10
05	10881	X	7424	-0-	-3457	-0-	177 318	1 9	6929	3	Y	289	274	1			25
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	178 418	1 9	9645	3	Y	380	360	1			45
07	9765	X	7940	-0-	-1825	-0-	152 216	1 9	7572	3	Y	196	213	1			28
08	9362	X	4	-0-	-9358	-0-	4	3			Y	-0-	20	1			8

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
03	14818	X	11145	-0-	-3673	-0-	317 464	1 9	10364	3	Y	422	419	1			20
04	13980	X	10458	-0-	-3522	-0-	178 424	1 9	9856	3	Y	385	390	1			15
05	14446	X	10295	-0-	-4151	-0-	247 343	1 9	9705	3	Y	312	296	1			31
06	13980	X	12307	-0-	-1673	-0-	215 430	1 9	11662	3	Y	391	371	1			51
*07	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	308 272	1 9	15292	3	Y	247	258	1			40
*08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	252 171	1 9	12686	3	Y	155	154	1			41

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
03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	256 492	1 9	8357	3	Y	447	443	1			19
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	146 398	1 9	8085	3	Y	362	368	1			13
05	9765	X	7858	-0-	-1907	-0-	188 315	1 9	7355	3	Y	286	273	1			26
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	167 405	1 9	9032	3	Y	368	350	1			44
*07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	205 243	1 9	10224	3	Y	221	233	1			32
08	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	172 220	1 9	8670	3	Y	200	189	1			43

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
03	8184	X	6837	-0-	-1347	-0-	193 339	1 9	6305	3	Y	308	305	1			13
04	7920	X	6647	-0-	-1273	-0-	113 293	1 9	6241	3	Y	266	270	1			9
05	8153	X	6526	-0-	-1627	-0-	156 251	1 9	6119	3	Y	228	217	1			20
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	126 284	1 9	6876	3	Y	258	248	1			30
*07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	145 176	1 9	7235	3	Y	160	167	1			23
08	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	126 180	1 9	6353	3	Y	164	153	1			34

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
03	9765	X	7895	-0-	-1870	-0-	237 385	1 9	7273	3	Y	350	340	1			46
04	9450	X	6335	-0-	-3115	-0-	126 200	1 9	6009	3	Y	182	201	1			27
05	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	184 374	1 9	6833	3	Y	340	322	1			45
06	8130	X	7238	-0-	-892	-0-	136 387	1 9	6715	3	Y	352	344	1			53
07	8153	X	7154	-0-	-999	-0-	144 317	1 9	6693	3	Y	288	284	1			57
08	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	141 277	1 9	6681	3	Y	252	239	1			70

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
03	11780	X	9302	-0-	-2478	-0-	264 420	1 9	8618	3	Y	382	379	1			16
04	10530	X	8702	-0-	-1828	-0-	147 377	1 9	8178	3	Y	343	346	1			13
05	9858	X	8909	-0-	-949	-0-	214 317	1 9	8378	3	Y	288	274	1			27
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178 358	1 9	9671	3	Y	325	312	1			40
*07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	215 239	1 9	10729	3	Y	217	224	1			33
08	9300	X	9233	-0-	-67	-0-	175 263	1 9	8795	3	Y	239	221	1			50

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	22285	-0-	-2732	-0-	640 747	1 9	20898	3	Y	679	669	1			39
04	23640	X	21020	-0-	-2620	-0-	360 715	1 9	19945	3	Y	650	652	1	1	8	36
05	23095	X	20937	-0-	-2158	-0-	505 615	1 9	19817	3	Y	559	532	1			63
06	21630	X	19434	-0-	-2196	-0-	342 497	1 9	18595	3	Y	452	473	1			42
07	22351	X	19900	-0-	-2451	-0-	381 552	1 9	18967	3	Y	502	476	1			68
08	22289	X	19549	-0-	-2740	-0-	368 613	1 9	18568	3	Y	557	511	1	1	8	113

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
03	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	200 382	1 9	6535	3	Y	347	345	1			17
04	7500	X	7430	-0-	-70	-0-	125 397	1 9	6908	3	Y	361	367	1			11
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	191 383	1 9	7473	3	Y	348	333	1			26
06	7530	X	7137	-0-	-393	-0-	123 308	1 9	6706	3	Y	280	275	1			31
*07	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	143 310	1 9	7116	3	Y	282	272	1			41
08	7688	X	6979	-0-	-709	-0-	131 273	1 9	6575	3	Y	248	237	1			52

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
03	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	101 123	1 9	3298	3	Y	112	108	1			6
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	55 99	1 9	3037	3	Y	90	93	1			3
05	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	80 79	1 9	3129	3	Y	72	67	1			8
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	46 54	1 9	2548	3	Y	49	49	1	1	8	7
07	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	53 68	1 9	2673	3	Y	62	58	1			11
08	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	50 65	1 9	2530	3	Y	59	57	1			13

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
03	31837	X	29467	-0-	-2370	-0-	852	1	27838	3	Y	706	701	1	1	8	14
							777	9									
04	30090	X	27713	-0-	-2377	-0-	478	1	26485	3	Y	682	682	1	1	8	13
							750	9									
05	29853	X	27834	-0-	-2019	-0-	676	1	26525	3	Y	575	547	1			41
							633	9									
06	28950	X	25816	-0-	-3134	-0-	457	1	24872	3	Y	443	440	1			44
							487	9									
07	29915	X	26320	-0-	-3595	-0-	506	1	25228	3	Y	533	502	1	2	8	73
							586	9									
08	29481	X	25540	-0-	-3941	-0-	486	1	24379	3	Y	614	562	1	1	8	124
							675	9									

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
03	10974	X	6812	-0-	-4162	-0-	199	1	6108	3	Y	459	443	1			56
							505	9									
04	8940	X	6950	-0-	-1990	-0-	134	1	6363	3	Y	412	425	1			43
							453	9									
05	8370	X	7801	-0-	-569	-0-	194	1	7186	3	Y	383	371	1			55
							421	9									
06	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	134	1	6638	3	Y	293	299	1			49
							322	9									
*07	7688	X	5333	-0-	-2355	-0-	105	1	4855	3	Y	339	326	1			62
							373	9									
08	7192	X	6200	-0-	-992	-0-	120	1	5661	3	Y	381	349	1			94
							419	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	325	1	10624	3	Y	1013	992	1			45
							1114	9									
04	12090	X	9136	-0-	-2954	-0-	141	1	7821	3	Y	1067	1068	1	1	8	43
							1174	9									
05	12493	X	11677	-0-	-816	-0-	274	1	10736	3	Y	606	577	1	1	8	71
							667	9									
06	12300	X	10805	-0-	-1495	-0-	187	1	10104	3	Y	467	492	1			46
							514	9									
07	12710	X	10903	-0-	-1807	-0-	205	1	10177	3	Y	474	452	1			68
							521	9									
08	12059	X	10512	-0-	-1547	-0-	196	1	9819	3	Y	452	422	1	1	8	97
							497	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	6716	-0-	-2026	-0-	191	1	6240	3	Y	259	256	1			18
							285	9									
04	8220	X	6285	-0-	-1935	-0-	106	1	5854	3	Y	295	297	1			16
							325	9									
05	8277	X	6314	-0-	-1963	-0-	152	1	5962	3	Y	182	174	1			24
							200	9									
06	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	107	1	5741	3	Y	135	147	1			12
							149	9									
*07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	132	1	6587	3	Y	184	173	1			23
							202	9									
*08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	169	1	8518	3	Y	205	188	1			40
							226	9									

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
03	25513	X	21376	-0-	-4137	-0-	612 772	1 9	19992	3	Y	702	695	1			44
04	23340	X	19056	-0-	-4284	-0-	322 854	1 9	17880	3	Y	776	778	1	1	8	41
05	22599	X	20143	-0-	-2456	-0-	485 639	1 9	19019	3	Y	581	552	1	1	8	69
06	26490	X	17757	-0-	-8733	-0-	316 309	1 9	17132	3	Y	281	316	1	1	8	33
07	27373	X	18278	-0-	-9095	-0-	345 736	1 9	17197	3	Y	669	612	1	1	8	89
08	21390	X	17761	-0-	-3629	-0-	328 860	1 9	16573	3	Y	782	712	1	1	8	158

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
03	18011	X	15220	-0-	-2791	-0-	458 704	1 9	14058	3	Y	640	623	1			88
04	17280	X	13587	-0-	-3693	-0-	268 575	1 9	12744	3	Y	523	546	1			65
05	17019	X	13545	-0-	-3474	-0-	343 471	1 9	12731	3	Y	428	423	1			70
06	15330	X	12284	-0-	-3046	-0-	235 408	1 9	11641	3	Y	371	375	1			66
07	15655	X	13234	-0-	-2421	-0-	267 584	1 9	12383	3	Y	531	501	1			96
08	15221	X	14006	-0-	-1215	-0-	278 542	1 9	13186	3	Y	493	462	1			127

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
03	13950	X	13682	-0-	-268	-0-	395 392	1 9	12895	3	Y	356	352	1			10
04	13170	X	12764	-0-	-406	-0-	220 369	1 9	12175	3	Y	335	337	1			8
05	13609	X	13248	-0-	-361	-0-	321 323	1 9	12604	3	Y	294	279	1			23
06	13260	X	12654	-0-	-606	-0-	224 248	1 9	12182	3	Y	225	223	1			25
07	13702	X	13210	-0-	-492	-0-	255 295	1 9	12660	3	Y	268	253	1			40
08	13671	X	12658	-0-	-1013	-0-	239 338	1 9	12081	3	Y	307	284	1	1	8	62

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
03	18786	X	16754	-0-	-2032	-0-	484 449	1 9	15821	3	Y	408	405	1			9
04	16680	X	15729	-0-	-951	-0-	271 413	1 9	15045	3	Y	375	377	1			7
05	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	380 352	1 9	14923	3	Y	320	304	1			23
06	16350	X	14486	-0-	-1864	-0-	258 261	1 9	13967	3	Y	237	236	1			24
07	16895	X	14886	-0-	-2009	-0-	287 314	1 9	14285	3	Y	285	270	1			39
08	16740	X	14513	-0-	-2227	-0-	275 362	1 9	13876	3	Y	329	301	1	1	8	66

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
03	12400	X	10801	-0-	-1599	-0-	319 695	1 9	9787	3	Y	632	617	1			74
04	11670	X	9774	-0-	-1896	-0-	190 567	1 9	9017	3	Y	515	538	1			51
05	11346	X	9246	-0-	-2100	-0-	230 462	1 9	8554	3	Y	420	415	1			56
06	11490	X	9637	-0-	-1853	-0-	180 526	1 9	8931	3	Y	478	469	1			65
07	11873	X	9747	-0-	-2126	-0-	192 628	1 9	8927	3	Y	571	544	1			92
08	10788	X	10005	-0-	-783	-0-	196 518	1 9	9291	3	Y	471	448	1			115

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
03	8711	X	8104	-0-	-607	-0-	230 375	1 9	7499	3	Y	341	337	1			21
04	8430	X	7365	-0-	-1065	-0-	123 425	1 9	6817	3	Y	386	387	1			20
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	183 293	1 9	7170	3	Y	266	253	1			33
06	8130	X	7206	-0-	-924	-0-	125 229	1 9	6852	3	Y	208	221	1			20
07	8401	X	7254	-0-	-1147	-0-	138 261	1 9	6855	3	Y	237	225	1			32
08	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	142 296	1 9	7126	3	Y	269	247	1			54

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
03	23777	X	18088	-0-	-5689	-0-	505 1087	1 9	16496	3	Y	988	980	1			28
04	21030	X	19160	-0-	-1870	-0-	323 937	1 9	17900	3	Y	852	856	1	1	8	23
05	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	586 828	1 9	22991	3	Y	753	714	1	1	8	61
06	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	497 554	1 9	27034	3	Y	504	506	1			59
*07	29682	X	29682	-0-	-0-	-0-	574 546	1 9	28562	3	Y	496	483	1			72
*08	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	561 559	1 9	28162	3	Y	508	471	1	1	8	108

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
03	24583	X	21669	-0-	-2914	-0-	597 1559	1 9	19513	3	Y	1417	1400	1			41
04	23790	X	18996	-0-	-4794	-0-	311 1432	1 9	17253	3	Y	1302	1305	1	1	8	37
05	23560	X	18542	-0-	-5018	-0-	431 1224	1 9	16887	3	Y	1113	1055	1	1	8	94
06	22170	X	16992	-0-	-5178	-0-	291 891	1 9	15810	3	Y	810	809	1			95
07	22816	X	17601	-0-	-5215	-0-	328 913	1 9	16360	3	Y	830	807	1	1	8	117
08	21669	X	16868	-0-	-4801	-0-	310 1013	1 9	15545	3	Y	921	846	1	2	8	190

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
03	18724	X	15526	-0-	-3198	-0-	437 818	1 9	14271	3	Y	744	702	1			96
04	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	229 723	1 9	12687	3	Y	657	656	1	1	8	96
05	15562	X	13717	-0-	-1845	-0-	326 616	1 9	12775	3	Y	560	545	1			111
06	15030	X	12532	-0-	-2498	-0-	218 449	1 9	11865	3	Y	408	407	1			112
07	15531	X	13233	-0-	-2298	-0-	250 554	1 9	12429	3	Y	504	475	1			141
08	15531	X	12671	-0-	-2860	-0-	234 697	1 9	11740	3	Y	634	576	1	1	8	198

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61721	X	60569	-0-	-1152	-0-	1579 151	1 9	58839	3	Y	137	118	1	2	8	31
04	60270	X	55649	-0-	-4621	-0-	1596 147	1 9	53906	3	Y	134	146	1	2	8	17
05	62279	X	55640	-0-	-6639	-0-	1433 156	1 9	54051	3	Y	142	124	1	4	8	31
06	60270	X	51986	-0-	-8284	-0-	1428 140	1 9	50418	3	Y	127	120	1	7	8	31
07	61752	X	53853	-0-	-7899	-0-	1900 145	1 9	51808	3	Y	132	138	1	4	8	21
08	60574	X	52785	-0-	-7789	-0-	1442 145	1 9	51198	3	Y	132	121	1	4	8	28

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
03	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	311 571	1 9	10156	3	Y	519	491	1			40
04	12210	X	10070	-0-	-2140	-0-	170 471	1 9	9429	3	Y	428	428	1			40
05	12617	X	10298	-0-	-2319	-0-	246 409	1 9	9643	3	Y	372	381	1			31
06	11280	X	9593	-0-	-1687	-0-	168 310	1 9	9115	3	Y	282	280	1			33
07	11191	X	10128	-0-	-1063	-0-	191 381	1 9	9556	3	Y	346	327	1			52
08	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	182 421	1 9	9145	3	Y	383	351	1	1	8	83

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
03	12865	X	8975	-0-	-3890	-0-	273 319	1 9	8383	3	Y	290	277	1	1	8	19
04	12450	X	8339	-0-	-4111	-0-	167 251	1 9	7921	3	Y	228	231	1	1	8	15
05	12865	X	8056	-0-	-4809	-0-	206 200	1 9	7650	3	Y	182	170	1	1	8	26
06	9030	X	6888	-0-	-2142	-0-	133 152	1 9	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17
07	9331	X	7337	-0-	-1994	-0-	151 195	1 9	6991	3	Y	177	165	1	1	8	28
08	8990	X	6527	-0-	-2463	-0-	131 196	1 9	6200	3	Y	178	165	1			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	298	1	9161	3	Y	227	217	1			16
							250	9									
04	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	184	1	8729	3	Y	185	190	1			11
							204	9									
05	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	229	1	8501	3	Y	157	147	1			21
							173	9									
06	9870	X	7346	-0-	-2524	-0-	143	1	7074	3	Y	117	125	1			13
							129	9									
07	10199	X	7223	-0-	-2976	-0-	144	1	6695	3	Y	349	316	1			46
							384	9									
08	9703	X	6369	-0-	-3334	-0-	127	1	6030	3	Y	193	194	1			45
							212	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	14924	-0-	-2901	-0-	445	1	13674	3	Y	732	698	1			45
							805	9									
04	15990	X	13833	-0-	-2157	-0-	272	1	12916	3	Y	586	597	1			34
							645	9									
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	346	1	12865	3	Y	518	486	1			66
							570	9									
06	14580	X	13029	-0-	-1551	-0-	244	1	12063	3	Y	656	656	1			66
							722	9									
07	14911	X	13674	-0-	-1237	-0-	269	1	12505	3	Y	818	767	1			117
							900	9									
08	14911	X	12418	-0-	-2493	-0-	250	1	11831	3	Y	306	338	1			85
							337	9									

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
03	21173	X	18469	-0-	-2704	-0-	562	1	17257	3	Y	591	563	1			36
							650	9									
04	19440	X	17615	-0-	-1825	-0-	352	1	16739	3	Y	476	485	1			27
							524	9									
05	19282	X	17724	-0-	-1558	-0-	452	1	16797	3	Y	432	405	1			54
							475	9									
06	18120	X	16428	-0-	-1692	-0-	316	1	15641	3	Y	428	438	1			44
							471	9									
07	18724	X	17326	-0-	-1398	-0-	355	1	16461	3	Y	464	440	1			68
							510	9									
08	18476	X	16742	-0-	-1734	-0-	336	1	15905	3	Y	455	424	1			99
							501	9									

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
03	10137	X	8133	-0-	-2004	-0-	247	1	7582	3	Y	276	263	1			21
							304	9									
04	9810	X	7574	-0-	-2236	-0-	151	1	7163	3	Y	236	241	1			16
							260	9									
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	186	1	6918	3	Y	210	197	1			29
							231	9									
06	8340	X	6311	-0-	-2029	-0-	122	1	6035	3	Y	140	151	1			18
							154	9									
07	8618	X	6168	-0-	-2450	-0-	126	1	5838	3	Y	185	174	1			29
							204	9									
08	8122	X	6524	-0-	-1598	-0-	130	1	6166	3	Y	207	189	1			47
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	33387	X	30481	-0-	-2906	-0-	791	1	29484	3	Y	187	317	1	5	8	45
							206	9									
04	31740	X	29163	-0-	-2577	-0-	833	1	28123	3	Y	188	181	1	9	8	43
							207	9									
05	32333	X	29547	-0-	-2786	-0-	758	1	28595	3	Y	176	153	1	3	8	63
							194	9									
06	31290	X	28038	-0-	-3252	-0-	768	1	27104	3	Y	151	148	1	1	8	65
							166	9									
07	31496	X	28412	-0-	-3084	-0-	997	1	27205	3	Y	191	174	1	6	8	76
							210	9									
08	30473	X	27890	-0-	-2583	-0-	760	1	27001	3	Y	117	138	1	6	8	49
							129	9									

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
03	21328	X	18799	-0-	-2529	-0-	486	1	18089	3	Y	204	339	1			47
							224	9									
04	20190	X	17671	-0-	-2519	-0-	502	1	16957	3	Y	193	195	1			45
							212	9									
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	457	1	17234	3	Y	189	167	1			67
							208	9									
06	19350	X	17029	-0-	-2321	-0-	464	1	16394	3	Y	155	156	1			66
							171	9									
07	18786	X	17576	-0-	-1210	-0-	614	1	16746	3	Y	196	180	1	7	8	75
							216	9									
08	18786	X	17082	-0-	-1704	-0-	464	1	16490	3	Y	116	142	1			49
							128	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	16959	-0-	-3842	-0-	478	1	15611	3	Y	791	783	1			35
							870	9									
04	19170	X	15283	-0-	-3887	-0-	256	1	14214	3	Y	739	740	1	1	8	33
							813	9									
05	18228	X	14524	-0-	-3704	-0-	345	1	13540	3	Y	581	551	1	1	8	62
							639	9									
06	16770	X	13391	-0-	-3379	-0-	232	1	12599	3	Y	509	502	1			69
							560	9									
*07	17329	X	12751	-0-	-4578	-0-	238	1	11845	3	Y	607	588	1	1	8	87
							668	9									
08	16957	X	12372	-0-	-4585	-0-	227	1	11375	3	Y	700	640	1	1	8	154
							770	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	14713	-0-	-2089	-0-	414	1	13525	3	Y	704	698	1			22
							774	9									
04	15780	X	13540	-0-	-2240	-0-	227	1	12574	3	Y	672	674	1	1	8	19
							739	9									
05	15469	X	13456	-0-	-2013	-0-	319	1	12496	3	Y	583	553	1	1	8	48
							641	9									
06	14550	X	12877	-0-	-1673	-0-	223	1	12103	3	Y	501	495	1			54
							551	9									
07	15035	X	13517	-0-	-1518	-0-	255	1	12632	3	Y	573	547	1	1	8	79
							630	9									
08	14725	X	12823	-0-	-1902	-0-	236	1	11858	3	Y	663	605	1	1	8	136
							729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	24552	X	19778	-0-	-4774	-0-	557	1	18201	3	Y	927	917	1	1	8	34
							1020	9									
04	22800	X	18168	-0-	-4632	-0-	305	1	16895	3	Y	880	883	1	1	8	30
							968	9									
05	22196	X	18064	-0-	-4132	-0-	428	1	16799	3	Y	761	724	1	1	8	66
							837	9									
06	20550	X	16746	-0-	-3804	-0-	290	1	15745	3	Y	646	638	1	1	8	73
							711	9									
07	20770	X	20517	-0-	-253	-0-	384	1	19117	3	Y	924	870	1	2	8	125
							1016	9									
08	19778	X	19104	-0-	-674	-0-	354	1	17729	3	Y	928	859	1	2	8	192
							1021	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13874	-0-	-541	-0-	372	1	12137	3	Y	1241	1200	1			61
							1365	9									
04	13920	X	13314	-0-	-606	-0-	212	1	11773	3	Y	1208	1245	1	1	8	23
							1329	9									
05	13857	X	13348	-0-	-509	-0-	302	1	11862	3	Y	1076	1020	1	1	8	78
							1184	9									
06	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-	209	1	11333	3	Y	967	952	1			93
							1064	9									
07	14136	X	13047	-0-	-1089	-0-	234	1	11610	3	Y	1094	1037	1	1	8	149
							1203	9									
08	13888	X	12628	-0-	-1260	-0-	224	1	11239	3	Y	1059	985	1	2	8	221
							1165	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13982	-0-	-526	-0-	393	1	12822	3	Y	697	675	1			35
							767	9									
04	14040	X	13326	-0-	-714	-0-	223	1	12385	3	Y	653	672	1	1	8	15
							718	9									
05	14291	X	13384	-0-	-907	-0-	318	1	12465	3	Y	546	519	1			42
							601	9									
06	13800	X	12419	-0-	-1381	-0-	215	1	11758	3	Y	405	405	1			42
							446	9									
07	14260	X	12877	-0-	-1383	-0-	242	1	12064	3	Y	519	489	1			72
							571	9									
08	13981	X	12500	-0-	-1481	-0-	232	1	11642	3	Y	569	522	1	1	8	118
							626	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	16587	-0-	-3594	-0-	466	1	15216	3	Y	823	816	1			29
							905	9									
04	19290	X	14428	-0-	-4862	-0-	242	1	13404	3	Y	711	713	1	1	8	26
							782	9									
05	18569	X	15354	-0-	-3215	-0-	364	1	14291	3	Y	635	602	1	1	8	58
							699	9									
06	17040	X	13345	-0-	-3695	-0-	232	1	12593	3	Y	473	471	1			60
							520	9									
07	17205	X	13919	-0-	-3286	-0-	261	1	12991	3	Y	606	576	1	1	8	89
							667	9									
08	16585	X	13149	-0-	-3436	-0-	242	1	12197	3	Y	645	594	1	1	8	139
							710	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	10726	X	9516	-0-	-1210	-0-	273	1	8902	3	Y	310	299	1			19
							341	9									
04	10380	X	9558	-0-	-822	-0-	163	1	9067	3	Y	298	310	1			7
							328	9									
05	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	227	1	8913	3	Y	256	243	1			20
							282	9									
06	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	151	1	8186	3	Y	185	185	1			20
							204	9									
07	9889	X	8911	-0-	-978	-0-	171	1	8495	3	Y	223	211	1			32
							245	9									
08	9889	X	8514	-0-	-1375	-0-	161	1	8082	3	Y	246	226	1			52
							271	9									

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
03	7471	X	6380	-0-	-1091	-0-	183	1	5985	3	Y	193	186	1			10
							212	9									
04	6960	X	6022	-0-	-938	-0-	103	1	5691	3	Y	207	213	1			4
							228	9									
05	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	144	1	5651	3	Y	155	147	1			12
							171	9									
06	6450	X	5066	-0-	-1384	-0-	90	1	4865	3	Y	101	101	1			12
							111	9									
07	6665	X	5274	-0-	-1391	-0-	102	1	5036	3	Y	124	117	1			19
							136	9									
08	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	101	1	5049	3	Y	143	131	1			31
							157	9									

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
03	10912	X	9402	-0-	-1510	-0-	270	1	8811	3	Y	292	283	1			13
							321	9									
04	9960	X	7658	-0-	-2302	-0-	130	1	7225	3	Y	275	285	1			3
							303	9									
05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	199	1	7813	3	Y	233	220	1			16
							256	9									
06	9360	X	6807	-0-	-2553	-0-	119	1	6520	3	Y	153	154	1			15
							168	9									
07	9672	X	7566	-0-	-2106	-0-	144	1	7199	3	Y	203	191	1			27
							223	9									
08	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	137	1	6874	3	Y	232	213	1			46
							255	9									

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
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	137	1	4477	3	Y	350	346	1			8
							385	9									
04	6300	X	4756	-0-	-1544	-0-	79	1	4376	3	Y	274	276	1			6
							301	9									
05	6510	X	4459	-0-	-2051	-0-	104	1	4078	3	Y	252	239	1			19
							277	9									
06	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	67	1	3622	3	Y	200	198	1			21
							220	9									
07	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	74	1	3715	3	Y	222	211	1			32
							244	9									
08	4991	X	4047	-0-	-944	-0-	74	1	3694	3	Y	254	232	1			54
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	17329	X	13632	-0-	-3697	-0-	390 497	1 9	12745	3	Y	452	448	1			10
04	14850	X	12525	-0-	-2325	-0-	214 443	1 9	11868	3	Y	403	405	1			8
05	15004	X	12142	-0-	-2862	-0-	292 383	1 9	11467	3	Y	348	331	1			25
06	13860	X	11297	-0-	-2563	-0-	199 283	1 9	10815	3	Y	257	256	1			26
07	14074	X	11953	-0-	-2121	-0-	229 345	1 9	11379	3	Y	314	296	1			44
08	13640	X	9075	-0-	-4565	-0-	171 321	1 9	8583	3	Y	292	274	1	1	8	61

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4007	-0-	-1449	-0-	114 183	1 9	3710	3	Y	166	164	1			7
04	4230	X	3767	-0-	-463	-0-	64 160	1 9	3543	3	Y	145	145	1			7
05	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	91 135	1 9	3552	3	Y	123	119	1			11
06	4230	X	3355	-0-	-875	-0-	58 92	1 9	3205	3	Y	84	85	1			10
*07	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	63 179	1 9	3166	3	Y	163	149	1			24
08	3999	X	1875	-0-	-2124	-0-	32 209	1 9	1634	3	Y	190	173	1			41

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	7483	-0-	-7459	-0-	208 473	1 9	6802	3	Y	430	426	1			12
04	14460	X	7075	-0-	-7385	-0-	118 442	1 9	6515	3	Y	402	404	1			10
05	14942	X	7102	-0-	-7840	-0-	168 331	1 9	6603	3	Y	301	288	1			23
06	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	99 195	1 9	5340	3	Y	177	181	1			19
07	7471	X	4923	-0-	-2548	-0-	93 228	1 9	4602	3	Y	207	197	1			29
08	7471	X	6096	-0-	-1375	-0-	113 259	1 9	5724	3	Y	235	216	1			48

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
03	12927	X	10595	-0-	-2332	-0-	303 406	1 9	9886	3	Y	369	365	1			9
04	12420	X	9585	-0-	-2835	-0-	163 381	1 9	9041	3	Y	346	348	1			7
05	12834	X	8000	-0-	-4834	-0-	193 254	1 9	7553	3	Y	231	220	1			18
06	11340	X	6966	-0-	-4374	-0-	122 188	1 9	6656	3	Y	171	172	1			17
07	11067	X	7651	-0-	-3416	-0-	146 253	1 9	7252	3	Y	230	216	1			31
08	10602	X	7208	-0-	-3394	-0-	135 285	1 9	6788	3	Y	259	239	1			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12214	X	10042	-0-	-2172	-0-	286	1	9339	3	Y	379	375	1			15
							417	9									
04	12000	X	9932	-0-	-2068	-0-	168	1	9322	3	Y	402	403	1			14
							442	9									
05	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	218	1	8566	3	Y	302	289	1			27
							332	9									
06	12000	X	8507	-0-	-3493	-0-	149	1	8119	3	Y	217	217	1			27
							239	9									
07	10881	X	8939	-0-	-1942	-0-	171	1	8476	3	Y	265	250	1			42
							292	9									
08	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	161	1	8146	3	Y	304	278	1	1	8	67
							334	9									

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
03	11315	X	7638	-0-	-3677	-0-	191	1	6238	3	Y	1099	1038	1			90
							1209	9									
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	155	1	8586	3	Y	895	895	1	1	8	89
							985	9									
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	214	1	8405	3	Y	631	661	1	1	8	58
							694	9									
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	138	1	7460	3	Y	444	443	1			59
							488	9									
07	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	161	1	7993	3	Y	449	429	1			79
							494	9									
08	10044	X	8472	-0-	-1572	-0-	155	1	7824	3	Y	448	416	1	1	8	110
							493	9									

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
03	8897	X	7667	-0-	-1230	-0-	221	1	7213	3	Y	212	205	1			22
							233	9									
04	8610	X	6991	-0-	-1619	-0-	120	1	6638	3	Y	212	219	1			15
							233	9									
05	8463	X	5861	-0-	-2602	-0-	142	1	5575	3	Y	131	126	1			20
							144	9									
06	8190	X	6693	-0-	-1497	-0-	118	1	6437	3	Y	125	122	1			23
							138	9									
07	7657	X	6176	-0-	-1481	-0-	118	1	5901	3	Y	143	136	1			30
							157	9									
08	7657	X	5797	-0-	-1860	-0-	110	1	5510	3	Y	161	148	1			43
							177	9									

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
03	10013	X	9305	-0-	-708	-0-	272	1	8349	3	Y	622	608	1			70
							684	9									
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	163	1	7746	3	Y	514	525	1			59
							565	9									
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	223	1	8266	3	Y	467	453	1			73
							514	9									
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	208	1	10289	3	Y	418	423	1			68
							460	9									
*07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	210	1	9762	3	Y	273	264	1			77
							300	9									
08	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	178	1	8447	3	Y	306	283	1			100
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	19251	X	18286	-0-	-965	-0-	519 809	1 9	16958	3	Y	735	726	1			22
04	16590	X	11357	-0-	-5233	-0-	192 524	1 9	10641	3	Y	476	481	1			17
05	17143	X	14077	-0-	-3066	-0-	332 738	1 9	13007	3	Y	671	634	1	1	8	53
06	18030	X	13328	-0-	-4702	-0-	231 579	1 9	12518	3	Y	526	523	1			56
*07	18631	X	13891	-0-	-4740	-0-	260 656	1 9	12975	3	Y	596	574	1	1	8	77
08	18290	X	13447	-0-	-4843	-0-	248 702	1 9	12497	3	Y	638	589	1	1	8	125

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
03	6541	X	5289	-0-	-1252	-0-	160 221	1 9	4908	3	Y	201	197	1			7
04	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	102 197	1 9	4845	3	Y	179	182	1	1	8	3
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	138 194	1 9	5140	3	Y	176	166	1			13
06	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	101 154	1 9	5013	3	Y	140	142	1			11
07	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	110 194	1 9	5112	3	Y	176	165	1			22
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	101 190	1 9	4775	3	Y	173	161	1			34

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
03	18197	X	13031	-0-	-5166	-0-	389 705	1 9	11937	3	Y	641	631	1			127
04	16140	X	11670	-0-	-4470	-0-	226 716	1 9	10728	3	Y	651	766	1			12
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	412 630	1 9	15300	3	Y	573	541	1			44
06	13590	X	10882	-0-	-2708	-0-	206 460	1 9	10216	3	Y	418	426	1			36
07	14043	X	12238	-0-	-1805	-0-	245 640	1 9	11353	3	Y	582	544	1			74
08	13020	X	13002	-0-	-18	-0-	254 743	1 9	12005	3	Y	675	618	1			131

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
03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	317 318	1 9	9738	3	Y	289	281	1			16
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	180 259	1 9	8539	3	Y	235	239	1			12
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	251 207	1 9	9322	3	Y	188	178	1			22
06	10050	X	8673	-0-	-1377	-0-	168 185	1 9	8320	3	Y	168	168	1			22
07	10385	X	7218	-0-	-3167	-0-	148 207	1 9	6863	3	Y	188	177	1			33
08	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	128 198	1 9	6077	3	Y	180	169	1			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	11811	X	7336	-0-	-4475	-0-	221 327	1 9	6788	3	Y	297	291	1			18
04	10800	X	6980	-0-	-3820	-0-	139 241	1 9	6600	3	Y	219	224	1			13
05	10106	X	7167	-0-	-2939	-0-	182 226	1 9	6759	3	Y	205	194	1			24
06	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	134 265	1 9	6613	3	Y	241	236	1			29
07	9021	X	6989	-0-	-2032	-0-	143 224	1 9	6622	3	Y	204	198	1			35
*08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148 260	1 9	6985	3	Y	236	217	1			54

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
03	9951	X	9925	-0-	-26	-0-	302 350	1 9	9273	3	Y	318	312	1			9
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	191 292	1 9	9096	3	Y	265	271	1			3
05	10075	X	9520	-0-	-555	-0-	243 266	1 9	9011	3	Y	242	229	1			16
06	9750	X	8886	-0-	-864	-0-	172 217	1 9	8497	3	Y	197	197	1			16
07	10044	X	9375	-0-	-669	-0-	192 279	1 9	8904	3	Y	254	238	1			32
08	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	184 285	1 9	8728	3	Y	259	240	1			51

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
03	9610	X	7512	-0-	-2098	-0-	227 316	1 9	6969	3	Y	287	284	1			12
04	8460	X	7021	-0-	-1439	-0-	139 264	1 9	6618	3	Y	240	245	1			7
05	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	183 250	1 9	6790	3	Y	227	214	1			20
06	7830	X	6829	-0-	-1001	-0-	131 201	1 9	6497	3	Y	183	185	1			18
07	8091	X	7204	-0-	-887	-0-	147 255	1 9	6802	3	Y	232	217	1			33
08	7502	X	6917	-0-	-585	-0-	138 256	1 9	6523	3	Y	233	217	1			49

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
03	9486	X	7025	-0-	-2461	-0-	214 237	1 9	6574	3	Y	215	210	1			10
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	143 176	1 9	6804	3	Y	160	164	1			6
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200 196	1 9	7437	3	Y	178	167	1			17
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	144 129	1 9	7125	3	Y	117	120	1			14
*07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	164 138	1 9	7630	3	Y	125	119	1			20
08	7347	X	7260	-0-	-87	-0-	146 180	1 9	6934	3	Y	164	149	1			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	27714	X	24681	-0-	-3033	-0-	642 108	1 9	23931	3	Y	98	86	1	2	8	17
04	26370	X	23133	-0-	-3237	-0-	655 350	1 9	22128	3	Y	318	270	1	6	8	59
05	26102	X	22888	-0-	-3214	-0-	583 296	1 9	22009	3	Y	269	227	1			101
06	24540	X	21712	-0-	-2828	-0-	590 287	1 9	20835	3	Y	261	268	1			94
07	24986	X	22587	-0-	-2399	-0-	788 298	1 9	21501	3	Y	271	235	1	6	8	124
08	24676	X	19813	-0-	-4863	-0-	534 309	1 9	18970	3	Y	281	313	1	10	8	82

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
03	14353	X	11006	-0-	-3347	-0-	324 740	1 9	9942	3	Y	673	666	1			75
04	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	210 682	1 9	9955	3	Y	620	629	1			66
05	12462	X	11026	-0-	-1436	-0-	273 611	1 9	10142	3	Y	555	539	1			82
06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	177 634	1 9	8786	3	Y	576	571	1			87
07	11873	X	11225	-0-	-648	-0-	227 454	1 9	10544	3	Y	413	396	1			104
*08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	232 384	1 9	10965	3	Y	349	333	1			120

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
03	7905	X	6722	-0-	-1183	-0-	202 315	1 9	6205	3	Y	286	280	1			50
04	7350	X	4888	-0-	-2462	-0-	96 212	1 9	4580	3	Y	193	199	1			44
05	6975	X	5498	-0-	-1477	-0-	139 207	1 9	5152	3	Y	188	177	1			55
06	6840	X	5188	-0-	-1652	-0-	99 169	1 9	4920	3	Y	154	155	1			54
07	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	121 237	1 9	5631	3	Y	215	201	1			68
08	6727	X	4834	-0-	-1893	-0-	95 227	1 9	4512	3	Y	206	193	1			81

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
03	16957	X	13735	-0-	-3222	-0-	374 1140	1 9	12221	3	Y	1036	1024	1			38
04	15480	X	13607	-0-	-1873	-0-	222 1087	1 9	12298	3	Y	988	989	1	1	8	36
05	15097	X	13597	-0-	-1500	-0-	317 855	1 9	12425	3	Y	777	740	1	1	8	72
06	14070	X	13024	-0-	-1046	-0-	222 726	1 9	12076	3	Y	660	652	1			80
*07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	265 898	1 9	13208	3	Y	816	780	1	1	8	115
08	14074	X	14045	-0-	-29	-0-	255 937	1 9	12853	3	Y	852	786	1	2	8	179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	205 201	1 9	6295	3	Y	183	180	1			7
04	7110	X	6256	-0-	-854	-0-	126 129	1 9	6001	3	Y	117	122	1			2
05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	168 112	1 9	6237	3	Y	102	96	1			8
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	120 99	1 9	5960	3	Y	90	89	1			9
07	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	131 262	1 9	6061	3	Y	238	216	1			31
08	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	127 150	1 9	6029	3	Y	136	137	1			30

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

03	20429	X	18517	-0-	-1912	-0-	528 755	1 9	17234	3	Y	686	679	1			30
04	17970	X	17307	-0-	-663	-0-	294 714	1 9	16299	3	Y	649	651	1	1	8	27
05	18569	X	16919	-0-	-1650	-0-	406 598	1 9	15915	3	Y	544	516	1			55
06	19440	X	15728	-0-	-3712	-0-	276 473	1 9	14979	3	Y	430	445	1			40
07	20088	X	16230	-0-	-3858	-0-	310 534	1 9	15386	3	Y	485	460	1			65
08	18507	X	15696	-0-	-2811	-0-	293 662	1 9	14741	3	Y	602	547	1	1	8	119

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

03	24149	X	21935	-0-	-2214	-0-	630 719	1 9	20586	3	Y	654	647	1			31
04	21870	X	18314	-0-	-3556	-0-	313 653	1 9	17348	3	Y	594	596	1	1	8	28
05	21359	X	18085	-0-	-3274	-0-	436 561	1 9	17088	3	Y	510	484	1			54
06	21240	X	16719	-0-	-4521	-0-	295 411	1 9	16013	3	Y	374	393	1			35
07	21948	X	16359	-0-	-5589	-0-	313 464	1 9	15582	3	Y	422	401	1			56
08	21948	X	15660	-0-	-6288	-0-	294 528	1 9	14838	3	Y	480	440	1	1	8	95

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

03	30163	X	21758	-0-	-8405	-0-	622 809	1 9	20327	3	Y	735	736	1			42
04	27690	X	21093	-0-	-6597	-0-	360 780	1 9	19953	3	Y	709	709	1	1	8	41
05	27063	X	20396	-0-	-6667	-0-	492 617	1 9	19287	3	Y	561	533	1			69
06	25530	X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427	1 9	18647	3	Y	388	417	1			40
*07	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	420 605	1 9	20908	3	Y	550	515	1	1	8	74
*08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	427 768	1 9	21463	3	Y	698	632	1	1	8	139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	16523	X	13465	-0-	-3058	-0-	385 513	1 9	12567	3	Y	466	504	1			52
04	14580	X	12014	-0-	-2566	-0-	205 470	1 9	11339	3	Y	427	428	1			51
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	292 375	1 9	11450	3	Y	341	325	1			67
06	13860	X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260	1 9	11020	3	Y	236	278	1			25
*07	14322	X	11792	-0-	-2530	-0-	226 304	1 9	11262	3	Y	276	262	1			39
08	13454	X	12097	-0-	-1357	-0-	229 348	1 9	11520	3	Y	316	289	1	1	8	65

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
03	11346	X	7322	-0-	-4024	-0-	205 415	1 9	6702	3	Y	377	373	1			16
04	10110	X	6270	-0-	-3840	-0-	104 385	1 9	5781	3	Y	350	351	1			15
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	147 315	1 9	5753	3	Y	286	271	1			30
06	7080	X	6393	-0-	-687	-0-	113 201	1 9	6079	3	Y	183	195	1			18
07	7316	X	6275	-0-	-1041	-0-	118 239	1 9	5918	3	Y	217	205	1			30
08	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	111 283	1 9	5614	3	Y	257	235	1			52

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
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	155 395	1 9	5048	3	Y	359	357	1			8
04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	80 367	1 9	4443	3	Y	334	336	1			6
05	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	113 296	1 9	4426	3	Y	269	257	1			18
06	5490	X	3828	-0-	-1662	-0-	65 196	1 9	3567	3	Y	178	179	1			17
07	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	87 238	1 9	4334	3	Y	216	204	1			29
08	5611	X	4050	-0-	-1561	-0-	74 264	1 9	3712	3	Y	240	220	1			49

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
03	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	202 476	1 9	6582	3	Y	433	435	1			10
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	109 443	1 9	6061	3	Y	403	405	1			8
05	7626	X	6556	-0-	-1070	-0-	154 370	1 9	6032	3	Y	336	319	1			25
06	7380	X	6358	-0-	-1022	-0-	110 290	1 9	5958	3	Y	264	263	1			26
07	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	118 341	1 9	5928	3	Y	310	293	1			43
08	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	114 393	1 9	5736	3	Y	357	327	1	1	8	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	274 515	1 9	8948	3	Y	468	468	1			11
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	160 523	1 9	8871	3	Y	475	476	1			10
05	9362	X	9085	-0-	-277	-0-	215 422	1 9	8448	3	Y	384	365	1			29
06	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	148 298	1 9	8095	3	Y	271	272	1			28
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	171 384	1 9	8498	3	Y	349	328	1			49
08	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	163 435	1 9	8263	3	Y	395	361	1	1	8	82

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
03	12369	X	9280	-0-	-3089	-0-	262 454	1 9	8564	3	Y	413	407	1			22
04	10920	X	9501	-0-	-1419	-0-	161 436	1 9	8904	3	Y	396	397	1			21
05	11284	X	9135	-0-	-2149	-0-	218 365	1 9	8552	3	Y	332	317	1			36
06	10920	X	7106	-0-	-3814	-0-	124 243	1 9	6739	3	Y	221	234	1			23
07	9827	X	8748	-0-	-1079	-0-	166 331	1 9	8251	3	Y	301	282	1			42
08	9827	X	8248	-0-	-1579	-0-	153 350	1 9	7745	3	Y	318	293	1	1	8	66

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
03	14694	X	12781	-0-	-1913	-0-	365 509	1 9	11907	3	Y	463	458	1			25
04	13290	X	11723	-0-	-1567	-0-	199 484	1 9	11040	3	Y	440	442	1			23
05	13671	X	11776	-0-	-1895	-0-	282 419	1 9	11075	3	Y	381	360	1			44
06	14100	X	11024	-0-	-3076	-0-	193 315	1 9	10516	3	Y	286	301	1			29
07	14570	X	11200	-0-	-3370	-0-	214 365	1 9	10621	3	Y	332	313	1			48
08	12772	X	10827	-0-	-1945	-0-	203 428	1 9	10196	3	Y	389	355	1	1	8	81

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
03	23064	X	19196	-0-	-3868	-0-	552 618	1 9	18026	3	Y	562	554	1			35
04	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	311 606	1 9	17230	3	Y	551	552	1	1	8	33
05	18662	X	17695	-0-	-967	-0-	427 515	1 9	16753	3	Y	468	444	1			57
06	18570	X	16233	-0-	-2337	-0-	286 372	1 9	15575	3	Y	338	359	1			36
07	19189	X	16369	-0-	-2820	-0-	315 427	1 9	15627	3	Y	388	368	1			56
08	19189	X	15678	-0-	-3511	-0-	297 458	1 9	14923	3	Y	416	384	1	1	8	87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	360	1	11773	3	Y	394	388	1			28
							433	9									
04	13500	X	11626	-0-	-1874	-0-	199	1	11009	3	Y	380	382	1			26
							418	9									
05	12586	X	11660	-0-	-926	-0-	281	1	11028	3	Y	319	305	1			40
							351	9									
06	12150	X	10764	-0-	-1386	-0-	190	1	10314	3	Y	236	249	1			27
							260	9									
07	12555	X	10052	-0-	-2503	-0-	191	1	9558	3	Y	275	260	1			42
							303	9									
08	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	157	1	7974	3	Y	279	257	1	1	8	63
							307	9									

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
03	16771	X	14767	-0-	-2004	-0-	415	1	13560	3	Y	720	715	1			29
							792	9									
04	16170	X	14536	-0-	-1634	-0-	243	1	13491	3	Y	729	736	1	1	8	21
							802	9									
05	16709	X	14288	-0-	-2421	-0-	338	1	13269	3	Y	619	586	1	1	8	53
							681	9									
06	15450	X	12991	-0-	-2459	-0-	222	1	12096	3	Y	612	590	1			75
							673	9									
07	15376	X	13796	-0-	-1580	-0-	259	1	12879	3	Y	598	591	1	1	8	81
							658	9									
08	15035	X	13975	-0-	-1060	-0-	259	1	12971	3	Y	677	620	1	1	8	137
							745	9									

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
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	417	1	13608	3	Y	760	778	1			72
							836	9									
04	13380	X	13129	-0-	-251	-0-	217	1	12009	3	Y	821	799	1	1	8	93
							903	9									
05	13733	X	12618	-0-	-1115	-0-	293	1	11502	3	Y	748	733	1	1	8	107
							823	9									
06	14370	X	12235	-0-	-2135	-0-	199	1	10828	3	Y	1098	1110	1			95
							1208	9									
07	14849	X	11918	-0-	-2931	-0-	226	1	11229	3	Y	421	458	1			58
							463	9									
08	14849	X	10478	-0-	-4371	-0-	197	1	9976	3	Y	277	273	1			62
							305	9									

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
03	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	332	1	10832	3	Y	518	509	1			27
							570	9									
04	12120	X	11192	-0-	-928	-0-	189	1	10457	3	Y	496	497	1			26
							546	9									
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	270	1	10588	3	Y	434	413	1			47
							477	9									
06	11370	X	9968	-0-	-1402	-0-	174	1	9486	3	Y	280	299	1			28
							308	9									
07	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	205	1	10177	3	Y	348	328	1			48
							383	9									
08	11749	X	10044	-0-	-1705	-0-	188	1	9458	3	Y	362	334	1	1	8	75
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	8432	X	6908	-0-	-1524	-0-	195	1	6380	3	Y	303	298	1			22
							333	9									
04	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	122	1	6771	3	Y	351	351	1			22
							386	9									
05	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	164	1	6428	3	Y	263	253	1			32
							289	9									
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	109	1	5919	3	Y	198	211	1			19
							218	9									
*07	7533	X	7050	-0-	-483	-0-	133	1	6614	3	Y	275	257	1			37
							303	9									
08	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	129	1	6496	3	Y	323	293	1	1	8	66
							355	9									

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
03	19871	X	12979	-0-	-6892	-0-	366	1	11967	3	Y	587	581	1			35
							646	9									
04	17040	X	14569	-0-	-2471	-0-	246	1	13664	3	Y	599	601	1	1	8	32
							659	9									
05	17608	X	15122	-0-	-2486	-0-	362	1	14203	3	Y	506	479	1			59
							557	9									
06	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	238	1	12968	3	Y	447	461	1			45
							492	9									
07	16027	X	13646	-0-	-2381	-0-	259	1	12921	3	Y	424	407	1			62
							466	9									
08	15066	X	12518	-0-	-2548	-0-	235	1	11802	3	Y	437	404	1	1	8	94
							481	9									

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
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	146	1	4777	3	Y	308	304	1			15
							339	9									
04	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	48	1	2662	3	Y	207	209	1			13
							228	9									
05	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	67	1	2633	3	Y	201	191	1			23
							221	9									
06	5730	X	1824	-0-	-3906	-0-	32	1	1668	3	Y	113	125	1			11
							124	9									
07	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	95	1	4758	3	Y	317	289	1			39
							349	9									
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	121	1	6126	3	Y	335	307	1	1	8	66
							369	9									

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
03	16120	X	11255	-0-	-4865	-0-	324	1	10584	3	Y	315	310	1			22
							347	9									
04	15330	X	9724	-0-	-5606	-0-	167	1	9239	3	Y	289	290	1			21
							318	9									
05	15841	X	9778	-0-	-6063	-0-	236	1	9274	3	Y	244	233	1			32
							268	9									
06	15330	X	10221	-0-	-5109	-0-	180	1	9803	3	Y	216	227	1			21
							238	9									
07	12896	X	10423	-0-	-2473	-0-	200	1	9945	3	Y	253	239	1			35
							278	9									
08	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	194	1	9727	3	Y	281	258	1	1	8	57
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	411 459	1 9	13435	3	Y	417	410	1			28
04	17160	X	14479	-0-	-2681	-0-	248 473	1 9	13758	3	Y	430	433	1			25
05	16833	X	14191	-0-	-2642	-0-	343 413	1 9	13435	3	Y	375	355	1			45
06	14610	X	13546	-0-	-1064	-0-	239 327	1 9	12980	3	Y	297	313	1			29
07	14973	X	12655	-0-	-2318	-0-	242 345	1 9	12068	3	Y	314	298	1			45
08	14973	X	11381	-0-	-3592	-0-	214 353	1 9	10814	3	Y	321	297	1	1	8	68

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
03	20553	X	15620	-0-	-4933	-0-	447 579	1 9	14594	3	Y	526	519	1			30
04	18210	X	15285	-0-	-2925	-0-	258 696	1 9	14331	3	Y	633	633	1	1	8	29
05	17236	X	14602	-0-	-2634	-0-	350 520	1 9	13732	3	Y	473	450	1			52
06	15720	X	13692	-0-	-2028	-0-	241 364	1 9	13087	3	Y	331	349	1			34
07	16213	X	13754	-0-	-2459	-0-	263 411	1 9	13080	3	Y	374	355	1			53
08	15810	X	13342	-0-	-2468	-0-	251 442	1 9	12649	3	Y	402	370	1	1	8	84

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
03	20615	X	18541	-0-	-2074	-0-	526 827	1 9	17188	3	Y	752	727	1			39
04	18750	X	17540	-0-	-1210	-0-	298 736	1 9	16506	3	Y	669	692	1	1	8	15
05	18445	X	17264	-0-	-1181	-0-	415 562	1 9	16287	3	Y	511	486	1			40
06	18660	X	16013	-0-	-2647	-0-	282 416	1 9	15315	3	Y	378	377	1			41
*07	19282	X	16626	-0-	-2656	-0-	318 490	1 9	15818	3	Y	445	420	1			66
08	18538	X	15971	-0-	-2567	-0-	302 517	1 9	15152	3	Y	470	435	1	1	8	100

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
03	12307	X	9696	-0-	-2611	-0-	277 374	1 9	9045	3	Y	340	329	1			17
04	10800	X	8645	-0-	-2155	-0-	148 296	1 9	8201	3	Y	269	270	1			16
05	9796	X	9743	-0-	-53	-0-	235 281	1 9	9227	3	Y	255	243	1			28
06	9630	X	9504	-0-	-126	-0-	168 204	1 9	9132	3	Y	185	195	1			18
07	9951	X	9767	-0-	-184	-0-	188 223	1 9	9356	3	Y	203	193	1			28
08	9703	X	9524	-0-	-179	-0-	181 281	1 9	9062	3	Y	255	231	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	16399	X	13427	-0-	-2972	-0-	380 642	1 9	12405	3	Y	584	566	1			28
04	14670	X	12874	-0-	-1796	-0-	218 587	1 9	12069	3	Y	534	536	1			26
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	306 519	1 9	12000	3	Y	472	449	1			49
06	13800	X	11639	-0-	-2161	-0-	203 370	1 9	11066	3	Y	336	351	1			34
07	13485	X	12230	-0-	-1255	-0-	231 447	1 9	11552	3	Y	406	384	1			56
08	13423	X	11790	-0-	-1633	-0-	220 508	1 9	11062	3	Y	462	423	1	1	8	94

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

03	19623	X	15651	-0-	-3972	-0-	451 484	1 9	14716	3	Y	440	428	1			21
04	18150	X	14604	-0-	-3546	-0-	251 433	1 9	13920	3	Y	394	396	1			19
05	17701	X	14385	-0-	-3316	-0-	349 362	1 9	13674	3	Y	329	311	1			37
06	16020	X	13540	-0-	-2480	-0-	238 311	1 9	12991	3	Y	283	293	1			27
07	16337	X	13506	-0-	-2831	-0-	259 298	1 9	12949	3	Y	271	259	1			39
08	15655	X	12628	-0-	-3027	-0-	241 245	1 9	12142	3	Y	223	213	1			49

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

03	24180	X	19848	-0-	-4332	-0-	566 795	1 9	18487	3	Y	723	698	1			41
04	22170	X	18385	-0-	-3785	-0-	312 780	1 9	17293	3	Y	709	732	1	1	8	17
05	21359	X	17502	-0-	-3857	-0-	421 563	1 9	16518	3	Y	512	487	1			42
06	19800	X	16522	-0-	-3278	-0-	290 433	1 9	15799	3	Y	394	392	1			44
07	20460	X	16751	-0-	-3709	-0-	320 534	1 9	15897	3	Y	485	458	1			71
08	19840	X	16302	-0-	-3538	-0-	307 584	1 9	15411	3	Y	531	490	1	1	8	111

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

03	16833	X	13601	-0-	-3232	-0-	389 507	1 9	12705	3	Y	461	446	1			23
04	15450	X	11990	-0-	-3460	-0-	204 453	1 9	11333	3	Y	412	426	1			9
05	13857	X	12964	-0-	-893	-0-	308 565	1 9	12091	3	Y	514	487	1			36
06	13740	X	11798	-0-	-1942	-0-	206 358	1 9	11234	3	Y	325	328	1			33
*07	14198	X	11819	-0-	-2379	-0-	224 436	1 9	11159	3	Y	396	374	1			55
08	13609	X	9116	-0-	-4493	-0-	168 449	1 9	8499	3	Y	408	376	1	1	8	86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	13423	X	11213	-0-	-2210	-0-	312 707	1 9	10194	3	Y	643	622	1			31
04	12390	X	10329	-0-	-2061	-0-	172 627	1 9	9530	3	Y	570	589	1	1	8	11
05	11873	X	10143	-0-	-1730	-0-	242 400	1 9	9501	3	Y	364	347	1			28
06	10890	X	9534	-0-	-1356	-0-	167 264	1 9	9103	3	Y	240	242	1			26
07	11253	X	9924	-0-	-1329	-0-	189 312	1 9	9423	3	Y	284	270	1			40
08	11222	X	9553	-0-	-1669	-0-	180 344	1 9	9029	3	Y	313	287	1	1	8	65

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
03	22413	X	17972	-0-	-4441	-0-	509 828	1 9	16635	3	Y	753	729	1			38
04	20760	X	16851	-0-	-3909	-0-	285 757	1 9	15809	3	Y	688	695	1	1	8	30
05	20460	X	16990	-0-	-3470	-0-	406 653	1 9	15931	3	Y	594	563	1	1	8	60
06	18270	X	16185	-0-	-2085	-0-	283 477	1 9	15425	3	Y	434	448	1			46
*07	18631	X	16428	-0-	-2203	-0-	313 561	1 9	15554	3	Y	510	485	1			71
08	17980	X	17573	-0-	-407	-0-	331 646	1 9	16596	3	Y	587	537	1	1	8	120

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
03	120714	X	113471	-0-	-7243	-0-	1094 4	1 9	112373	3	Y	4	4	8			-0-
04	116820	X	107534	-0-	-9286	-0-	1046 6	1 9	106482	3	Y	5	5	8			-0-
05	120714	X	112368	-0-	-8346	-0-	1498 7	1 9	110863	3	Y	6	6	8			-0-
06	115710	X	111552	-0-	-4158	-0-	1445 3	1 9	110104	3	Y	3	3	8			-0-
07	116684	X	109703	-0-	-6981	-0-	959	1	108744	3	Y	-0-					-0-
08	113460	X	107001	-0-	-6459	-0-	699	1	106302	3	Y	-0-					-0-

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
03	12462	X	8683	-0-	-3779	-0-	242 524	1 9	7917	3	Y	476	495	1			47
04	10620	X	8390	-0-	-2230	-0-	136 694	1 9	7560	3	Y	631	608	1	1	8	69
05	10974	X	9110	-0-	-1864	-0-	214 521	1 9	8375	3	Y	474	471	1			72
06	9540	X	8699	-0-	-841	-0-	146 647	1 9	7906	3	Y	588	601	1			59
*07	9858	X	8404	-0-	-1454	-0-	162 210	1 9	8032	3	Y	191	215	1			35
08	8680	X	7976	-0-	-704	-0-	151 228	1 9	7597	3	Y	207	192	1			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	10571	X	8499	-0-	-2072	-0-	251 541	1 9	7707	3	Y	492	486	1			54
04	10230	X	5835	-0-	-4395	-0-	111 441	1 9	5283	3	Y	401	415	1			40
05	10323	X	10301	-0-	-22	-0-	255 560	1 9	9486	3	Y	509	482	1			67
06	9510	X	9138	-0-	-372	-0-	174 355	1 9	8609	3	Y	323	341	1			49
07	9176	X	7704	-0-	-1472	-0-	157 251	1 9	7296	3	Y	228	220	1			57
08	8494	X	6470	-0-	-2024	-0-	128 281	1 9	6061	3	Y	255	235	1			77

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
03	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	182 443	1 9	5604	3	Y	403	389	1			35
04	6360	X	6345	-0-	-15	-0-	124 344	1 9	5877	3	Y	313	321	1			27
05	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	133 267	1 9	4946	3	Y	243	240	1			30
06	6030	X	4823	-0-	-1207	-0-	91 221	1 9	4511	3	Y	201	205	1			26
07	6572	X	3616	-0-	-2956	-0-	73 150	1 9	3393	3	Y	136	131	1			31
08	6572	X	3704	-0-	-2868	-0-	73 158	1 9	3473	3	Y	144	133	1			42

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
03	11811	X	8472	-0-	-3339	-0-	255 380	1 9	7837	3	Y	345	375	1			34
04	10320	X	7885	-0-	-2435	-0-	156 318	1 9	7411	3	Y	289	317	1			6
05	10323	X	6045	-0-	-4278	-0-	152 263	1 9	5630	3	Y	239	225	1			20
06	9270	X	7593	-0-	-1677	-0-	145 249	1 9	7199	3	Y	226	225	1			21
07	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	141 286	1 9	6559	3	Y	260	245	1			36
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	148 295	1 9	7007	3	Y	268	249	1			55

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
03	13516	X	11801	-0-	-1715	-0-	361 349	1 9	11091	3	Y	317	312	1			59
04	12690	X	9970	-0-	-2720	-0-	199 294	1 9	9477	3	Y	267	319	1			7
05	11284	X	10420	-0-	-864	-0-	266 281	1 9	9873	3	Y	255	241	1			21
06	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	173 215	1 9	8589	3	Y	195	197	1			19
07	11811	X	9410	-0-	-2401	-0-	193 273	1 9	8944	3	Y	248	233	1			34
08	11811	X	9443	-0-	-2368	-0-	188 334	1 9	8921	3	Y	304	277	1			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	13485	X	11800	-0-	-1685	-0-	325	1	10627	3	Y	771	747	1			69
							848	9									
04	13050	X	11423	-0-	-1627	-0-	185	1	10269	3	Y	881	881	1	1	8	68
							969	9									
05	13485	X	11583	-0-	-1902	-0-	271	1	10613	3	Y	635	604	1	1	8	98
							699	9									
06	12660	X	10435	-0-	-2225	-0-	180	1	9815	3	Y	400	438	1			60
							440	9									
07	12741	X	11042	-0-	-1699	-0-	204	1	10135	3	Y	639	614	1	1	8	84
							703	9									
08	11811	X	10729	-0-	-1082	-0-	194	1	9737	3	Y	725	663	1	1	8	145
							798	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

03	65069	X	51310	-0-	-13759	-0-	1341	1	49969	3	N	-0-					17
04	56970	X	49301	-0-	-7669	-0-	1418	1	47876	3	N	6	1	8			22
							7	9									
05	55180	X	49201	-0-	-5979	-0-	1271	1	47927	3	N	3					25
							3	9									
06	51570	X	46294	-0-	-5276	-0-	1275	1	45018	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	52576	X	43094	-0-	-9482	-0-	1524	1	41566	3	N	4	1	8			28
							4	9									
08	51305	X	16492	-0-	-34813	-0-	452	1	16040	3	N	-0-					28

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

03	13485	X	9533	-0-	-3952	-0-	283	1	8704	3	Y	496	546	1			15
							546	9									
04	12480	X	7315	-0-	-5165	-0-	140	1	6634	3	Y	492	499	1			8
							541	9									
05	12648	X	7412	-0-	-5236	-0-	184	1	6823	3	Y	368	349	1			27
							405	9									
06	10590	X	8264	-0-	-2326	-0-	157	1	7785	3	Y	293	296	1			24
							322	9									
07	10943	X	8454	-0-	-2489	-0-	170	1	7912	3	Y	338	321	1			41
							372	9									
08	9548	X	8718	-0-	-830	-0-	173	1	8198	3	Y	315	297	1			59
							347	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

03	94147	X	81691	-0-	-12456	-0-	352	1	81338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	88890	X	76759	-0-	-12131	-0-	359	1	76397	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	87017	X	76815	-0-	-10202	-0-	322	1	76492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	84210	X	76198	-0-	-8012	-0-	581	1	75616	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	83607	X	74857	-0-	-8750	-0-	670	1	74180	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	81685	X	72747	-0-	-8938	-0-	501	1	72239	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	81499 X	74334	-0-	-7165	-0-	320	1	74014	3	Y	-0-					-0-
04	78870 X	70187	-0-	-8683	-0-	328	1	69859	3	Y	-0-					-0-
05	78492 X	68516	-0-	-9976	-0-	287	1	68229	3	Y	-0-					-0-
06	75960 X	68852	-0-	-7108	-0-	525	1	68327	3	Y	-0-					-0-
07	74338 X	68043	-0-	-6295	-0-	609	1	67434	3	Y	-0-					-0-
08	74338 X	66239	-0-	-8099	-0-	456	1	65783	3	Y	-0-					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

03	95573 X	81909	-0-	-13664	-0-	353	1	81556	3	Y	-0-					15
04	89250 X	77308	-0-	-11942	-0-	361	1	76947	3	Y	-0-					15
05	87141 X	77609	-0-	-9532	-0-	325	1	77284	3	Y	-0-					15
06	84330 X	77784	-0-	-6546	-0-	594	1	77190	3	Y	-0-					15
07	84258 X	77408	-0-	-6850	-0-	693	1	76715	3	Y	-0-					15
08	81902 X	75191	-0-	-6711	-0-	517	1	74674	3	Y	-0-					15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

03	42594 X	35189	-0-	-7405	-0-	1007	1	32898	3	Y	1167	1168	1			27
						1284	9									
04	39090 X	32344	-0-	-6746	-0-	552	1	30628	3	Y	1058	1061	1	1	8	23
						1164	9									
05	37944 X	31640	-0-	-6304	-0-	763	1	29923	3	Y	867	824	1	1	8	65
						954	9									
06	35430 X	35170	-0-	-260	-0-	621	1	33762	3	Y	715	708	1			72
						787	9									
07	36611 X	32890	-0-	-3721	-0-	632	1	31421	3	Y	761	724	1	1	8	108
						837	9									
08	35185 X	31936	-0-	-3249	-0-	604	1	30351	3	Y	892	818	1	2	8	180
						981	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

03	38874 X	32648	-0-	-6226	-0-	936	1	30577	3	Y	1032	1036	1			23
						1135	9									
04	37620 X	30376	-0-	-7244	-0-	520	1	28810	3	Y	951	953	1	1	8	20
						1046	9									
05	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	932	1	36533	3	Y	979	928	1	1	8	70
						1077	9									
06	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	586	1	31875	3	Y	858	847	1			81
						944	9									
07	34100 X	33082	-0-	-1018	-0-	629	1	31327	3	Y	1024	967	1	1	8	137
						1126	9									
08	32643 X	32262	-0-	-381	-0-	607	1	30485	3	Y	1064	988	1	2	8	211
						1170	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

03	38502 X	31614	-0-	-6888	-0-	968	1	29722	3	Y	840	804	1			49
						924	9									
04	34860 X	29408	-0-	-5452	-0-	591	1	28060	3	Y	688	702	1			35
						757	9									
05	34410 X	29641	-0-	-4769	-0-	761	1	28236	3	Y	585	549	1			71
						644	9									
06	31530 X	27234	-0-	-4296	-0-	525	1	25984	3	Y	659	667	1			63
						725	9									
07	32581 X	28506	-0-	-4075	-0-	586	1	27186	3	Y	667	635	1			95
						734	9									
08	31620 X	27084	-0-	-4536	-0-	547	1	25887	3	Y	591	557	1			129
						650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	24999	-0-	-5629	-0-	756	1	23211	3	Y	938	895	1			183
							1032	9									
04	27780	X	22908	-0-	-4872	-0-	455	1	21633	3	Y	745	760	1			168
							820	9									
05	26598	X	21658	-0-	-4940	-0-	550	1	20425	3	Y	621	582	1			207
							683	9									
06	25260	X	20972	-0-	-4288	-0-	403	1	19953	3	Y	560	676	1			91
							616	9									
07	26102	X	20486	-0-	-5616	-0-	418	1	19384	3	Y	622	588	1			125
							684	9									
08	24986	X	20380	-0-	-4606	-0-	406	1	19245	3	Y	663	610	1			178
							729	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	18800	-0-	-9782	-0-	570	1	17503	3	Y	661	626	1			43
							727	9									
04	25080	X	16083	-0-	-8997	-0-	310	1	14731	3	Y	947	950	1			40
							1042	9									
05	22816	X	21765	-0-	-1051	-0-	527	1	19553	3	Y	1532	1419	1			153
							1685	9									
06	20250	X	19803	-0-	-447	-0-	374	1	18516	3	Y	830	892	1			91
							913	9									
*07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	415	1	19266	3	Y	444	456	1			79
							488	9									
08	18786	X	17502	-0-	-1284	-0-	350	1	16599	3	Y	503	464	1			118
							553	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	20360	-0-	-38	-0-	610	1	18720	3	Y	936	890	1			72
							1030	9									
04	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	411	1	19518	3	Y	786	799	1			59
							865	9									
05	20398	X	15290	-0-	-5108	-0-	388	1	14409	3	Y	448	425	1			82
							493	9									
06	19710	X	12869	-0-	-6841	-0-	247	1	12253	3	Y	335	373	1			44
							369	9									
07	21483	X	13897	-0-	-7586	-0-	280	1	13016	3	Y	546	505	1			85
							601	9									
08	21483	X	15926	-0-	-5557	-0-	317	1	15024	3	Y	532	494	1			123
							585	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29729	X	23178	-0-	-6551	-0-	703	1	21587	3	Y	807	769	1			47
							888	9									
04	27090	X	25774	-0-	-1316	-0-	515	1	24463	3	Y	724	736	1			35
							796	9									
05	26660	X	25240	-0-	-1420	-0-	644	1	23912	3	Y	622	583	1			74
							684	9									
06	24810	X	22366	-0-	-2444	-0-	432	1	21370	3	Y	513	537	1			50
							564	9									
07	26629	X	24515	-0-	-2114	-0-	503	1	23342	3	Y	609	574	1			85
							670	9									
08	26629	X	22147	-0-	-4482	-0-	444	1	21029	3	Y	613	569	1			129
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	1260	1	41145	3	Y	1313	1287	1			78
							1444	9									
04	41820	X	39493	-0-	-2327	-0-	675	1	37453	3	Y	1241	1244	1	1	8	74
							1365	9									
05	41943	X	39321	-0-	-2622	-0-	949	1	37218	3	Y	1049	996	1	1	8	126
							1154	9									
06	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	756	1	41106	3	Y	781	827	1			80
							859	9									
07	43214	X	42231	-0-	-983	-0-	813	1	40441	3	Y	888	841	1	1	8	126
							977	9									
08	43214	X	40408	-0-	-2806	-0-	767	1	38559	3	Y	984	904	1	2	8	204
							1082	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

*12	160055	X	118707	-0-	-41348	-0-	5273	1	105838	3	Y	6905	6794	1	32	8	301
							7596	9									
01	117382	X	117382	-0-	-0-	-0-	870	1	109842	3	Y	6064	6238	1	2	8	125
							6670	9									
02	101042	X	101042	-0-	-0-	-0-	3418	1	92803	3	Y	4383	4407	1	12	8	89
							4821	9									
03	102207	X	101646	-0-	-561	-0-	2890	1	94379	3	Y	3979	3979	1	1	8	88
							4377	9									
04	98910	X	83784	-0-	-15126	-0-	1419	1	78714	3	Y	3319	3337	1	3	8	67
							3651	9									
05	102207	X	88264	-0-	-13943	-0-	2127	1	83433	3	Y	2458	2337	1	2	8	186
							2704	9									
06	98910	X	74849	-0-	-24061	-0-	1318	1	71642	3	Y	1717	1727	1			176
							1889	9									
*07	102207	X	69304	-0-	-32903	-0-	1324	1	65890	3	Y	1900	1805	1	2	8	269
							2090	9									
08	101649	X	69020	-0-	-32629	-0-	1303	1	65522	3	Y	1995	1842	1	4	8	418
							2195	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

03	34379	X	31185	-0-	-3194	-0-	935	1	28723	3	Y	1388	1361	1			98
							1527	9									
04	32220	X	29184	-0-	-3036	-0-	575	1	27325	3	Y	1167	1189	1			76
							1284	9									
05	33294	X	29300	-0-	-3994	-0-	739	1	27453	3	Y	1007	953	1			130
							1108	9									
06	31380	X	27600	-0-	-3780	-0-	527	1	26095	3	Y	889	889	1			130
							978	9									
07	32426	X	28102	-0-	-4324	-0-	571	1	26478	3	Y	957	909	1			178
							1053	9									
08	31186	X	27320	-0-	-3866	-0-	543	1	25699	3	Y	980	911	1			247
							1078	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

03	36983	X	29354	-0-	-7629	-0-	885	1	27176	3	Y	1175	1152	1			65
							1293	9									
04	32910	X	27117	-0-	-5793	-0-	535	1	25440	3	Y	1038	1058	1			45
							1142	9									
05	31992	X	26673	-0-	-5319	-0-	673	1	24967	3	Y	939	888	1			96
							1033	9									
06	29460	X	24884	-0-	-4576	-0-	475	1	23512	3	Y	815	816	1			95
							897	9									
07	30442	X	24964	-0-	-5478	-0-	501	1	23260	3	Y	1094	1024	1			165
							1203	9									
08	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	481	1	22775	3	Y	1014	953	1			226
							1115	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	151276	X	112326	-0-	-38950	-0-	5027 6401	1 9	100898	3	Y	5819	5700	1	27	8	252
01	100384	X	100384	-0-	-0-	-0-	751 4830	1 9	94803	3	Y	4391	4549	1	2	8	92
02	81497	X	81497	-0-	-0-	-0-	2781 3193	1 9	75523	3	Y	2903	2926	1	8	8	61
03	99138	X	75383	-0-	-23755	-0-	2157 2771	1 9	70455	3	Y	2519	2523	1			57
04	95940	X	67959	-0-	-27981	-0-	1170 1917	1 9	64872	3	Y	1743	1761	1	2	8	37
05	99138	X	59991	-0-	-39147	-0-	1458 1353	1 9	57180	3	Y	1230	1168	1	1	8	98
06	95940	X	48145	-0-	-47795	-0-	853 919	1 9	46373	3	Y	835	844	1			89
07	90241	X	44245	-0-	-45996	-0-	851 1042	1 9	42352	3	Y	947	897	1	1	8	138
08	75392	X	40381	-0-	-35011	-0-	767 1057	1 9	38557	3	Y	961	889	1	2	8	208

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

03	42408	X	35694	-0-	-6714	-0-	1073 1673	1 9	32948	3	Y	1521	1491	1			81
04	36960	X	33613	-0-	-3347	-0-	664 1421	1 9	31528	3	Y	1292	1315	1			58
05	36921	X	33569	-0-	-3352	-0-	848 1251	1 9	31470	3	Y	1137	1076	1			119
06	35674	X	35674	-0-	-0-	-0-	684 1148	1 9	33842	3	Y	1044	1041	1			122
07	36797	X	35948	-0-	-849	-0-	729 1368	1 9	33851	3	Y	1244	1173	1			193
08	35681	X	34477	-0-	-1204	-0-	685 1350	1 9	32442	3	Y	1227	1145	1			275

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

03	47368	X	40183	-0-	-7185	-0-	1154 1344	1 9	37685	3	Y	1222	1215	1			25
04	44070	X	37682	-0-	-6388	-0-	645 1254	1 9	35783	3	Y	1140	1145	1	1	8	19
05	43462	X	38563	-0-	-4899	-0-	932 1092	1 9	36539	3	Y	993	940	1	1	8	71
06	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	750 900	1 9	40748	3	Y	818	810	1			79
07	42346	X	40407	-0-	-1939	-0-	776 998	1 9	38633	3	Y	907	861	1	1	8	124
08	40176	X	38523	-0-	-1653	-0-	730 1123	1 9	36670	3	Y	1021	939	1	2	8	204

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

03	36673	X	27732	-0-	-8941	-0-	800 792	1 9	26140	3	Y	720	715	1			16
04	32790	X	26180	-0-	-6610	-0-	451 732	1 9	24997	3	Y	665	667	1	1	8	13
05	31775	X	28275	-0-	-3500	-0-	687 658	1 9	26930	3	Y	598	567	1	1	8	43
06	28890	X	24991	-0-	-3899	-0-	443 509	1 9	24039	3	Y	463	460	1			46
07	29326	X	25404	-0-	-3922	-0-	488 629	1 9	24287	3	Y	572	538	1	1	8	79
08	27745	X	24040	-0-	-3705	-0-	456 645	1 9	22939	3	Y	586	544	1	1	8	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46903	X	40093	-0-	-6810	-0-	1154 1245	1 9	37694	3	Y	1132	1124	1			24
04	43560	X	39376	-0-	-4184	-0-	677 1186	1 9	37513	3	Y	1078	1081	1	1	8	20
05	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	1155 1089	1 9	45280	3	Y	990	938	1	1	8	71
06	40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	725 745	1 9	39420	3	Y	677	679	1			69
07	41602	X	40520	-0-	-1082	-0-	782 835	1 9	38903	3	Y	759	721	1	1	8	106
08	40703	X	38631	-0-	-2072	-0-	736 925	1 9	36970	3	Y	841	775	1	2	8	170

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
03	12121	X	7295	-0-	-4826	-0-	209 255	1 9	6831	3	Y	232	232	1			8
04	10500	X	5041	-0-	-5459	-0-	85 238	1 9	4718	3	Y	216	218	1			6
05	9486	X	6400	-0-	-3086	-0-	154 223	1 9	6023	3	Y	203	192	1			17
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	98 158	1 9	5287	3	Y	144	148	1			13
07	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	116 213	1 9	5773	3	Y	194	182	1			25
08	7285	X	5204	-0-	-2081	-0-	97 248	1 9	4859	3	Y	225	207	1			43

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
03	39463	X	32940	-0-	-6523	-0-	945 1119	1 9	30876	3	Y	1017	1009	1			26
04	36210	X	30973	-0-	-5237	-0-	529 1087	1 9	29357	3	Y	988	990	1	1	8	23
05	35619	X	30942	-0-	-4677	-0-	744 1016	1 9	29182	3	Y	924	879	1	1	8	67
06	33120	X	26997	-0-	-6123	-0-	473 877	1 9	25647	3	Y	797	786	1			78
07	34224	X	27917	-0-	-6307	-0-	530 1029	1 9	26358	3	Y	935	883	1	1	8	129
08	32953	X	28236	-0-	-4717	-0-	533 972	1 9	26731	3	Y	884	828	1	2	8	183

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
03	39215	X	32214	-0-	-7001	-0-	926 1045	1 9	30243	3	Y	950	945	1			21
04	35970	X	32075	-0-	-3895	-0-	550 1005	1 9	30520	3	Y	914	919	1	1	8	15
05	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	923 948	1 9	36197	3	Y	862	815	1	1	8	61
06	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	597 686	1 9	32409	3	Y	624	623	1			62
07	33139	X	32693	-0-	-446	-0-	629 746	1 9	31318	3	Y	678	644	1	1	8	95
08	33139	X	32473	-0-	-666	-0-	617 868	1 9	30988	3	Y	789	724	1	1	8	159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	905	1	29565	3	Y	526	518	1			23
						579	9									
04	27420 X	27420	-0-	-0-	-0-	477	1	26440	3	Y	457	459	1			21
						503	9									
05	26694 X	26694	-0-	-0-	-0-	653	1	25608	3	Y	394	374	1			41
						433	9									
06	30060 X	24174	-0-	-5886	-0-	430	1	23410	3	Y	304	315	1			30
						334	9									
*07	31062 X	21959	-0-	-9103	-0-	425	1	21130	3	Y	367	348	1			49
						404	9									
08	31062 X	20365	-0-	-10697	-0-	388	1	19485	3	Y	447	406	1	1	8	89
						492	9									

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
03	43183 X	15644	-0-	-27539	-0-	451	1	14740	3	Y	412	408	1			18
						453	9									
04	39570 X	26724	-0-	-12846	-0-	460	1	25530	3	Y	667	663	1	1	8	21
						734	9									
05	39060 X	24486	-0-	-14574	-0-	593	1	23244	3	Y	590	560	1	1	8	50
						649	9									
06	36690 X	26249	-0-	-10441	-0-	466	1	25325	3	Y	416	428	1			38
						458	9									
07	27621 X	27129	-0-	-492	-0-	521	1	25934	3	Y	613	572	1	1	8	78
						674	9									
08	27621 X	26435	-0-	-1186	-0-	502	1	25208	3	Y	659	606	1	1	8	130
						725	9									

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
03	27807 X	27807	-0-	-0-	-0-	804	1	26258	3	Y	677	663	1			32
						745	9									
04	21600 X	21266	-0-	-334	-0-	368	1	20382	3	Y	469	473	1			28
						516	9									
05	21700 X	21078	-0-	-622	-0-	513	1	20102	3	Y	421	399	1			50
						463	9									
06	26910 X	18475	-0-	-8435	-0-	327	1	17772	3	Y	342	356	1			36
						376	9									
07	27807 X	19971	-0-	-7836	-0-	386	1	19167	3	Y	380	362	1			54
						418	9									
08	27807 X	19857	-0-	-7950	-0-	378	1	18991	3	Y	444	406	1	1	8	91
						488	9									

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
03	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	854	1	27883	3	Y	587	577	1			26
						646	9									
04	23430 X	21189	-0-	-2241	-0-	366	1	20321	3	Y	456	461	1			21
						502	9									
05	23653 X	20197	-0-	-3456	-0-	491	1	19269	3	Y	397	376	1			42
						437	9									
06	28440 X	18618	-0-	-9822	-0-	331	1	17925	3	Y	329	341	1			30
						362	9									
07	29388 X	18278	-0-	-11110	-0-	352	1	17487	3	Y	399	377	1			52
						439	9									
08	29388 X	21518	-0-	-7870	-0-	410	1	20572	3	Y	487	443	1	1	8	95
						536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52514 X	45010	-0-	-7504	-0-	1168	1	43516	3	Y	296	303	1			25
						326	9									
04	49380 X	42186	-0-	-7194	-0-	1206	1	40729	3	Y	228	231	1	1	8	21
						251	9									
05	48484 X	42644	-0-	-5840	-0-	1093	1	41229	3	Y	293	286	1			28
						322	9									
06	44940 X	39789	-0-	-5151	-0-	1088	1	38416	3	Y	259	244	1			43
						285	9									
07	46438 X	44539	-0-	-1899	-0-	1560	1	42542	3	Y	397	394	1	4	8	42
						437	9									
08	45012 X	42800	-0-	-2212	-0-	1161	1	41246	3	Y	357	364	1	4	8	31
						393	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

03	DLQ G-10	44823	-0-	44823	134308	1160	1	43233	3	Y	391	432	1			39
						430	9									
04	DLQ G-10	41890	-0-	41890	176198	1192	1	40246	3	Y	411	406	1	2	8	42
						452	9									
05	218337 X	42139	-0-	-176198	-0-	1076	1	40599	3	Y	422	420	1			44
						464	9									
06	46140 X	38995	-0-	-7145	-0-	1062	1	37481	3	Y	411	386	1			69
						452	9									
07	46283 X	44432	-0-	-1851	-0-	1555	1	42411	3	Y	424	441	1	4	8	48
						466	9									
08	44826 X	42062	-0-	-2764	-0-	1142	1	40554	3	Y	333	347	1	4	8	30
						366	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

03	DLQ G-10	51687	-0-	51687	154817	1334	1	49695	3	Y	598	609	1			59
						658	9									
04	DLQ G-10	48654	-0-	48654	203471	1378	1	46547	3	Y	663	647	1	3	8	72
						729	9									
05	252606 X	49135	-0-	-203471	-0-	1253	1	47251	3	Y	574	580	1			66
						631	9									
06	53220 X	46423	-0-	-6797	-0-	1262	1	44557	3	Y	549	515	1			100
						604	9									
07	53320 X	53244	-0-	-76	-0-	1867	1	50924	3	Y	412	452	1	4	8	56
						453	9									
08	51677 X	50874	-0-	-803	-0-	1382	1	49097	3	Y	359	371	1	4	8	40
						395	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

03	DLQ G-10	35294	-0-	35294	106299	916	1	34129	3	Y	226	240	1			25
						249	9									
04	DLQ G-10	33023	-0-	33023	139322	942	1	31832	3	Y	226	223	1	1	8	27
						249	9									
05	172762 X	33440	-0-	-139322	-0-	857	1	32326	3	Y	234	232	1			29
						257	9									
06	36600 X	31691	-0-	-4909	-0-	865	1	30520	3	Y	278	255	1			52
						306	9									
07	36766 X	35566	-0-	-1200	-0-	1243	1	33896	3	Y	388	389	1	4	8	47
						427	9									
*08	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	986	1	35027	3	Y	313	323	1	4	8	33
						344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	45202	-0-	45202	135259	1171	1	43638	3	Y	357	366	1			32
						393	9									
04	DLQ G-10	42529	-0-	42529	177788	1211	1	40900	3	Y	380	372	1	2	8	38
						418	9									
05	220666 X	42878	-0-	-177788	-0-	1098	1	41417	3	Y	330	333	1			35
						363	9									
06	46140 X	40322	-0-	-5818	-0-	1100	1	38847	3	Y	341	319	1			57
						375	9									
07	46903 X	44333	-0-	-2570	-0-	1552	1	42339	3	Y	402	411	1	4	8	44
						442	9									
*08	46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	1264	1	44890	3	Y	312	324	1	4	8	28
						343	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

03	DLQ G-10	84481	-0-	84481	255986	2199	1	81930	3	Y	320	282	1			76
						352	9									
04	DLQ G-10	85510	-0-	85510	341496	2450	1	82749	3	Y	283	315	1	4	8	40
						311	9									
05	436718 X	95222	-0-	-341496	-0-	2452	1	92510	3	Y	236	219	1			57
						260	9									
06	89100 X	84532	-0-	-4568	-0-	2323	1	81996	3	Y	194	197	1			54
						213	9									
07	88350 X	82203	-0-	-6147	-0-	2899	1	79067	3	Y	215	224	1	7	8	38
						237	9									
08	88350 X	78320	-0-	-10030	-0-	2138	1	75945	3	Y	215	196	1	6	8	51
						237	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

03	DLQ G-10	72314	-0-	72314	220333	1883	1	70159	3	Y	247	216	1			58
						272	9									
04	DLQ G-10	66821	-0-	66821	287154	1915	1	64661	3	Y	223	248	1	3	8	30
						245	9									
05	353218 X	66064	-0-	-287154	-0-	1700	1	64115	3	Y	226	204	1			52
						249	9									
06	77070 X	61866	-0-	-15204	-0-	1698	1	59928	3	Y	218	214	1			56
						240	9									
07	75702 X	61731	-0-	-13971	-0-	2174	1	59297	3	Y	236	245	1	8	8	39
						260	9									
08	72323 X	59470	-0-	-12853	-0-	1622	1	57599	3	Y	226	207	1	6	8	52
						249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

03	DLQ G-10	67139	-0-	67139	202406	1751	1	65237	3	Y	137	120	1			29
						151	9									
04	DLQ G-10	62393	-0-	62393	264799	1790	1	60471	3	Y	120	134	1	2	8	13
						132	9									
05	327439 X	62640	-0-	-264799	-0-	1614	1	60872	3	Y	140	124	1			29
						154	9									
06	69960 X	58653	-0-	-11307	-0-	1611	1	56863	3	Y	163	154	1			38
						179	9									
07	69719 X	58259	-0-	-11460	-0-	2054	1	56015	3	Y	173	179	1	6	8	26
						190	9									
08	67146 X	55861	-0-	-11285	-0-	1525	1	54163	3	Y	157	146	1	4	8	33
						173	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

03	DLQ G-10	42984	-0-	42984	130600	1109	1	41312	3	Y	512	528	1			48
						563	9									
04	DLQ G-10	39793	-0-	39793	170393	1130	1	38170	3	Y	448	448	1	2	8	46
						493	9									
05	210656 X	40263	-0-	-170393	-0-	1029	1	38799	3	Y	395	399	1			42
						435	9									
06	44610 X	37627	-0-	-6983	-0-	1025	1	36170	3	Y	393	368	1			67
						432	9									
07	46097 X	43377	-0-	-2720	-0-	1519	1	41432	3	Y	387	406	1	4	8	44
						426	9									
*08	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1246	1	44248	3	Y	308	320	1	4	8	28
						339	9									

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

03	DLQ G-10	37239	-0-	37239	111207	1067	1	34834	3	Y	1216	1210	1			25
						1338	9									
04	DLQ G-10	35111	-0-	35111	146318	600	1	33253	3	Y	1144	1148	1	1	8	20
						1258	9									
05	184849 X	38531	-0-	-146318	-0-	926	1	36316	3	Y	1172	1111	1	1	8	80
						1289	9									
06	37620 X	33891	-0-	-3729	-0-	597	1	32426	3	Y	789	792	1			77
						868	9									
07	38843 X	37230	-0-	-1613	-0-	711	1	35427	3	Y	993	936	1	1	8	133
						1092	9									
08	37231 X	35952	-0-	-1279	-0-	677	1	34033	3	Y	1129	1035	1	2	8	225
						1242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	34839	-0-	34839	103692	998	1	32594	3	Y	1134	1126	1			23
						1247	9									
04	DLQ G-10	32392	-0-	32392	136084	553	1	30686	3	Y	1048	1051	1	1	8	19
						1153	9									
05	168974 X	32890	-0-	-136084	-0-	793	1	31117	3	Y	891	843	1	1	8	66
						980	9									
06	35040 X	30706	-0-	-4334	-0-	541	1	29409	3	Y	687	683	1			70
						756	9									
07	36146 X	31076	-0-	-5070	-0-	594	1	29565	3	Y	834	787	1	1	8	116
						917	9									
08	34844 X	28448	-0-	-6396	-0-	537	1	26931	3	Y	891	826	1	2	8	179
						980	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	38775	-0-	38775	117148	1003	1	37385	3	Y	352	366	1	3	8	34
						387	9									
04	DLQ G-10	36328	-0-	36328	153476	1034	1	34908	3	Y	351	348	1	1	8	36
						386	9									
05	189260 X	35784	-0-	-153476	-0-	916	1	34542	3	Y	296	294	1	7	8	31
						326	9									
06	40410 X	34022	-0-	-6388	-0-	929	1	32810	3	Y	257	235	1	10	8	43
						283	9									
07	40548 X	39485	-0-	-1063	-0-	1382	1	37689	3	Y	376	374	1	4	8	41
						414	9									
08	38781 X	36491	-0-	-2290	-0-	989	1	35125	3	Y	343	349	1	4	8	31
						377	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	41601	-0-	41601	127803	1077	1	40115	3	Y	372	390	1			39
						409	9									
04	DLQ G-10	36659	-0-	36659	164462	1038	1	35053	3	Y	516	498	1	2	8	55
						568	9									
05	200984 X	36522	-0-	-164462	-0-	933	1	35182	3	Y	370	382	1			43
						407	9									
06	44280 X	33904	-0-	-10376	-0-	926	1	32699	3	Y	254	248	1			49
						279	9									
07	44795 X	38159	-0-	-6636	-0-	1335	1	36417	3	Y	370	371	1	4	8	44
						407	9									
08	41602 X	39932	-0-	-1670	-0-	1084	1	38494	3	Y	322	329	1	4	8	33
						354	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	47698	-0-	47698	143503	1240	1	46206	3	Y	229	252	1			24
						252	9									
04	DLQ G-10	44707	-0-	44707	188210	1279	1	43180	3	Y	225	223	1	1	8	25
						248	9									
05	233282 X	45072	-0-	-188210	-0-	1157	1	43661	3	Y	231	229	1			27
						254	9									
06	49380 X	42264	-0-	-7116	-0-	1157	1	40855	3	Y	229	214	1			42
						252	9									
07	49569 X	43573	-0-	-5996	-0-	1533	1	41810	3	Y	209	221	1	2	8	28
						230	9									
08	47709 X	43207	-0-	-4502	-0-	1177	1	41807	3	Y	203	207	1	2	8	22
						223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	49716	-0-	49716	148076	1291 330	1 9	48095	3	Y	300	299	1			34
04	DLQ G-10	46703	-0-	46703	194779	1335 283	1 9	45085	3	Y	257	256	1	1	8	34
05	241875 X	47096	-0-	-194779	-0-	1210 241	1 9	45645	3	Y	219	222	1			31
06	50340 X	44145	-0-	-6195	-0-	1210 220	1 9	42715	3	Y	200	188	1			43
07	51305 X	45602	-0-	-5703	-0-	1604 241	1 9	43757	3	Y	219	227	1	2	8	33
08	49724 X	45209	-0-	-4515	-0-	1231 270	1 9	43708	3	Y	245	246	1	3	8	29

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

03	DLQ G-10	95447	-0-	95447	295735	2491 157	1 9	92799	3	Y	143	126	1			33
04	DLQ G-10	87049	-0-	87049	382784	2499 156	1 9	84394	3	Y	142	155	1	2	8	18
05	468643 X	85859	-0-	-382784	-0-	2213 157	1 9	83489	3	Y	143	130	1			31
06	101580 X	78897	-0-	-22683	-0-	2169 162	1 9	76566	3	Y	147	143	1			35
07	102207 X	79062	-0-	-23145	-0-	2790 178	1 9	76094	3	Y	162	168	1	5	8	24
08	95449 X	76094	-0-	-19355	-0-	2079 175	1 9	73840	3	Y	159	146	1	4	8	33

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 W	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

03	100750 X	97093	-0-	-3657	-0-	2531 264	1 9	94298	3	Y	240	211	1			53
04	105270 X	88885	-0-	-16385	-0-	2549 255	1 9	86081	3	Y	232	255	1	3	8	27
05	108779 X	87840	-0-	-20939	-0-	2262 252	1 9	85326	3	Y	229	207	1			49
06	105270 X	80657	-0-	-24613	-0-	2215 255	1 9	78187	3	Y	232	226	1			55
07	104346 X	80524	-0-	-23822	-0-	2838 285	1 9	77401	3	Y	259	268	1	8	8	38
08	97092 X	76810	-0-	-20282	-0-	2096 275	1 9	74439	3	Y	250	230	1	7	8	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82739	X	71042	-0-	-11697	-0-	1849	1	68897	3	Y	269	281	1			26
							296	9									
04	77910	X	66843	-0-	-11067	-0-	1914	1	64656	3	Y	248	246	1	1	8	27
							273	9									
05	78306	X	67401	-0-	-10905	-0-	1733	1	65365	3	Y	275	272	1			30
							303	9									
06	73530	X	63859	-0-	-9671	-0-	1752	1	61863	3	Y	222	212	1			40
							244	9									
07	73811	X	65361	-0-	-8450	-0-	2303	1	62803	3	Y	232	242	1	2	8	28
							255	9									
08	71052	X	65343	-0-	-5709	-0-	1783	1	63325	3	Y	214	219	1	2	8	21
							235	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63891	X	53397	-0-	-10494	-0-	1392	1	51872	3	Y	121	128	1			14
							133	9									
04	59550	X	49597	-0-	-9953	-0-	1422	1	48029	3	Y	133	130	1	1	8	16
							146	9									
05	58869	X	49999	-0-	-8870	-0-	1286	1	48519	3	Y	176	172	1			20
							194	9									
06	55620	X	46320	-0-	-9300	-0-	1271	1	44856	3	Y	175	163	1			32
							193	9									
07	56327	X	47970	-0-	-8357	-0-	1689	1	46068	3	Y	194	200	1	2	8	24
							213	9									
08	53382	X	49208	-0-	-4174	-0-	1341	1	47624	3	Y	221	220	1	3	8	22
							243	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61876	X	52296	-0-	-9580	-0-	1362	1	50752	3	Y	165	173	1			22
							182	9									
04	58560	X	48675	-0-	-9885	-0-	1395	1	47129	3	Y	137	137	1	1	8	21
							151	9									
05	57722	X	49006	-0-	-8716	-0-	1260	1	47527	3	Y	199	192	1			28
							219	9									
06	54390	X	46057	-0-	-8333	-0-	1262	1	44538	3	Y	234	215	1			47
							257	9									
07	54777	X	47640	-0-	-7137	-0-	1675	1	45684	3	Y	255	262	1	3	8	37
							281	9									
08	52297	X	48761	-0-	-3536	-0-	1325	1	47070	3	Y	333	328	1	4	8	38
							366	9									

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	1703	-0-	-4621	-0-	48	1	1469	3	Y	169	168	1			10
							186	9									
04	5760	X	3736	-0-	-2024	-0-	73	1	3483	3	Y	164	166	1			8
							180	9									
05	5673	X	3824	-0-	-1849	-0-	96	1	3576	3	Y	138	130	1			16
							152	9									
06	5490	X	4285	-0-	-1205	-0-	82	1	4070	3	Y	121	121	1			16
							133	9									
07	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	81	1	3762	3	Y	159	149	1			26
							175	9									
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	83	1	3906	3	Y	148	139	1			35
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121706 X	104157	-0-	-17549	-0-	8783	1	95374	3	Y	-0-					-0-
04	117780 X	96486	-0-	-21294	-0-	7226	1	89253	3	Y	6	1	1	3	8	2
						7	9									
05	117397 X	95707	-0-	-21690	-0-	7114	1	88584	3	Y	8	3	8			7
						9	9									
06	107160 X	87444	-0-	-19716	-0-	6888	1	80549	3	Y	6	7	1	2	8	4
						7	9									
07	106330 X	85979	-0-	-20351	-0-	5607	1	80362	3	Y	9	9	8			4
						10	9									
08	104160 X	80793	-0-	-23367	-0-	4271	1	76514	3	Y	7	2	1	7	8	2
						8	9									

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
03	103261 X	89209	-0-	-14052	-0-	7523	1	81686	3	Y	-0-					4
04	99930 X	83693	-0-	-16237	-0-	6268	1	77418	3	Y	6	2	1	3	8	5
						7	9									
05	103261 X	95764	-0-	-7497	-0-	7119	1	88638	3	Y	6	3	8			8
						7	9									
06	94800 X	89117	-0-	-5683	-0-	7020	1	82091	3	Y	5	6	1	2	8	5
						6	9									
07	93403 X	86507	-0-	-6896	-0-	5641	1	80856	3	Y	9	9	8			5
						10	9									
08	89218 X	78259	-0-	-10959	-0-	4137	1	74115	3	Y	6	1	1	6	8	4
						7	9									

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
03	113212 X	102668	-0-	-10544	-0-	8658	1	94010	3	Y	-0-					-0-
04	110223 X	110223	-0-	-0-	-0-	8255	1	101961	3	Y	6	2	1	3	8	1
						7	9									
05	113212 X	110004	-0-	-3208	-0-	8177	1	101819	3	Y	7	3	8			5
						8	9									
06	107640 X	101407	-0-	-6233	-0-	7988	1	93412	3	Y	6	6	1	2	8	3
						7	9									
07	113212 X	100784	-0-	-12428	-0-	6573	1	94201	3	Y	9	9	8			3
						10	9									
08	113212 X	93048	-0-	-20164	-0-	4919	1	88121	3	Y	7	1	1	7	8	2
						8	9									

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
03	130014 X	125171	-0-	-4843	-0-	1207	1	123964	3	Y	-0-					1
04	131247 X	131247	-0-	-0-	-0-	1277	1	129970	3	Y	-0-					1
05	140027 X	140027	-0-	-0-	-0-	1867	1	138160	3	Y	-0-					1
06	127605 X	127605	-0-	-0-	-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-					1
07	130014 X	126376	-0-	-3638	-0-	1105	1	125271	3	Y	-0-					1
08	130014 X	121005	-0-	-9009	-0-	791	1	120214	3	Y	-0-					1

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
03	290966	X	221320	-0-	-69646	-0-	18664	1	202656	3	Y	-0-					6
04	262110	X	247126	-0-	-14984	-0-	18509	1	228610	3	Y	6	5	1	3	8	4
							7	9									
05	256401	X	236432	-0-	-19969	-0-	17576	1	218849	3	Y	6	3	8			7
							7	9									
06	232650	X	210840	-0-	-21810	-0-	16609	1	194225	3	Y	5	8	1	2	8	2
							6	9									
07	255378	X	204568	-0-	-50810	-0-	13341	1	191217	3	Y	9	9	8			2
							10	9									
08	255378	X	181751	-0-	-73627	-0-	9608	1	172136	3	Y	6	2	1	6	8	-0-
							7	9									

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
03	317254	X	239555	-0-	-77699	-0-	20197	1	219311	3	Y	43	13	8			48
							47	9									
04	290070	X	250736	-0-	-39334	-0-	18778	1	231939	3	Y	17	29	1	8	8	28
							19	9									
05	287587	X	244391	-0-	-43196	-0-	18167	1	226217	3	Y	6	3	8			31
							7	9									
06	260370	X	224806	-0-	-35564	-0-	17710	1	207090	3	Y	5	25	1	2	8	9
							6	9									
07	259098	X	220923	-0-	-38175	-0-	14408	1	206497	3	Y	16	9	8			16
							18	9									
08	259098	X	199031	-0-	-60067	-0-	10521	1	188502	3	Y	7	10	1	7	8	6
							8	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128650	X	106186	-0-	-22464	-0-	1024	1	105162	3	Y	-0-					10
04	124500	X	112684	-0-	-11816	-0-	1097	1	111587	3	Y	-0-					10
05	120208	X	120208	-0-	-0-	-0-	1602	1	118606	3	Y	-0-					10
06	110940	X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-					10
07	116436	X	107446	-0-	-8990	-0-	940	1	106506	3	Y	-0-					10
08	116436	X	101650	-0-	-14786	-0-	664	1	100986	3	Y	-0-					10

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
03	145080	X	132725	-0-	-12355	-0-	1279	1	131446	3	Y	-0-					24
04	140400	X	139306	-0-	-1094	-0-	1356	1	137950	3	Y	-0-					24
05	154332	X	154332	-0-	-0-	-0-	2057	1	152275	3	Y	-0-					24
06	140045	X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-					24
07	143964	X	143121	-0-	-843	-0-	1252	1	141869	3	Y	-0-					24
08	143964	X	136440	-0-	-7524	-0-	892	1	135548	3	Y	-0-					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123566	X	74570	-0-	-48996	-0-	1926	1	71752	3	Y	811	917	1	4	8	49
							892	9									
04	119580	X	65681	-0-	-53899	-0-	1867	1	63064	3	Y	682	604	1	11	8	116
							750	9									
05	107167	X	62387	-0-	-44780	-0-	1594	1	60127	3	Y	605	593	1	9	8	119
							666	9									
06	89370	X	55929	-0-	-33441	-0-	1525	1	53835	3	Y	517	560	1	8	8	68
							569	9									
07	82088	X	53482	-0-	-28606	-0-	1873	1	51070	3	Y	490	495	1	20	8	43
							539	9									
08	74555	X	53749	-0-	-20806	-0-	1458	1	51795	3	Y	451	427	1	15	8	52
							496	9									

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
03	128836	X	82548	-0-	-46288	-0-	2133	1	79456	3	Y	872	992	1	2	8	49
							959	9									
04	124680	X	72318	-0-	-52362	-0-	2057	1	69472	3	Y	717	641	1	6	8	119
							789	9									
05	113305	X	68644	-0-	-44661	-0-	1755	1	66201	3	Y	625	622	1	1	8	121
							688	9									
06	95580	X	61274	-0-	-34306	-0-	1671	1	58995	3	Y	553	605	1	1	8	68
							608	9									
07	89993	X	58566	-0-	-31427	-0-	2050	1	55918	3	Y	544	548	1	22	8	42
							598	9									
08	82553	X	59005	-0-	-23548	-0-	1603	1	56925	3	Y	434	416	1	15	8	45
							477	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	171337	X	140160	-0-	-31177	-0-	6256	1	125564	3	Y	7582	7368	1	35	8	324
							8340	9									
01	114506	X	114506	-0-	-0-	-0-	851	1	107345	3	Y	5736	5937	1	2	8	121
							6310	9									
02	103952	X	103952	-0-	-0-	-0-	3525	1	95722	3	Y	4277	4298	1	12	8	88
							4705	9									
03	115320	X	91742	-0-	-23578	-0-	2599	1	84880	3	Y	3875	3875	1			88
							4263	9									
04	111600	X	84701	-0-	-26899	-0-	1440	1	79865	3	Y	3087	3107	1	3	8	65
							3396	9									
05	115320	X	81425	-0-	-33895	-0-	1967	1	77153	3	Y	2095	1993	1	2	8	165
							2305	9									
06	111390	X	72042	-0-	-39348	-0-	1277	1	69415	3	Y	1227	1254	1			138
							1350	9									
*07	115103	X	64332	-0-	-50771	-0-	1237	1	61573	3	Y	1384	1313	1	1	8	208
							1522	9									
08	91729	X	61350	-0-	-30379	-0-	1165	1	58587	3	Y	1453	1341	1	3	8	317
							1598	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	165479	X	132836	-0-	-32643	-0-	5910 8312	1 9	118614	3	Y	7556	7320	1	35	8	321
01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861 6470	1 9	108634	3	Y	5882	6078	1	2	8	123
02	119522	X	119522	-0-	-0-	-0-	4047 5579	1 9	109896	3	Y	5072	5080	1	14	8	101
03	115320	X	112108	-0-	-3212	-0-	3179 5101	1 9	103828	3	Y	4637	4633	1			105
04	111600	X	95002	-0-	-16598	-0-	1604 4435	1 9	88963	3	Y	4032	4052	1	4	8	81
05	115320	X	92711	-0-	-22609	-0-	2226 3168	1 9	87317	3	Y	2880	2740	1	2	8	219
06	111600	X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	Y	1851	1874	1			196
07	115320	X	77167	-0-	-38153	-0-	1475 2306	1 9	73386	3	Y	2096	1988	1	2	8	302
08	112096	X	70314	-0-	-41782	-0-	1322 2536	1 9	66456	3	Y	2305	2118	1	4	8	485

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

*12	164001	X	126653	-0-	-37348	-0-	5607 8509	1 9	112537	3	Y	7735	7544	1	35	8	333
01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824 7084	1 9	104011	3	Y	6440	6635	1	3	8	135
02	110718	X	110718	-0-	-0-	-0-	3733 5606	1 9	101379	3	Y	5096	5112	1	14	8	105
03	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	2933 5078	1 9	95784	3	Y	4616	4615	1			106
04	89700	X	88143	-0-	-1557	-0-	1482 4453	1 9	82208	3	Y	4048	4071	1	4	8	79
05	92690	X	91537	-0-	-1153	-0-	2199 3099	1 9	86239	3	Y	2817	2681	1	2	8	213
06	89700	X	75848	-0-	-13852	-0-	1331 2148	1 9	72369	3	Y	1953	1966	1			200
*07	92690	X	70680	-0-	-22010	-0-	1345 2401	1 9	66934	3	Y	2183	2072	1	2	8	309
08	92690	X	70593	-0-	-22097	-0-	1326 2587	1 9	66680	3	Y	2352	2166	1	4	8	491

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

03	12028	X	9214	-0-	-2814	-0-	79 448	1 9	8687	2	N	407	366	1			1003
04	11640	X	10058	-0-	-1582	-0-	76 1283	1 9	8699	2	N	1166	1208	1			961
05	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	79 1148	1 9	8281	2	N	1044	1150	1	1	8	854
06	9510	X	7879	-0-	-1631	-0-	76 783	1 9	7020	2	N	712	1013	1			553
07	9362	X	8075	-0-	-1287	-0-	79 1289	1 9	6707	2	N	1172	1051	1			674
*08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	79 1848	1 9	9598	2	N	1680	1470	1			884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	6717	-0-	-2242	-0-	79	1	6342	2	N	269	375	1			455
							296	9									
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	76	1	9463	2	N	935	884	1			506
							1029	9									
05	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	79	1	6132	2	N	800	813	1	1	8	492
							880	9									
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	76	1	5687	2	N	547	708	1			331
							602	9									
07	6882	X	6129	-0-	-753	-0-	79	1	5306	2	N	676	699	1			308
							744	9									
08	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	79	1	5023	2	N	780	775	1			313
							858	9									

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
03	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	346	1	1565	2	Y	417	424	1			44
							335	4	459	9							
04	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	236	1	1428	2	Y	413	346	1			111
							90	4	454	9							
05	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	265	1	1035	2	Y	436	506	1			41
							485	4	480	9							
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	329	1	1412	2	Y	395	410	1			26
							108	4	435	9							
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	349	1	1688	2	Y	462	377	1			111
							239	4	508	9							
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	368	1	1768	2	Y	553	481	1			183
							121	4	608	9							

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
03	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	342	1	1549	2	Y	619	618	1			65
							332	4	681	9							
04	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	259	1	1568	2	Y	477	414	1			128
							99	4	525	9							
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	283	1	1106	2	Y	460	545	1			43
							518	4	506	9							
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	364	1	1561	2	Y	373	391	1			25
							119	4	410	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	369	1	1783	2	Y	507	410	1			122
							253	4	558	9							
*08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	418	1	2010	2	Y	642	552	1			212
							137	4	706	9							

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
03	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	252	1	1142	2	Y	522	516	1			55
							245	4	574	9							
04	2640	X	1940	-0-	-700	-0-	203	1	1230	2	Y	390	340	1			105
							78	4	429	9							
05	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	206	1	806	2	Y	418	484	1			39
							378	4	460	9							
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	Y	436	446	1			29
							83	4	480	9							
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	Y	541	440	1			130
							189	4	595	9							
*08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1450	2	Y	326	348	1			108
							99	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8432	199	1	2304	3	Y	358	359	0			25
						1	4	394	9							
04	DLQ G-10	2370	-0-	2370	10802	169	1	1816	3	Y	347	347	0			25
						3	4	382	9							
05	13053 X	2251	-0-	-10802	-0-	162	1	1698	3	Y	355	345	0			35
						391	9									
06	2100 X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	Y	322	319	0			38
						2	4	354	9							
07	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	138	1	1600	3	Y	309	309	0			38
						340	9									
08	2852 X	1792	-0-	-1060	-0-	134	1	1427	3	Y	210	226	0			22
						231	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

03	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3044	71	1	823	3	Y	287	288	0			20
						316	9									
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4504	103	1	1105	3	Y	227	231	0			16
						2	4	250	9							
05	3000 N	1468	-0-	-1532	2972	105	1	1098	3	Y	241	234	0			23
						265	9									
06	3000 N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	Y	207	206	0			24
						1	4	228	9							
07	2741 N	1400	-0-	-1341	-0-	95	1	1104	3	Y	183	185	0			22
						201	9									
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	55	1	585	3	Y	104	115	0			11
						114	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

03	DLQ G-10	3372	-0-	3372	8853	797	1	2320	3	Y	232	298	1			207
						255	9									
04	DLQ G-10	3070	-0-	3070	11923	726	1	2190	3	Y	140	116	1			231
						154	9									
05	3000 N	913	-0-	-2087	9836	288	1	498	3	Y	115	130	1			216
						127	9									
06	10543 X	707	-0-	-9836	-0-	226	1	334	3	Y	134	167	1			183
						147	9									
07	3379 X	324	-0-	-3055	-0-	87	1	102	3	Y	123	152	1			154
						135	9									
08	3379 X	351	-0-	-3028	-0-	144	1	60	3	Y	134	132	1			156
						147	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

03	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3454	73	1	850	3	Y	261	260	0			18
						287	9									
04	DLQ G-10	1177	-0-	1177	4631	76	1	816	3	Y	258	258	0			18
						1	4	284	9							
05	3000 N	1250	-0-	-1750	2881	83	1	873	3	Y	267	259	0			26
						294	9									
06	3000 N	1239	-0-	-1761	1120	77	1	874	3	Y	261	257	0			30
						1	4	287	9							
07	2416 N	1296	-0-	-1120	-0-	80	1	928	3	Y	262	261	0			31
						288	9									
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	740	3	Y	248	254	0			25
						273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	7251	131	1	1515	3	Y	560	560	0			41
						1	4	616	9							
04	DLQ G-10	2080	-0-	2080	9331	127	1	1368	3	Y	530	532	0			39
						2	4	583	9							
05	11424 X	2093	-0-	-9331	-0-	122	1	1279	3	Y	629	605	0			63
						692	9									
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	Y	611	602	0			72
						1	4	672	9							
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	107	1	1243	3	Y	625	620	0			77
						688	9									
*08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1228	3	Y	623	634	0			66
						685	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1592	-0-	1592	5023	88	1	1016	3	Y	444	445	0			33
						488	9									
04	DLQ G-10	1182	-0-	1182	6205	68	1	736	3	Y	343	350	0			26
						1	4	377	9							
05	3000 N	1327	-0-	-1673	4532	77	1	811	3	Y	399	384	0			41
						439	9									
06	3000 N	1202	-0-	-1798	2734	64	1	729	3	Y	371	367	0			45
						1	4	408	9							
07	3100 N	1213	-0-	-1887	847	64	1	744	3	Y	368	367	0			46
						405	9									
*08	2095 N	1248	-0-	-847	-0-	70	1	745	3	Y	394	397	0			43
						433	9									

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
03	DLQ G-10	1257	-0-	1257	5855	74	1	765	3	Y	380	386	0			14
						418	9									
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	7144	85	1	829	3	Y	337	334	0			17
						4	4	371	9							
05	8532 X	1388	-0-	-7144	-0-	106	1	912	3	Y	334	331	0			20
						3	4	367	9							
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	263	1	2529	3	Y	392	389	0			23
						431	9									
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	214	1	1978	3	Y	340	348	0			15
						7	4	374	9							
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	Y	259	252	0			22
						2	4	285	9							

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
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	7831	127	1	1310	3	Y	458	466	0			17
						504	9									
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	9194	99	1	962	3	Y	270	273	0			14
						5	4	297	9							
05	10424 X	1230	-0-	-9194	-0-	93	1	795	3	Y	309	305	0			18
						2	4	340	9							
06	1320 X	1217	-0-	-103	-0-	80	1	772	3	Y	332	330	0			20
						365	9									
07	1426 X	1143	-0-	-283	-0-	82	1	764	3	Y	267	275	0			12
						3	4	294	9							
08	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	97	1	803	3	Y	246	237	0			21
						2	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7510	168	1	1740	3	Y	275	282	0			10
							303	9									
04	DLQ G-10		1870	-0-	1870	9380	146	1	1420	3	Y	270	266	0			14
							7	4	297	9							
05	10983	X	1603	-0-	-9380	-0-	137	1	1179	3	Y	257	256	0			15
							4	4	283	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	2060	3	Y	370	363	0			22
							407	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	273	1	2531	3	Y	418	421	0			19
							9	4	460	9							
*08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	433	1	3583	3	Y	473	452	0			40
							7	4	520	9							

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
03	DLQ G-10		5356	-0-	5356	16593	374	1	4328	3	Y	593	600	0			43
							2	4	652	9							
04	DLQ G-10		5025	-0-	5025	21618	375	1	4043	3	Y	546	549	0			40
							6	4	601	9							
05	27392	X	5774	-0-	-21618	-0-	446	1	4677	3	Y	592	572	0			60
							651	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	427	1	4878	3	Y	716	692	0			84
							6	4	788	9							
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5092	3	Y	651	655	0			80
							716	9									
*08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	417	1	4430	3	Y	546	568	0			58
							601	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13690	-0-	13690	40637	920	1	10647	3	Y	1925	1917	0			132
							5	4	2118	9							
04	DLQ G-10		12192	-0-	12192	52829	875	1	9424	3	Y	1708	1722	0			118
							14	4	1879	9							
05	65257	X	12428	-0-	-52829	-0-	908	1	9526	3	Y	1813	1754	0			177
							1994	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	832	1	9510	3	Y	1703	1684	0			196
							11	4	1873	9							
07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	832	1	9653	3	Y	1653	1651	0			198
							1818	9									
*08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	878	1	9323	3	Y	1636	1665	0			169
							1800	9									

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
03	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4574	92	1	1065	3	Y	338	339	0			24
							372	9									
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6013	91	1	980	3	Y	333	333	0			24
							2	4	366	9							
05	3000	N	1468	-0-	-1532	4481	95	1	997	3	Y	342	332	0			34
							376	9									
06	3000	N	1421	-0-	-1579	2902	84	1	964	3	Y	338	332	0			40
							1	4	372	9							
07	3100	N	1451	-0-	-1649	1253	86	1	996	3	Y	335	334	0			41
							369	9									
*08	2674	N	1421	-0-	-1253	-0-	90	1	956	3	Y	341	346	0			36
							375	9									

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
03	DLQ G-10		8126	-0-	8126	24296	582	1	6732	3	Y	735	734	0			51
							3	4	809	9							
04	DLQ G-10		5483	-0-	5483	29779	424	1	4573	3	Y	435	455	0			31
							7	4	479	9							
05	36916	X	7137	-0-	-29779	-0-	555	1	5826	3	Y	687	650	0			68
							756	9									
06	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	481	1	5496	3	Y	689	677	0			80
							7	4	758	9							
07	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	489	1	5678	3	Y	701	696	0			85
							771	9									
08	7533	X	6816	-0-	-717	-0-	520	1	5525	3	Y	701	713	0			73
							771	9									

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
03	DLQ G-10		7218	-0-	7218	22672	484	1	5603	3	Y	1026	1021	0			72
							2	4	1129	9							
04	DLQ G-10		6556	-0-	6556	29228	471	1	5077	3	Y	909	916	0			65
							8	4	1000	9							
05	36625	X	7397	-0-	-29228	-0-	548	1	5746	3	Y	1003	968	0			100
							1103	9									
06	6360	X	6284	-0-	-76	-0-	421	1	4811	3	Y	951	939	0			112
							6	4	1046	9							
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	435	1	5049	3	Y	981	973	0			120
							1079	9									
*08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	463	1	4914	3	Y	970	988	0			102
							1067	9									

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
03	DLQ G-10		9114	-0-	9114	27714	642	1	7428	3	Y	946	946	0			64
							3	4	1041	9							
04	DLQ G-10		9231	-0-	9231	36945	693	1	7464	3	Y	966	964	0			66
							11	4	1063	9							
05	47684	X	10739	-0-	-36945	-0-	830	1	8707	3	Y	1093	1053	0			106
							1202	9									
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	714	1	8158	3	Y	974	968	0			112
							10	4	1071	9							
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	696	1	8077	3	Y	939	939	0			112
							1033	9									
*08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	785	1	8340	3	Y	930	947	0			95
							1023	9									

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
03	DLQ G-10		8212	-0-	8212	23851	579	1	6696	3	Y	849	847	0			57
							3	4	934	9							
04	DLQ G-10		8006	-0-	8006	31857	602	1	6482	3	Y	829	829	0			57
							10	4	912	9							
05	39880	X	8023	-0-	-31857	-0-	612	1	6423	3	Y	898	868	0			87
							988	9									
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	520	1	5938	3	Y	807	802	0			92
							7	4	888	9							
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	533	1	6185	3	Y	805	801	0			96
							886	9									
*08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	571	1	6060	3	Y	801	815	0			82
							881	9									

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
03	DLQ G-10		6797	-0-	6797	20808	481	1	5566	3	Y	680	681	0			47
							2	4	748	9							
04	DLQ G-10		6002	-0-	6002	26810	457	1	4926	3	Y	555	563	0			39
							8	4	611	9							
05	33956	X	7146	-0-	-26810	-0-	538	1	5640	3	Y	880	833	0			86
							968	9									
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	466	1	5323	3	Y	805	798	0			93
							6	4	886	9							
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	3	Y	819	814	0			98
							901	9									
*08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	796	812	0			82
							876	9									

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
03	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5266	209	1	1203	3	Y	367	339	0	15	1	60
							2	4	404	9							
04	DLQ G-10		1724	-0-	1724	6990	205	1	1146	3	Y	337	331	0	15	1	51
							2	4	371	9							
05	3000	N	1766	-0-	-1234	5756	216	1	1168	3	Y	347	321	0	19	1	58
							382	9									
06	3000	N	1647	-0-	-1353	4403	208	1	1084	3	Y	323	310	0	15	1	56
							355	9									
07	3100	N	1627	-0-	-1473	2930	201	1	1089	3	Y	306	292	0	14	1	56
							337	9									
*08	3100	N	1546	-0-	-1554	1376	187	1	1052	3	Y	279	270	0	17	1	48
							307	9									

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
03	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4599	290	1	843	3	Y	471	564	1			406
							518	9									
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5917	231	1	696	3	Y	355	312	1			449
							391	9									
05	3000	N	1448	-0-	-1552	4365	402	1	694	3	Y	320	215	1			554
							352	9									
06	3000	N	1171	-0-	-1829	2536	312	1	461	3	Y	362	434	1			482
							398	9									
07	3100	N	1154	-0-	-1946	590	375	1	438	3	Y	310	398	1			394
							341	9									
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	254	337	1			311

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
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6402	161	1	1669	3	Y	372	379	0			14
							409	9									
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	8386	157	1	1535	3	Y	259	260	0			13
							7	4	285	9							
05	3000	N	1969	-0-	-1031	7355	178	1	1526	3	Y	236	235	0			14
							5	4	260	9							
06	3000	N	1832	-0-	-1168	6187	141	1	1353	3	Y	307	303	0			18
							338	9									
07	3100	N	3858	-0-	758	6945	346	1	3204	3	Y	270	276	0			12
							11	4	297	9							
*08	3100	N	1346	-0-	-1754	5191	125	1	1034	3	Y	168	166	0			14
							2	4	185	9							

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9454	-0-	9454	28081	628	1	7262	3	Y	1419	1413	0			97
						3	4	1561	9							
04	DLQ G-10	8885	-0-	8885	36966	628	1	6762	3	Y	1350	1354	0			93
						10	4	1485	9							
05	46523 X	9557	-0-	-36966	-0-	695	1	7292	3	Y	1427	1381	0			139
						1570	9									
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	600	1	6851	3	Y	1327	1313	0			153
						8	4	1460	9							
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	586	1	6805	3	Y	1303	1300	0			156
						1433	9									
*08	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	622	1	6603	3	Y	1308	1329	0			135
						1439	9									

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
03	DLQ G-10	13503	-0-	13503	39275	914	1	10575	3	Y	1826	1817	0			126
						5	4	2009	9							
04	DLQ G-10	12651	-0-	12651	51926	907	1	9773	3	Y	1778	1781	0			123
						15	4	1956	9							
05	64039 X	12113	-0-	-51926	-0-	894	1	9378	3	Y	1674	1633	0			164
						1841	9									
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	835	1	9543	3	Y	1690	1659	0			195
						11	4	1859	9							
07	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	837	1	9714	3	Y	1729	1717	0			207
						1902	9									
08	11811 X	7015	-0-	-4796	-0-	512	1	5437	3	Y	969	1075	0			101
						1066	9									

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	126	224	1			108
04	DLQ G-10	271	-0-	271	958	34	1	103	3	Y	122	88	1			142
						134	9									
05	1750 N	792	-0-	-958	-0-	183	1	315	3	Y	267	66	1			343
						294	9									
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	444	3	Y	136	269	1			210
						150	9									
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	361	1	422	3	Y	188	175	1			223
						207	9									
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	632	1	263	3	Y	220	190	1			253
						242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	10781	-0-	10781	33804	712	1	8244	3	Y	1655	1648	0			112
						4	4	1821	9							
04	DLQ G-10	9950	-0-	9950	43754	698	1	7525	3	Y	1559	1565	0			106
						12	4	1715	9							
05	54521 X	10767	-0-	-43754	-0-	775	1	8126	3	Y	1696	1639	0			163
						1866	9									
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	753	1	8601	3	Y	1571	1555	0			179
						10	4	1728	9							
07	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	759	1	8812	3	Y	1637	1622	0			194
						1801	9									
08	7223 X	6079	-0-	-1144	-0-	440	1	4670	3	Y	881	985	0			90
						969	9									

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
03	DLQ G-10	13620	-0-	13620	40287	901	1	10428	3	Y	2079	2064	0			141
						4	4	2287	9							
04	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52977	910	1	9805	3	Y	1782	1801	0			122
						15	4	1960	9							
05	65652 X	12675	-0-	-52977	-0-	961	1	10087	3	Y	1479	1458	0			143
						1627	9									
06	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	895	1	10227	3	Y	1482	1455	0			170
						12	4	1630	9							
07	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	913	1	10590	3	Y	1519	1508	0			181
						1671	9									
*08	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	1084	1	11512	3	Y	1618	1634	0			165
						1780	9									

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
03	DLQ G-10	8754	-0-	8754	26596	596	1	6900	3	Y	1141	1136	0			78
						3	4	1255	9							
04	DLQ G-10	8293	-0-	8293	34889	596	1	6424	3	Y	1148	1147	0			79
						10	4	1263	9							
05	43996 X	9107	-0-	-34889	-0-	670	1	7033	3	Y	1276	1231	0			124
						1404	9									
06	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	640	1	7315	3	Y	1221	1205	0			140
						9	4	1343	9							
07	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	667	1	7740	3	Y	1035	1052	0			123
						1139	9									
08	7471 X	5283	-0-	-2188	-0-	398	1	4221	3	Y	604	665	0			62
						664	9									

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
03	DLQ G-10	9967	-0-	9967	28336	668	1	7730	3	Y	1424	1421	0			97
						3	4	1566	9							
04	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37901	681	1	7335	3	Y	1398	1399	0			96
						11	4	1538	9							
05	47203 X	9302	-0-	-37901	-0-	690	1	7236	3	Y	1251	1226	0			121
						1376	9									
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	578	1	6600	3	Y	1268	1244	0			145
						8	4	1395	9							
07	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	571	1	6620	3	Y	1272	1266	0			151
						1399	9									
08	8153 X	4738	-0-	-3415	-0-	340	1	3605	3	Y	721	798	0			74
						793	9									

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
03	DLQ G-10	9471	-0-	9471	23077	1179	1	6791	3	Y	1355	1260	0	80	1	221
						10	4	1491	9							
04	DLQ G-10	8496	-0-	8496	31573	1098	1	6134	3	Y	1141	1111	0	80	1	171
						9	4	1255	9							
05	38354 X	6781	-0-	-31573	-0-	870	1	4710	3	Y	1092	1004	0	79	1	180
						1201	9									
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1317	1	6878	3	Y	1174	1059	0	93	1	202
						1	4	1291	9							
07	9579 X	9037	-0-	-542	-0-	1209	1	6532	3	Y	1178	1078	0	86	1	216
						1296	9									
08	9486 X	7802	-0-	-1684	-0-	982	1	5521	3	Y	1180	1100	0	93	1	203
						1	4	1298	9							

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
03	DLQ G-10	9010	-0-	9010	32445	1121	1	6457	3	Y	1294	1184	0	57	1	211
						9	4	1423	9							
04	DLQ G-10	8813	-0-	8813	41258	1087	1	6074	3	Y	1494	1402	0	79	1	224
						9	4	1643	9							
05	50975 X	9717	-0-	-41258	-0-	1272	1	6887	3	Y	1416	1296	0	112	1	232
						1558	9									
06	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	1067	1	5571	3	Y	1242	1180	0	79	1	215
						1	4	1366	9							
07	9114 X	8801	-0-	-313	-0-	1155	1	6241	3	Y	1277	1177	0	81	1	234
						1405	9									
08	9703 X	9436	-0-	-267	-0-	1218	1	6849	3	Y	1243	1153	0	111	1	213
						2	4	1367	9							

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
03	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5224	102	1	1291	3	Y	275	327	1			76
						303	9									
04	DLQ G-10	2356	-0-	2356	7580	157	1	1825	3	Y	340	309	1			107
						374	9									
05	10199 X	2619	-0-	-7580	-0-	194	1	2159	3	Y	242	254	1			95
						266	9									
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	180	1	1900	3	Y	157	169	1			83
						173	9									
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1656	3	Y	197	184	1			96
						217	9									
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	3	Y	321	306	1			111
						353	9									

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
03	DLQ G-10	12962	-0-	12962	34671	1567	1	9029	3	Y	2139	2052	0	130	1	348
						13	4	2353	9							
04	DLQ G-10	10353	-0-	10353	45024	1335	1	7457	3	Y	1409	1448	0	98	1	211
						11	4	1550	9							
05	54095 X	9071	-0-	-45024	-0-	1167	1	6318	3	Y	1442	1310	0	105	1	238
						1586	9									
06	13080 X	8627	-0-	-4453	-0-	1163	1	6070	3	Y	1266	1200	0	85	1	219
						1	4	1393	9							
07	11036 X	9923	-0-	-1113	-0-	1313	1	7095	3	Y	1377	1253	0	91	1	252
						1515	9									
08	11036 X	9490	-0-	-1546	-0-	1217	1	6848	3	Y	1294	1211	0	113	1	222
						2	4	1423	9							

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
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6749	294	1	1696	3	Y	246	222	0	20	1	40
						2	4	271	9							
04	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9075	314	1	1753	3	Y	233	216	0	22	1	35
						3	4	256	9							
05	3000 N	2337	-0-	-663	8412	324	1	1752	3	Y	237	205	0	29	1	38
						261	9									
06	3000 N	2140	-0-	-860	7552	302	1	1575	3	Y	239	214	0	22	1	41
						263	9									
07	3100 N	1937	-0-	-1163	6389	255	1	1376	3	Y	278	250	0	18	1	51
						306	9									
*08	3100 N	1912	-0-	-1188	5201	254	1	1431	3	Y	206	199	0	23	1	35
						227	9									

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
03	DLQ G-10	7069	-0-	7069	19782	439	1	5079	3	Y	1408	1399	0			98
						2	4	1549	9							
04	DLQ G-10	7087	-0-	7087	26869	479	1	5164	3	Y	1305	1312	0			91
						8	4	1436	9							
05	34291 X	7422	-0-	-26869	-0-	515	1	5408	3	Y	1363	1320	0			134
						1499	9									
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	447	1	5102	3	Y	1169	1167	0			136
						6	4	1286	9							
07	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	443	1	5138	3	Y	1025	1037	0			124
						1128	9									
*08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	437	1	4636	3	Y	849	884	0			89
						934	9									

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
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	6916	285	1	1641	3	Y	343	311	0	19	1	56
						2	4	377	9							
04	DLQ G-10	2394	-0-	2394	9310	300	1	1675	3	Y	378	356	0	21	1	57
						3	4	416	9							
05	3000 N	2359	-0-	-641	8669	308	1	1668	3	Y	348	321	0	27	1	57
						383	9									
06	3000 N	2277	-0-	-723	7946	302	1	1579	3	Y	360	333	0	22	1	62
						396	9									
07	10115 X	2169	-0-	-7946	-0-	277	1	1495	3	Y	361	337	0	20	1	66
						397	9									
*08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	333	1	1875	3	Y	292	278	0	30	1	50
						321	9									

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
03	DLQ G-10	17682	-0-	17682	54529	1305	1	13510	3	Y	2606	2650	0			97
						2867	9									
04	DLQ G-10	15965	-0-	15965	70494	1231	1	12003	3	Y	2430	2404	0			123
						58	4	2673	9							
05	86515 X	16021	-0-	-70494	-0-	1387	1	11909	3	Y	2444	2423	0			144
						37	4	2688	9							
06	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	1194	1	11468	3	Y	2354	2357	0			141
						1	4	2589	9							
07	15562 X	15122	-0-	-440	-0-	1214	1	11244	3	Y	2387	2421	0			107
						38	4	2626	9							
*08	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	1419	1	11738	3	Y	2343	2250	0			200
						23	4	2577	9							

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
03	DLQ G-10	16153	-0-	16153	48288	1215	1	12576	3	Y	2147	2188	0			80
						2362	9									
04	DLQ G-10	14682	-0-	14682	62970	1158	1	11295	3	Y	1976	1956	0			100
						55	4	2174	9							
05	75851 X	12881	-0-	-62970	-0-	1158	1	9948	3	Y	1585	1592	0			93
						31	4	1744	9							
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	1041	1	9995	3	Y	2075	2044	0			124
						1	4	2283	9							
07	14322 X	12188	-0-	-2134	-0-	979	1	9070	3	Y	1916	1954	0			86
						31	4	2108	9							
08	14322 X	10751	-0-	-3571	-0-	953	1	7884	3	Y	1725	1664	0			147
						16	4	1898	9							

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
03	DLQ G-10	14984	-0-	14984	48359	1122	1	11620	3	Y	2038	2076	0			76
						2242	9									
04	DLQ G-10	11603	-0-	11603	59962	906	1	8837	3	Y	1652	1644	0			84
						43	4	1817	9							
05	67169 X	7207	-0-	-59962	-0-	614	1	5275	3	Y	1184	1198	0			70
						16	4	1302	9							
06	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	1025	1	9846	3	Y	2152	2093	0			129
						1	4	2367	9							
07	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	1091	1	10107	3	Y	2161	2193	0			97
						35	4	2377	9							
*08	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	1187	1	9819	3	Y	2111	2028	0			180
						20	4	2322	9							

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
03	DLQ G-10	17622	-0-	17622	53378	1351	1	13984	3	Y	2079	2117	0			77
						2287	9									
04	DLQ G-10	16419	-0-	16419	69797	1311	1	12788	3	Y	2053	2026	0			104
						62	4	2258	9							
05	84259 X	14462	-0-	-69797	-0-	1287	1	11048	3	Y	1902	1894	0			112
						35	4	2092	9							
06	15210 X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0			122
						1	4	2242	9							
07	15624 X	15067	-0-	-557	-0-	1245	1	11536	3	Y	2043	2073	0			92
						39	4	2247	9							
08	15624 X	14632	-0-	-992	-0-	1358	1	11237	3	Y	1832	1768	0			156
						22	4	2015	9							

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
03	DLQ G-10	10809	-0-	10809	32978	800	1	8283	3	Y	1569	1601	0			58
						1726	9									
04	DLQ G-10	9785	-0-	9785	42763	776	1	7569	3	Y	1275	1268	0			65
						37	4	1403	9							
05	52531 X	9768	-0-	-42763	-0-	856	1	7347	3	Y	1402	1384	0			83
						23	4	1542	9							
06	9360 X	9313	-0-	-47	-0-	730	1	7015	3	Y	1425	1423	0			85
						1568	9									
07	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	759	1	7030	3	Y	1456	1476	0			65
						24	4	1602	9							
*08	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	850	1	7031	3	Y	1464	1404	0			125
						14	4	1610	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	4091	-0-	-311	-0-	135	1	3645	2	Y	272	272	0			6
						12	4	299	9							
04	4260 X	2468	-0-	-1792	-0-	80	1	2063	2	Y	286	281	0	6	1	5
						10	4	315	9							
05	4402 X	2613	-0-	-1789	-0-	90	1	2233	2	Y	254	238	0	15	1	6
						11	4	279	9							
06	4260 X	2297	-0-	-1963	-0-	94	1	1923	2	Y	245	244	0			7
						10	4	270	9							
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	101	1	2373	2	Y	375	374	0			8
						17	4	413	9							
*08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	335	336	0			7
						17	4	369	9							

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
03	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8530	2	Y	245	242	0			5
						16	4	270	9							
04	4590 X	4325	-0-	-265	-0-	148	1	3793	2	Y	338	331	0	6	1	6
						12	4	372	9							
05	4743 X	1121	-0-	-3622	-0-	38	1	957	2	Y	109	106	0	6	1	3
						6	4	120	9							
06	4590 X	3590	-0-	-1000	-0-	148	1	3027	2	Y	364	357	0			10
						15	4	400	9							
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	146	1	3427	2	Y	362	364	0			8
						18	4	398	9							
08	3193 X	1315	-0-	-1878	-0-	38	1	861	2	Y	362	362	0			8
						18	4	398	9							

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
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	229	1	6161	2	Y	335	335	0			7
						16	4	369	9							
04	6000 X	3958	-0-	-2042	-0-	135	1	3482	2	Y	300	294	0	8	1	5
						11	4	330	9							
05	6200 X	2292	-0-	-3908	-0-	85	1	2120	2	Y	75	73	0	5	1	2
						4	4	83	9							
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	330	1	6759	2	Y	233	229	0			6
						10	4	256	9							
07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	242	243	0			5
						17	4	266	9							
*08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	247	1	5658	2	Y	218	218	0			5
						12	4	240	9							

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
03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	396	1	10662	2	Y	650	648	0			13
						30	4	715	9							
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	323	1	8309	2	Y	918	900	0	16	1	15
						32	4	1010	9							
05	7502 X	4693	-0-	-2809	-0-	131	1	3257	2	Y	1140	1062	0	66	1	27
						51	4	1254	9							
06	7260 X	4414	-0-	-2846	-0-	161	1	3295	2	Y	840	844	0			23
						34	4	924	9							
07	8649 X	5894	-0-	-2755	-0-	202	1	4766	2	Y	807	812	0			18
						38	4	888	9							
08	8649 X	8097	-0-	-552	-0-	332	1	7594	2	Y	148	163	0			3
						8	4	163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	3948	2	Y	621	609	0			13
							22	4	683	9							
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	Y	28	28	0	13	1	-0-
							3	4	31	9							
05	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	110	1	2740	2	Y	22	20	0	1	1	1
							1	4	24	9							
06	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	148	1	3043	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
07	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	119	1	2798	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
08	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	113	1	2577	2	Y	117	114	0			3
							6	4	129	9							

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
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	354	1	9523	2	Y	149	147	0			3
							14	4	164	9							
04	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	161	1	4142	2	Y	31	30	0	3	1	1
							3	4	34	9							
05	7440	X	1968	-0-	-5472	-0-	75	1	1857	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
06	7200	X	4231	-0-	-2969	-0-	195	1	3999	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
07	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	149	1	3503	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	139	1	3180	2	Y	45	45	0			1
							3	4	50	9							

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
03	9796	X	7033	-0-	-2763	-0-	217	1	5853	2	Y	847	836	0			17
							31	4	932	9							
04	9480	X	8645	-0-	-835	-0-	290	1	7463	2	Y	785	770	0	19	1	13
							28	4	864	9							
05	9796	X	7473	-0-	-2323	-0-	258	1	6425	2	Y	690	646	0	41	1	16
							31	4	759	9							
06	9480	X	4768	-0-	-4712	-0-	199	1	4077	2	Y	431	435	0			12
							18	4	474	9							
07	10075	X	5773	-0-	-4302	-0-	210	1	4943	2	Y	539	539	0			12
							27	4	593	9							
08	8928	X	5999	-0-	-2929	-0-	224	1	5122	2	Y	567	566	0			13
							29	4	624	9							

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
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	380	1	10241	2	Y	322	320	0			7
							20	4	354	9							
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4367	2	Y	210	207	0	7	1	3
							8	4	231	9							
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7293	2	Y	70	67	0	4	1	2
							3	4	77	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	322	1	6610	2	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
07	6169	X	2860	-0-	-3309	-0-	116	1	2731	2	Y	9	11	0			-0-
							3	4	10	9							
08	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	82	1	1869	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6498	-0-	-1097	-0-	224	1	6031	2	Y	210	210	0			4
							12	4	231	9							
04	7350	X	4195	-0-	-3155	-0-	150	1	3850	2	Y	171	167	0	5	1	3
							7	4	188	9							
05	7595	X	5335	-0-	-2260	-0-	199	1	4952	2	Y	161	151	0	9	1	4
							7	4	177	9							
06	7350	X	4646	-0-	-2704	-0-	211	1	4326	2	Y	95	96	0			3
							4	4	105	9							
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	157	1	3687	2	Y	77	78	0			2
							7	4	85	9							
08	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	148	1	3378	2	Y	124	123	0			3
							6	4	136	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	557	1	15012	2	Y	1205	1194	0			25
							51	4	1326	9							
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	557	1	14319	2	Y	1160	1139	0	27	1	19
							42	4	1276	9							
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	556	1	13842	2	Y	778	732	0	46	1	19
							35	4	856	9							
06	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	636	1	13041	2	Y	602	604	0			17
							26	4	662	9							
07	16957	X	16508	-0-	-449	-0-	642	1	15130	2	Y	630	633	0			14
							43	4	693	9							
08	16957	X	14531	-0-	-2426	-0-	576	1	13185	2	Y	668	667	0			15
							35	4	735	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

03	6200	X	4300	-0-	-1900	-0-	134	1	3613	2	Y	486	481	0			10
							18	4	535	9							
04	6000	X	4547	-0-	-1453	-0-	163	1	4184	2	Y	175	172	0	10	1	3
							7	4	193	9							
05	6200	X	3724	-0-	-2476	-0-	131	1	3264	2	Y	287	266	0	17	1	7
							13	4	316	9							
06	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	229	1	4697	2	Y	460	454	0			13
							19	4	506	9							
07	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	130	1	3065	2	Y	764	760	0			17
							34	4	840	9							
*08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	152	1	3488	2	Y	936	932	0			21
							47	4	1030	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	304	1	8199	2	Y	84	90	0			2
							11	4	92	9							
04	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	129	1	3320	2	Y	158	155	0	2	1	3
							6	4	174	9							
05	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	97	1	2415	2	Y	223	208	0	13	1	5
							10	4	245	9							
06	4770	X	2854	-0-	-1916	-0-	125	1	2558	2	Y	150	151	0			4
							6	4	165	9							
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3333	2	Y	157	158	0			3
							10	4	173	9							
08	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	134	1	3078	2	Y	213	211	0			5
							11	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	340	1	9150	2	Y	543	541	0			11
							25	4	597	9							
04	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	182	1	4666	2	Y	199	195	0	12	1	3
							8	4	219	9							
05	5487	X	3573	-0-	-1914	-0-	132	1	3283	2	Y	138	130	0	8	1	3
							6	4	152	9							
06	5310	X	2669	-0-	-2641	-0-	119	1	2436	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							
07	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	112	1	2626	2	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
08	4371	X	2225	-0-	-2146	-0-	88	1	1998	2	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							

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
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	253	1	6808	2	Y	346	345	0			7
							17	4	381	9							
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	202	1	5179	2	Y	276	270	0	8	1	5
							10	4	304	9							
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	202	1	5021	2	Y	544	504	0	32	1	13
							24	4	598	9							
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	175	1	3584	2	Y	392	394	0			11
							16	4	431	9							
07	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	191	1	4499	2	Y	353	356	0			8
							19	4	388	9							
08	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	190	1	4349	2	Y	334	335	0			7
							17	4	367	9							

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
03	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	303	1	8156	2	Y	71	78	0			1
							10	4	78	9							
04	8700	X	3690	-0-	-5010	-0-	129	1	3309	2	Y	222	217	0	2	1	4
							8	4	244	9							
05	8990	X	3296	-0-	-5694	-0-	116	1	2898	2	Y	246	230	0	14	1	6
							11	4	271	9							
06	8700	X	807	-0-	-7893	-0-	29	1	593	2	Y	162	164	0			4
							7	4	178	9							
07	3100	X	567	-0-	-2533	-0-	18	1	394	2	Y	136	137	0			3
							5	4	150	9							
*08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	2	Y	92	93	0			2
							6	4	101	9							

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
03	T. A.		7340	-0-	7340	27504	258	1	6947	2	Y	114	116	0			2
							10	4	125	9							
04	32785	X	5281	-0-	-27504	-0-	184	1	4725	2	Y	327	321	0	3	1	5
							12	4	360	9							
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	237	1	5898	2	Y	111	106	0	7	1	3
							5	4	122	9							
06	5940	X	5838	-0-	-102	-0-	270	1	5542	2	Y	22	24	0			1
							2	4	24	9							
07	7750	X	6348	-0-	-1402	-0-	257	1	6055	2	Y	25	25	0			1
							8	4	28	9							
08	7347	X	5803	-0-	-1544	-0-	241	1	5522	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5402	-0-	-2348	-0-	187	1	5044	2	Y	146	145	0			3
							10	4	161	9							
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	307	1	7885	2	Y	142	140	0	3	1	2
							7	4	156	9							
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	306	1	7626	2	Y	65	61	0	4	1	2
							3	4	72	9							
06	7500	X	2625	-0-	-4875	-0-	118	1	2424	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							
07	8370	X	2553	-0-	-5817	-0-	100	1	2351	2	Y	87	87	0			2
							6	4	96	9							
08	8370	X	5292	-0-	-3078	-0-	208	1	4778	2	Y	265	261	0			6
							14	4	292	9							

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
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	445	1	11984	2	Y	433	428	0			9
							25	4	476	9							
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	281	1	7229	2	Y	291	285	0	10	1	5
							12	4	320	9							
05	11904	X	5972	-0-	-5932	-0-	224	1	5567	2	Y	158	150	0	9	1	4
							7	4	174	9							
06	11760	X	5534	-0-	-6226	-0-	256	1	5245	2	Y	28	31	0			1
							2	4	31	9							
07	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	240	1	5631	2	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
08	7719	X	4976	-0-	-2743	-0-	202	1	4625	2	Y	129	126	0			3
							7	4	142	9							

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
03	T. A.		6153	-0-	6153	18184	216	1	5833	2	Y	86	86	0			2
							9	4	95	9							
04	24406	X	6222	-0-	-18184	-0-	225	1	5783	2	Y	187	184	0	2	1	3
							8	4	206	9							
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	265	1	6595	2	Y	301	280	0	17	1	7
							13	4	331	9							
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	216	1	4424	2	Y	168	170	0			5
							7	4	185	9							
07	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	245	1	5779	2	Y	145	147	0			3
							13	4	160	9							
*08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	265	1	6062	2	Y	196	195	0			4
							10	4	216	9							

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
03	T. A.		12097	-0-	12097	36676	367	1	9887	2	Y	1623	1595	0			33
							58	4	1785	9							
04	45049	X	8373	-0-	-36676	-0-	296	1	7601	2	Y	418	410	0	34	1	7
							16	4	460	9							
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	206	1	5128	2	Y	251	237	0	15	1	6
							11	4	276	9							
06	8760	X	3891	-0-	-4869	-0-	176	1	3612	2	Y	90	94	0			2
							4	4	99	9							
07	8587	X	4832	-0-	-3755	-0-	192	1	4511	2	Y	109	109	0			2
							9	4	120	9							
08	8587	X	4456	-0-	-4131	-0-	180	1	4119	2	Y	136	135	0			3
							7	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5087	-0-	-2663	-0-	173	1	4671	2	Y	211	214	0			4
							11	4	232	9							
04	7500	X	5084	-0-	-2416	-0-	184	1	4732	2	Y	147	144	0	5	1	2
							6	4	162	9							
05	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	141	1	3508	2	Y	280	259	0	16	1	7
							12	4	308	9							
06	7500	X	3085	-0-	-4415	-0-	143	1	2935	2	Y	5	12	0			-0-
							1	4	6	9							
07	4836	X	3713	-0-	-1123	-0-	151	1	3545	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
*08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	395	1	9049	2	Y	171	167	0			4
							10	4	188	9							

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1702	-0-	1702	1702	57	1	1463	2	Y	160	157	0			3
							6	4	176	9							
05	T. A.		5341	-0-	5341	7043	184	1	4571	2	Y	513	474	0	30	1	12
							22	4	564	9							
06	T. A.		4991	-0-	4991	12034	224	1	4599	2	Y	146	154	0			4
							7	4	161	9							
07	23071	X	11037	-0-	-12034	-0-	444	1	10446	2	Y	119	120	0			3
							16	4	131	9							
*08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	262	1	5994	2	Y	71	72	0			2
							4	4	78	9							

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
03	10075	X	5462	-0-	-4613	-0-	174	1	4700	2	Y	516	511	0			11
							20	4	568	9							
04	9750	X	4083	-0-	-5667	-0-	136	1	3501	2	Y	393	386	0	12	1	6
							14	4	432	9							
05	10075	X	4064	-0-	-6011	-0-	145	1	3604	2	Y	275	258	0	16	1	7
							12	4	303	9							
06	9750	X	2732	-0-	-7018	-0-	121	1	2472	2	Y	122	126	0			3
							5	4	134	9							
07	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	135	1	3187	2	Y	149	149	0			3
							10	4	164	9							
08	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	103	1	2353	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							

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
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	304	1	8208	2	Y	228	228	0			5
							16	4	251	9							
04	7500	X	6640	-0-	-860	-0-	241	1	6192	2	Y	181	178	0	5	1	3
							8	4	199	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	293	1	7294	2	Y	453	419	0	26	1	11
							20	4	498	9							
06	7500	X	5492	-0-	-2008	-0-	235	1	4813	2	Y	389	389	0			11
							16	4	428	9							
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	466	1	10980	2	Y	316	320	0			7
							25	4	348	9							
*08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	493	1	11291	2	Y	274	275	0			6
							15	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	340	1	9175	2	Y	413	416	0			8
							22	4	454	9							
04	10020	X	6060	-0-	-3960	-0-	216	1	5558	2	Y	251	246	0	9	1	4
							10	4	276	9							
05	10354	X	6644	-0-	-3710	-0-	245	1	6080	2	Y	279	260	0	16	1	7
							12	4	307	9							
06	10020	X	8225	-0-	-1795	-0-	354	1	7254	2	Y	541	533	0			15
							22	4	595	9							
07	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	925	1	21785	2	Y	988	982	0			21
							64	4	1087	9							
*08	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	887	1	20311	2	Y	847	849	0			19
							45	4	932	9							

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
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	382	1	10308	2	Y	891	884	0			18
							37	4	980	9							
04	11100	X	11039	-0-	-61	-0-	385	1	9906	2	Y	657	644	0	20	1	11
							25	4	723	9							
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	446	1	11086	2	Y	355	336	0	21	1	9
							16	4	391	9							
06	11100	X	10133	-0-	-967	-0-	457	1	9366	2	Y	271	273	0			7
							12	4	298	9							
07	10602	X	8495	-0-	-2107	-0-	336	1	7915	2	Y	206	209	0			4
							17	4	227	9							
08	10602	X	9545	-0-	-1057	-0-	395	1	9041	2	Y	94	96	0			2
							6	4	103	9							

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
03	5270	X	4315	-0-	-955	-0-	152	1	4072	2	Y	77	76	0			2
							6	4	85	9							
04	5100	X	1563	-0-	-3537	-0-	52	1	1345	2	Y	146	144	0	2	1	2
							5	4	161	9							
05	5270	X	2165	-0-	-3105	-0-	81	1	2015	2	Y	60	58	0	3	1	1
							3	4	66	9							
06	5100	X	1338	-0-	-3762	-0-	62	1	1268	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	2356	X	1954	-0-	-402	-0-	80	1	1864	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	84	1	1917	2	Y	82	80	0			2
							4	4	90	9							

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
03	T. A.		11442	-0-	11442	32652	395	1	10657	2	Y	335	334	0			7
							21	4	369	9							
04	38753	X	6101	-0-	-32652	-0-	223	1	5734	2	Y	125	123	0	7	1	2
							6	4	138	9							
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	127	1	3156	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
							10	9									
06	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	119	1	2451	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	5270	X	3575	-0-	-1695	-0-	143	1	3365	2	Y	55	54	0			1
							6	4	61	9							
08	5270	X	3452	-0-	-1818	-0-	140	1	3204	2	Y	94	93	0			2
							5	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	419	1	11318	2	Y	675	668	0			14
							32	4	743	9							
04	8850	X	8674	-0-	-176	-0-	306	1	7872	2	Y	435	427	0	15	1	7
							17	4	479	9							
05	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	285	1	7093	2	Y	308	290	0	18	1	7
							14	4	339	9							
06	8850	X	7215	-0-	-1635	-0-	322	1	6611	2	Y	246	246	0			7
							11	4	271	9							
07	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	333	1	7850	2	Y	293	294	0			6
							21	4	322	9							
08	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	316	1	7220	2	Y	248	248	0			6
							13	4	273	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

03	102982	X	86682	-0-	-16300	-0-	2695	1	72644	2	Y	9977	9962	0			204
							368	4	10975	9							
04	99660	X	81782	-0-	-17878	-0-	2701	1	69410	2	Y	8523	8363	0	224	1	140
							296	4	9375	9							
05	102982	X	71035	-0-	-31947	-0-	2462	1	61290	2	Y	6360	5974	0	374	1	152
							287	4	6996	9							
06	94950	X	78524	-0-	-16426	-0-	3245	1	66541	2	Y	7656	7597	0			211
							316	4	8422	9							
07	88970	X	84710	-0-	-4260	-0-	3043	1	71657	2	Y	8710	8732	0			189
							429	4	9581	9							
08	86676	X	67307	-0-	-19369	-0-	2550	1	58384	2	Y	5536	5601	0			124
							283	4	6090	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

03	28747	X	28747	-0-	-0-	-0-	883	1	23815	2	N	3563	3573	0			73
							130	4	3919	9							
04	84720	X	31627	-0-	-53093	-0-	1014	1	26057	2	N	4017	3942	0	82	1	66
							137	4	4419	9							
05	49817	X	27741	-0-	-22076	-0-	955	1	23772	2	N	2632	2480	0	155	1	63
							119	4	2895	9							
06	34560	X	27254	-0-	-7306	-0-	1112	1	22813	2	N	2917	2900	0			80
							120	4	3209	9							
07	34565	X	20360	-0-	-14205	-0-	695	1	16360	2	N	2884	2901	0			63
							133	4	3172	9							
08	32674	X	11775	-0-	-20899	-0-	391	1	8961	2	N	2106	2122	0			47
							106	4	2317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28225 X	28225	-0-	-0-	-0-	847	1	22826	2	N	4010	4040	0			82
						141	4	4411	9							
04	107970 X	43194	-0-	-64776	-0-	1391	1	35751	2	N	5335	5236	0	94	1	87
						183	4	5869	9							
05	61535 X	33411	-0-	-28124	-0-	1141	1	28409	2	N	3371	3178	0	199	1	81
						153	4	3708	9							
06	52290 X	35117	-0-	-17173	-0-	1446	1	29665	2	N	3510	3494	0			97
						145	4	3861	9							
07	44640 X	32060	-0-	-12580	-0-	1162	1	27357	2	N	3079	3109	0			67
						154	4	3387	9							
08	44640 X	16412	-0-	-28228	-0-	576	1	13188	2	N	2302	2318	0			51
						116	4	2532	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	1345	1	36266	2	Y	4535	4538	0			93
						171	4	4989	9							
04	87690 X	52297	-0-	-35393	-0-	1719	1	44198	2	Y	5623	5519	0	105	1	92
						195	4	6185	9							
05	48236 X	43989	-0-	-4247	-0-	1518	1	37792	2	Y	4086	3840	0	240	1	98
						184	4	4495	9							
06	46680 X	37924	-0-	-8756	-0-	1570	1	32201	2	Y	3639	3637	0			100
						150	4	4003	9							
07	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	1365	1	32136	2	Y	3607	3629	0			78
						180	4	3968	9							
08	33542 X	21993	-0-	-11549	-0-	855	1	19581	2	Y	1352	1400	0			30
						70	4	1487	9							

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
03	158193 X	52930	-0-	-105263	-0-	1687	1	45477	2	Y	5064	5094	0			104
						196	4	5570	9							
04	153090 X	65243	-0-	-87847	-0-	2218	1	56997	2	Y	5308	5209	0	116	1	87
						189	4	5839	9							
05	158193 X	56731	-0-	-101462	-0-	1997	1	49727	2	Y	4373	4099	0	257	1	104
						197	4	4810	9							
06	153090 X	45756	-0-	-107334	-0-	1923	1	39448	2	Y	3841	3839	0			106
						160	4	4225	9							
07	54591 X	51968	-0-	-2623	-0-	1933	1	45508	2	Y	3926	3947	0			85
						208	4	4319	9							
08	54591 X	46581	-0-	-8010	-0-	1780	1	40756	2	Y	3514	3521	0			78
						180	4	3865	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	6850	-0-	6850	7434	239	1	6449	2	Y	137	134	0			3
						11	4	151	9							
04	20331 X	12897	-0-	-7434	-0-	456	1	11725	2	Y	629	618	0	4	1	10
						24	4	692	9							
05	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	298	1	7427	2	Y	1147	1063	0	67	1	27
						51	4	1262	9							
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	485	1	9954	2	Y	1284	1276	0			35
						53	4	1412	9							
07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	623	1	14667	2	Y	1481	1484	0			32
						76	4	1629	9							
*08	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	705	1	16139	2	Y	1489	1488	0			33
						76	4	1638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	11481	-0-	11481	62732	375	1	10122	2	N	862	847	0			18
						36	4	948	9							
04	91951 X	29219	-0-	-62732	-0-	1060	1	27248	2	N	796	782	0	19	1	13
						35	4	876	9							
05	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	1097	1	27311	2	N	1902	1760	0	110	1	45
						85	4	2092	9							
06	32460 X	29874	-0-	-2586	-0-	1302	1	26695	2	N	1644	1644	0			45
						69	4	1808	9							
07	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	1351	1	31822	2	N	1867	1871	0			41
						111	4	2054	9							
*08	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	1353	1	30987	2	N	2403	2390	0			54
						124	4	2643	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	922	1	24851	2	Y	3893	3902	0			80
						140	4	4282	9							
04	51912 X	51912	-0-	-0-	-0-	1729	1	44434	2	Y	5065	4971	0	91	1	83
						177	4	5572	9							
05	45737 X	45737	-0-	-0-	-0-	1618	1	40292	2	Y	3341	3147	0	197	1	80
						152	4	3675	9							
06	35040 X	34952	-0-	-88	-0-	1459	1	29929	2	Y	3122	3116	0			86
						130	4	3434	9							
07	44950 X	37738	-0-	-7212	-0-	1396	1	32868	2	Y	3015	3036	0			65
						157	4	3317	9							
08	44950 X	38344	-0-	-6606	-0-	1483	1	33951	2	Y	2527	2536	0			56
						130	4	2780	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	26062	-0-	26062	26062	789	1	20277	2	Y	4408	4326	0	10	1	72
						147	4	4849	9							
*05	107970 X	81908	-0-	-26062	-0-	2676	1	66623	2	Y	11018	10193	0	638	1	259
						489	4	12120	9							
*06	61500 X	52680	-0-	-8820	-0-	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0			166
						247	4	6634	9							
*07	63550 X	62682	-0-	-868	-0-	2203	1	51869	2	Y	7502	7505	0			163
						358	4	8252	9							
*08	66553 X	66553	-0-	-0-	-0-	2396	1	54852	2	Y	8087	8069	0			181
						409	4	8896	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141236 X	49147	-0-	-92089	-0-	1557	1	41981	2	Y	4928	4963	0			101
						188	4	5421	9							
04	136680 X	75333	-0-	-61347	-0-	2580	1	66304	2	Y	5677	5571	0	114	1	93
						204	4	6245	9							
05	141236 X	65073	-0-	-76163	-0-	2306	1	57399	2	Y	4688	4394	0	275	1	112
						211	4	5157	9							
06	136680 X	51243	-0-	-85437	-0-	2164	1	44378	2	Y	4118	4117	0			113
						171	4	4530	9							
07	77841 X	57457	-0-	-20384	-0-	2148	1	50596	2	Y	4084	4108	0			89
						221	4	4492	9							
08	77841 X	46808	-0-	-31033	-0-	1796	1	41100	2	Y	3398	3411	0			76
						174	4	3738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

03	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	309	1	5947	2	Y	346	265	0	77	1	62
							381	9									
04	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	276	1	5428	2	Y	280	254	0	33	1	55
							308	9									
05	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	280	1	5967	2	Y	320	127	0	162	1	86
							352	9									
06	6420	X	5502	-0-	-918	-0-	232	1	5015	2	Y	232	117	0	121	1	80
							255	9									
07	6634	X	6111	-0-	-523	-0-	271	1	5493	2	Y	315	283	0	53	1	59
							347	9									
08	6634	X	5937	-0-	-697	-0-	281	1	5337	2	Y	290	246	0	32	1	71
							319	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

03	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	230	1	4439	2	Y	334	255	0	74	1	60
							367	9									
04	5610	X	4633	-0-	-977	-0-	208	1	4102	2	Y	294	261	0	35	1	58
							323	9									
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	204	1	4318	2	Y	299	126	0	151	1	80
							329	9									
06	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	193	1	4105	2	Y	245	113	0	128	1	84
							270	9									
07	5301	X	4796	-0-	-505	-0-	208	1	4256	2	Y	302	279	0	51	1	56
							332	9									
08	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	214	1	4045	2	Y	277	235	0	30	1	68
							305	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	923	1	17675	2	Y	-0-					-0-
04	17820	X	17421	-0-	-399	-0-	839	1	16582	2	Y	-0-					-0-
05	20677	X	16787	-0-	-3890	-0-	756	1	16031	2	Y	-0-					-0-
06	20010	X	19252	-0-	-758	-0-	855	1	18397	2	Y	-0-					-0-
07	20677	X	17505	-0-	-3172	-0-	825	1	16680	2	Y	-0-					-0-
08	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	879	1	16660	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	28327	-0-	-534	-0-	1403	1	26924	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	27930	X	25956	-0-	-1974	-0-	1250	1	24706	2	Y	-0-					-0-
05	26939	X	25989	-0-	-950	-0-	1170	1	24819	2	Y	-0-					-0-
06	27420	X	23970	-0-	-3450	-0-	1064	1	22906	2	Y	-0-					-0-
07	28334	X	24796	-0-	-3538	-0-	1168	1	23628	2	Y	-0-					-0-
08	28334	X	25129	-0-	-3205	-0-	1259	1	23870	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	657	1	12630	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12002	-0-	-2068	-0-	577	1	11425	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13043	-0-	-1651	-0-	589	1	12454	2	Y	-0-					-0-
06	14220	X	12214	-0-	-2006	-0-	542	1	11672	2	Y	-0-					-0-
07	14694	X	11297	-0-	-3397	-0-	533	1	10764	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	9005	-0-	-4294	-0-	449	1	8556	2	Y	-0-					-0-

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
03	13423	X	6296	-0-	-7127	-0-	296	1	5686	2	Y	285	217	0	63	1	51
							314	9									
04	9570	X	5736	-0-	-3834	-0-	264	1	5213	2	Y	235	212	0	28	1	46
							259	9									
05	7254	X	5819	-0-	-1435	-0-	251	1	5307	2	Y	237	100	0	120	1	63
							261	9									
06	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	232	1	4995	2	Y	212	92	0	110	1	73
							233	9									
07	6417	X	5491	-0-	-926	-0-	246	1	4990	2	Y	232	223	0	39	1	43
							255	9									
08	6293	X	5441	-0-	-852	-0-	260	1	4916	2	Y	241	199	0	26	1	59
							265	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	229	1	4428	2	Y	239	184	0	53	1	43
							263	9									
04	6750	X	5000	-0-	-1750	-0-	227	1	4509	2	Y	240	207	0	29	1	47
							264	9									
05	6975	X	5437	-0-	-1538	-0-	231	1	4939	2	Y	243	102	0	123	1	65
							267	9									
06	5220	X	4542	-0-	-678	-0-	195	1	4154	2	Y	175	89	0	91	1	60
							193	9									
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	233	1	4714	2	Y	236	212	0	40	1	44
							260	9									
08	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	237	1	4524	2	Y	233	194	0	26	1	57
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	5582	-0-	-3997	-0-	255	1	4894	2	Y	394	297	0	87	1	71
							433	9									
04	8070	X	5075	-0-	-2995	-0-	226	1	4453	2	Y	360	317	0	43	1	71
							396	9									
05	7192	X	5407	-0-	-1785	-0-	226	1	4784	2	Y	361	152	0	183	1	97
							397	9									
06	6360	X	5067	-0-	-1293	-0-	211	1	4517	2	Y	308	138	0	161	1	106
							339	9									
07	6138	X	5179	-0-	-959	-0-	225	1	4565	2	Y	354	334	0	60	1	66
							389	9									
08	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	234	1	4403	2	Y	344	288	0	38	1	84
							378	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	530	1	10147	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10497	-0-	-213	-0-	506	1	9991	2	Y	-0-					-0-
05	11005	X	10730	-0-	-275	-0-	482	1	10248	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10619	-0-	-31	-0-	473	1	10146	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	10996	-0-	-9	-0-	517	1	10479	2	Y	-0-					-0-
*08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	554	1	10514	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

03	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1206	1	23095	2	Y	-0-					237
04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1059	1	20871	2	Y	-0-					237
05	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	998	1	21211	2	Y	-0-					237
06	22080	X	20847	-0-	-1233	-0-	924	1	19923	2	Y	-0-					237
07	24304	X	21781	-0-	-2523	-0-	1026	1	20755	2	Y	-0-					237
*08	24304	X	21916	-0-	-2388	-0-	1098	1	20818	2	Y	-0-					237

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

03	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	198	1	3776	2	Y	317	215	0	70	1	57
							349	9									
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	163	1	3201	2	Y	233	216	0	28	1	46
							256	9									
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	160	1	3397	2	Y	249	102	0	126	1	67
							274	9									
06	4170	X	3689	-0-	-481	-0-	153	1	3263	2	Y	248	100	0	130	1	85
							273	9									
07	4309	X	3756	-0-	-553	-0-	163	1	3315	2	Y	253	248	0	43	1	47
							278	9									
08	4309	X	2909	-0-	-1400	-0-	144	1	2728	2	Y	34	69	0	4	1	8
							37	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

03	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	202	1	3886	2	Y	344	260	0	76	1	62
							378	9									
04	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	194	1	3795	2	Y	302	269	0	36	1	59
							332	9									
05	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	180	1	3813	2	Y	295	126	0	149	1	79
							325	9									
06	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	167	1	3546	2	Y	254	113	0	133	1	87
							279	9									
07	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	169	1	3419	2	Y	285	271	0	48	1	53
							314	9									
08	4464	X	3433	-0-	-1031	-0-	160	1	3031	2	Y	220	195	0	24	1	54
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	215 351	1 9	4089	2	Y	319	222	0	71	1	57
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	187 271	1 9	3726	2	Y	246	226	0	29	1	48
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	173 245	1 9	3714	2	Y	223	99	0	113	1	59
06	4500	X	3812	-0-	-688	-0-	158 226	1 9	3428	2	Y	205	87	0	107	1	70
07	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	152 161	1 9	3051	2	Y	146	164	0	25	1	27
08	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	157 198	1 9	2988	2	Y	180	143	0	20	1	44

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
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-					-0-
05	22227	X	12067	-0-	-10160	-0-	542 70	1 9	11455	2	Y	64	15	0	32	1	17
06	21510	X	8958	-0-	-12552	-0-	394 95	1 9	8469	2	Y	86	29	0	45	1	29
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	483 149	1 9	9800	2	Y	135	116	0	23	1	25
08	12059	X	10334	-0-	-1725	-0-	514 99	1 9	9721	2	Y	90	83	0	10	1	22

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
03	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	20070	X	2245	-0-	-17825	-0-	105 54	1 9	2086	2	Y	49	33	0	6	1	10
05	20212	X	18901	-0-	-1311	-0-	840 246	1 9	17815	2	Y	224	60	0	114	1	60
06	19020	X	14690	-0-	-4330	-0-	646 185	1 9	13859	2	Y	168	82	0	88	1	58
07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	748 208	1 9	15143	2	Y	189	180	0	32	1	35
08	18910	X	15799	-0-	-3111	-0-	780 234	1 9	14785	2	Y	213	173	0	23	1	52

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	278 221	1 9	5327	2	Y	201	153	0	44	1	36
04	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	238 164	1 9	4676	2	Y	149	138	0	18	1	29
05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	231 169	1 9	4925	2	Y	154	64	0	78	1	41
06	5640	X	4456	-0-	-1184	-0-	194 118	1 9	4144	2	Y	107	55	0	56	1	37
07	5828	X	4927	-0-	-901	-0-	225 144	1 9	4558	2	Y	131	122	0	22	1	24
08	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	236 151	1 9	4481	2	Y	137	113	0	15	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	19352	-0-	-984	-0-	953 128	1 9	18271	2	Y	116	90	0	25	1	21
04	19680	X	18677	-0-	-1003	-0-	895 111	1 9	17671	2	Y	101	90	0	12	1	20
05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	755 91	1 9	15963	2	Y	83	39	0	42	1	22
06	18840	X	16266	-0-	-2574	-0-	719 57	1 9	15490	2	Y	52	29	0	27	1	18
07	19344	X	19082	-0-	-262	-0-	899	1	18183	2	Y	-0-	18	0			-0-
08	19344	X	18442	-0-	-902	-0-	925	1	17517	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	261 186	1 9	5008	2	Y	169	131	0	38	1	30
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	241 191	1 9	4780	2	Y	174	149	0	21	1	34
05	5921	X	4614	-0-	-1307	-0-	201 138	1 9	4275	2	Y	125	62	0	64	1	33
06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	214 259	1 9	4584	2	Y	235	65	0	122	1	81
07	5642	X	5115	-0-	-527	-0-	231 206	1 9	4678	2	Y	187	202	0	31	1	35
08	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	236 227	1 9	4499	2	Y	206	168	0	23	1	50

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
03	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	318 163	1 9	6091	2	Y	148	117	0	33	1	27
04	7230	X	7103	-0-	-127	-0-	333 179	1 9	6591	2	Y	163	138	0	20	1	32
05	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	315 172	1 9	6640	2	Y	156	67	0	79	1	42
06	7140	X	6222	-0-	-918	-0-	272 124	1 9	5826	2	Y	113	57	0	59	1	39
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	336 173	1 9	6847	2	Y	157	140	0	27	1	29
08	6975	X	6793	-0-	-182	-0-	330 164	1 9	6299	2	Y	149	126	0	16	1	36

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11026	-0-	-1002	-0-	508 827	1 9	9691	2	Y	752	567	0	166	1	135
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	472 760	1 9	9324	2	Y	691	608	0	82	1	136
05	12028	X	11977	-0-	-51	-0-	504 761	1 9	10712	2	Y	692	293	0	350	1	185
06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	477 567	1 9	10243	2	Y	515	254	0	269	1	177
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	501 651	1 9	10100	2	Y	592	559	0	100	1	110
08	11966	X	10739	-0-	-1227	-0-	507 625	1 9	9607	2	Y	568	477	0	62	1	139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

03	6634 X	5674	-0-	-960	-0-	237 895	1 9	4542	2	Y	814	623	0	180	1	146
04	6420 X	5444	-0-	-976	-0-	224 818	1 9	4402	2	Y	744	655	0	89	1	146
05	6479 X	5842	-0-	-637	-0-	227 806	1 9	4809	2	Y	733	312	0	371	1	196
06	5700 X	5558	-0-	-142	-0-	216 657	1 9	4685	2	Y	597	276	0	312	1	205
07	5890 X	5236	-0-	-654	-0-	220 580	1 9	4436	2	Y	527	545	0	89	1	98
08	5828 X	2359	-0-	-3469	-0-	104 218	1 9	2037	2	Y	198	226	0	22	1	48

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

03	9889 X	7598	-0-	-2291	-0-	365 238	1 9	6995	2	Y	216	171	0	48	1	39
04	9570 X	7927	-0-	-1643	-0-	369 246	1 9	7312	2	Y	224	192	0	27	1	44
05	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	489 282	1 9	10380	2	Y	256	102	0	130	1	68
06	9420 X	8721	-0-	-699	-0-	380 184	1 9	8157	2	Y	167	91	0	87	1	57
07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	465 264	1 9	9421	2	Y	240	212	0	40	1	45
08	11160 X	9355	-0-	-1805	-0-	459 242	1 9	8654	2	Y	220	187	0	24	1	54

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

03	16151 X	14314	-0-	-1837	-0-	698 263	1 9	13353	2	Y	239	187	0	53	1	43
04	15630 X	8773	-0-	-6857	-0-	418 141	1 9	8214	2	Y	128	131	0	15	1	25
05	15283 X	5584	-0-	-9699	-0-	247 95	1 9	5242	2	Y	86	44	0	44	1	23
06	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	898 253	1 9	19322	2	Y	230	54	0	120	1	79
07	15283 X	14878	-0-	-405	-0-	690 255	1 9	13933	2	Y	232	229	0	39	1	43
*08	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	711 241	1 9	13498	2	Y	219	185	0	24	1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	22	13	0	5	1	4
							24	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	37	29	0	5	1	7
							41	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	403	X	242	-0-	-161	-0-	11	1	224	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
08	403	X	157	-0-	-246	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	10610	-0-	-5045	-0-	518	1	9929	2	Y	148	110	0	33	1	27
							163	9									
04	15150	X	10099	-0-	-5051	-0-	481	1	9497	2	Y	110	102	0	13	1	22
							121	9									
05	15624	X	10069	-0-	-5555	-0-	450	1	9530	2	Y	81	40	0	41	1	22
							89	9									
06	10470	X	9252	-0-	-1218	-0-	404	1	8726	2	Y	111	37	0	58	1	38
							122	9									
07	10819	X	9813	-0-	-1006	-0-	455	1	9214	2	Y	131	123	0	22	1	24
							144	9									
08	10602	X	9631	-0-	-971	-0-	481	1	9109	2	Y	37	48	0	4	1	9
							41	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 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
03	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	86	1	1622	2	Y	88	68	0	19	1	16
							97	9									
04	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	78	1	1560	2	Y	77	69	0	9	1	15
							85	9									
05	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	74	1	1618	2	Y	77	33	0	39	1	20
							85	9									
06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	64	1	1365	2	Y	56	28	0	29	1	19
							62	9									
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1644	2	Y	79	70	0	13	1	15
							87	9									
08	1798	X	1516	-0-	-282	-0-	72	1	1365	2	Y	72	61	0	8	1	18
							79	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	152	1	2918	2	Y	441	335	0	98	1	79
							485	9									
04	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	137	1	2705	2	Y	383	341	0	46	1	75
							421	9									
05	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	131	1	2792	2	Y	374	160	0	189	1	100
							411	9									
06	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	125	1	2665	2	Y	328	144	0	171	1	113
							361	9									
07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	139	1	2798	2	Y	390	364	0	66	1	73
							429	9									
08	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	137	1	2601	2	Y	356	303	0	39	1	87
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	11161	-0-	-5300	-0-	547	1	10492	2	Y	111	89	0	25	1	20
							122	9									
04	13260	X	11376	-0-	-1884	-0-	544	1	10715	2	Y	106	92	0	13	1	21
							117	9									
05	13454	X	11372	-0-	-2082	-0-	509	1	10768	2	Y	86	40	0	44	1	23
							95	9									
06	12930	X	8757	-0-	-4173	-0-	384	1	8319	2	Y	49	29	0	26	1	17
							54	9									
07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	464	1	9396	2	Y	58	54	0	10	1	11
							64	9									
08	11749	X	9576	-0-	-2173	-0-	476	1	9011	2	Y	81	63	0	9	1	20
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

03	36177	X	31148	-0-	-5029	-0-	1533	1	29410	2	Y	186	141	0	41	1	34
							205	9									
04	34290	X	30286	-0-	-4004	-0-	1452	1	28672	2	Y	147	134	0	18	1	29
							162	9									
05	33883	X	12971	-0-	-20912	-0-	581	1	12323	2	Y	61	43	0	31	1	16
							67	9									
06	30720	X	19641	-0-	-11079	-0-	868	1	18634	2	Y	126	33	0	66	1	43
							139	9									
07	31372	X	22377	-0-	-8995	-0-	1045	1	21127	2	Y	186	163	0	31	1	35
							205	9									
08	31310	X	4440	-0-	-26870	-0-	221	1	4187	2	Y	29	54	0	3	1	7
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	1088	1	20824	2	Y	252	190	0	56	1	45
							277	9									
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
05	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					-0-
06	21870	X	8291	-0-	-13579	-0-	362	1	7797	2	Y	120	16	0	63	1	41
							132	9									
07	22599	X	10148	-0-	-12451	-0-	468	1	9493	2	Y	170	151	0	28	1	32
							187	9									
08	22196	X	11190	-0-	-11006	-0-	550	1	10457	2	Y	166	139	0	18	1	41
							183	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

03	7037 X	5549	-0-	-1488	-0-	254	1	4856	2	Y	399	310	0	88	1	72
						439	9									
04	6630 X	5865	-0-	-765	-0-	263	1	5150	2	Y	411	353	0	49	1	81
						452	9									
05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	369	1	7848	2	Y	441	181	0	223	1	118
						485	9									
06	6630 X	6615	-0-	-15	-0-	278	1	5990	2	Y	315	160	0	165	1	108
						347	9									
07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	368	1	7485	2	Y	463	407	0	78	1	86
						509	9									
08	8711 X	6914	-0-	-1797	-0-	325	1	6175	2	Y	376	329	0	41	1	92
						414	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

03	15686 X	15039	-0-	-647	-0-	738	1	14167	2	Y	122	94	0	27	1	22
						134	9									
04	15180 X	14131	-0-	-1049	-0-	673	1	13330	2	Y	116	101	0	14	1	23
						128	9									
05	16399 X	13823	-0-	-2576	-0-	617	1	13103	2	Y	94	44	0	48	1	25
						103	9									
06	15870 X	13776	-0-	-2094	-0-	611	1	13089	2	Y	69	34	0	36	1	24
						76	9									
07	15841 X	11713	-0-	-4128	-0-	547	1	11074	2	Y	84	78	0	14	1	16
						92	9									
08	15035 X	11597	-0-	-3438	-0-	577	1	10936	2	Y	76	65	0	8	1	19
						84	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

03	20677 X	16926	-0-	-3751	-0-	831	1	15951	2	Y	131	100	0	29	1	24
						144	9									
04	20010 X	15725	-0-	-4285	-0-	754	1	14843	2	Y	116	103	0	14	1	23
						128	9									
05	19003 X	15120	-0-	-3883	-0-	674	1	14314	2	Y	120	50	0	61	1	32
						132	9									
06	18390 X	15188	-0-	-3202	-0-	667	1	14363	2	Y	144	52	0	75	1	49
						158	9									
07	18228 X	16095	-0-	-2133	-0-	752	1	15226	2	Y	106	117	0	18	1	20
						117	9									
08	16926 X	16108	-0-	-818	-0-	802	1	15198	2	Y	98	83	0	11	1	24
						108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	19167	-0-	-5292	-0-	944 142	1 9	18081	2	Y	129	98	0	29	1	23
04	23670	X	17869	-0-	-5801	-0-	855 119	1 9	16895	2	Y	108	97	0	13	1	21
05	21452	X	17953	-0-	-3499	-0-	803 112	1 9	17038	2	Y	102	44	0	52	1	27
06	20760	X	17457	-0-	-3303	-0-	772 80	1 9	16605	2	Y	73	37	0	38	1	25
07	20615	X	17387	-0-	-3228	-0-	812 96	1 9	16479	2	Y	87	81	0	15	1	16
08	19158	X	17497	-0-	-1661	-0-	868 118	1 9	16511	2	Y	107	85	0	12	1	26

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	376 381	1 9	7193	2	Y	346	262	0	77	1	62
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	340 334	1 9	6713	2	Y	304	270	0	36	1	60
05	7595	X	7560	-0-	-35	-0-	328 276	1 9	6956	2	Y	251	117	0	127	1	67
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	304 223	1 9	6559	2	Y	203	94	0	106	1	70
07	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	387 303	1 9	7826	2	Y	275	248	0	46	1	51
*08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	427 252	1 9	8096	2	Y	229	199	0	25	1	56

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
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	250 334	1 9	4789	2	Y	304	231	0	67	1	55
04	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	220 279	1 9	4347	2	Y	254	229	0	30	1	50
05	5642	X	4192	-0-	-1450	-0-	181 185	1 9	3826	2	Y	168	88	0	85	1	45
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	181 201	1 9	3900	2	Y	183	69	0	96	1	63
07	5487	X	4379	-0-	-1108	-0-	197 188	1 9	3994	2	Y	171	173	0	29	1	32
08	5363	X	4129	-0-	-1234	-0-	195 238	1 9	3696	2	Y	216	171	0	24	1	53

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	345 373	1 9	6604	2	Y	339	260	0	75	1	61
04	8040	X	7156	-0-	-884	-0-	331 284	1 9	6541	2	Y	258	237	0	31	1	51
05	8308	X	7202	-0-	-1106	-0-	316 169	1 9	6717	2	Y	154	86	0	78	1	41
06	8040	X	7484	-0-	-556	-0-	320 287	1 9	6877	2	Y	261	76	0	136	1	90
07	7967	X	7018	-0-	-949	-0-	317 300	1 9	6401	2	Y	273	266	0	46	1	51
08	7409	X	5745	-0-	-1664	-0-	274 263	1 9	5208	2	Y	239	206	0	26	1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	289 486	1 9	5529	2	Y	442	331	0	98	1	79
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	264 406	1 9	5183	2	Y	369	332	0	44	1	72
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	270 421	1 9	5728	2	Y	383	159	0	194	1	102
06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	244 394	1 9	5215	2	Y	358	150	0	187	1	123
07	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	260 431	1 9	5265	2	Y	392	376	0	66	1	73
08	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	250 338	1 9	4695	2	Y	307	271	0	34	1	75

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	150 287	1 9	2858	2	Y	261	197	0	58	1	47
04	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	144 286	1 9	2843	2	Y	260	225	0	31	1	51
05	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	141 268	1 9	3023	2	Y	244	107	0	123	1	65
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	139 201	1 9	2986	2	Y	183	89	0	96	1	63
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	143 288	1 9	2885	2	Y	262	232	0	44	1	49
08	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	120 211	1 9	2290	2	Y	192	173	0	21	1	47

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4070	-0-	-1169	-0-	190 252	1 9	3628	2	Y	229	198	0	51	1	41
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	194 331	1 9	3780	2	Y	301	247	0	36	1	59
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	225 359	1 9	4770	2	Y	326	133	0	165	1	87
06	4680	X	4516	-0-	-164	-0-	188 286	1 9	4042	2	Y	260	122	0	136	1	89
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	214 384	1 9	4308	2	Y	349	314	0	59	1	65
08	5363	X	3735	-0-	-1628	-0-	172 261	1 9	3302	2	Y	237	218	0	26	1	58

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 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
03	13857	X	12104	-0-	-1753	-0-	578 414	1 9	11112	2	Y	376	295	0	83	1	68
04	13410	X	12896	-0-	-514	-0-	601 420	1 9	11875	2	Y	382	329	0	46	1	75
05	13547	X	12960	-0-	-587	-0-	565 417	1 9	11978	2	Y	379	161	0	192	1	101
06	12900	X	11025	-0-	-1875	-0-	477 308	1 9	10240	2	Y	280	139	0	146	1	96
07	13330	X	13198	-0-	-132	-0-	603 421	1 9	12174	2	Y	383	343	0	65	1	71
08	13330	X	12235	-0-	-1095	-0-	592 421	1 9	11222	2	Y	383	319	0	42	1	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	250	1	4813	2	Y	918	696	0	203	1	165
							1010	9									
04	6180	X	6096	-0-	-84	-0-	241	1	4752	2	Y	1003	851	0	120	1	197
							1103	9									
05	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	231	1	4891	2	Y	1085	443	0	549	1	290
							1194	9									
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	214	1	4590	2	Y	792	396	0	414	1	272
							871	9									
07	6293	X	5351	-0-	-942	-0-	218	1	4348	2	Y	714	733	0	120	1	133
							785	9									
08	6324	X	5198	-0-	-1126	-0-	221	1	4168	2	Y	735	608	0	81	1	179
							809	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	77	55	0	17	1	14
							85	9									
04	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	63	1	1220	2	Y	69	61	0	8	1	14
							76	9									
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	63	1	1308	2	Y	103	37	0	52	1	28
							113	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	151	48	0	79	1	52
							166	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	259	219	0	44	1	48
							285	9									
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	252	211	0	28	1	61
							277	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 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
03	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	262	1	5042	2	Y	145	109	0	32	1	26
							160	9									
04	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	239	1	4692	2	Y	127	113	0	15	1	25
							140	9									
05	6386	X	4912	-0-	-1474	-0-	215	1	4602	2	Y	86	44	0	44	1	23
							95	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	227	1	4823	2	Y	98	36	0	51	1	34
							108	9									
07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	226	1	4621	2	Y	109	104	0	19	1	20
							120	9									
08	5456	X	4844	-0-	-612	-0-	236	1	4477	2	Y	119	97	0	13	1	29
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579 X	8455	-0-	-1124	-0-	410	1	7849	2	Y	178	139	0	40	1	32
						196	9									
04	9270 X	8248	-0-	-1022	-0-	392	1	7677	2	Y	163	143	0	20	1	32
						179	9									
05	9579 X	8656	-0-	-923	-0-	383	1	8122	2	Y	137	63	0	69	1	37
						151	9									
06	8790 X	7979	-0-	-811	-0-	346	1	7438	2	Y	177	60	0	93	1	61
						195	9									
07	8742 X	8640	-0-	-102	-0-	394	1	7981	2	Y	241	216	0	41	1	45
						265	9									
08	8649 X	8103	-0-	-546	-0-	401	1	7597	2	Y	95	106	0	11	1	23
						105	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

03	5518 X	4930	-0-	-588	-0-	238	1	4558	2	Y	122	93	0	27	1	22
						134	9									
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	241	1	4765	2	Y	113	99	0	14	1	22
						124	9									
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	226	1	4799	2	Y	108	47	0	54	1	29
						119	9									
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	224	1	4819	2	Y	87	40	0	46	1	30
						96	9									
07	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	226	1	4637	2	Y	99	94	0	17	1	18
						109	9									
08	5301 X	4857	-0-	-444	-0-	237	1	4521	2	Y	90	76	0	10	1	22
						99	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

03	11718 X	9270	-0-	-2448	-0-	449	1	8609	2	Y	193	143	0	42	1	35
						212	9									
04	10980 X	8430	-0-	-2550	-0-	394	1	7794	2	Y	220	186	0	26	1	43
						242	9									
05	11129 X	9269	-0-	-1860	-0-	407	1	8635	2	Y	206	90	0	104	1	55
						227	9									
06	10530 X	8577	-0-	-1953	-0-	375	1	8061	2	Y	128	72	0	67	1	44
						141	9									
07	10416 X	8784	-0-	-1632	-0-	405	1	8205	2	Y	158	146	0	27	1	29
						174	9									
08	9269 X	8844	-0-	-425	-0-	435	1	8207	2	Y	184	148	0	20	1	45
						202	9									

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
03	6355	X	3807	-0-	-2548	-0-	179	1	3424	2	Y	185	132	0	41	1	33
							204	9									
04	6150	X	3765	-0-	-2385	-0-	177	1	3441	2	Y	134	125	0	16	1	26
							147	9									
05	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	190	1	4003	2	Y	262	86	0	132	1	70
							288	9									
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	158	1	3403	2	Y	176	93	0	92	1	61
							194	9									
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	202	1	4068	2	Y	231	210	0	39	1	43
							254	9									
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	201	1	3818	2	Y	223	187	0	25	1	54
							245	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	15165	-0-	-2071	-0-	742	1	14228	2	Y	177	128	0	39	1	32
							195	9									
04	16380	X	14435	-0-	-1945	-0-	689	1	13561	2	Y	168	147	0	20	1	33
							185	9									
05	16740	X	12424	-0-	-4316	-0-	551	1	11702	2	Y	155	68	0	78	1	42
							171	9									
06	15360	X	13531	-0-	-1829	-0-	593	1	12814	2	Y	113	57	0	59	1	39
							124	9									
07	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	707	1	14274	2	Y	152	137	0	26	1	28
							167	9									
*08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	777	1	14717	2	Y	152	126	0	17	1	37
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	16199	-0-	-1440	-0-	796	1	15248	2	Y	141	107	0	31	1	25
							155	9									
04	16980	X	15480	-0-	-1500	-0-	738	1	14600	2	Y	129	114	0	15	1	25
							142	9									
05	17081	X	15592	-0-	-1489	-0-	695	1	14759	2	Y	125	54	0	63	1	33
							138	9									
06	16530	X	14991	-0-	-1539	-0-	662	1	14216	2	Y	103	47	0	54	1	35
							113	9									
07	16709	X	15135	-0-	-1574	-0-	708	1	14297	2	Y	118	111	0	20	1	22
							130	9									
08	16213	X	14830	-0-	-1383	-0-	736	1	13972	2	Y	111	94	0	12	1	27
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	13292	-0-	-1805	-0-	651	1	12466	2	Y	159	123	0	35	1	29
							175	9									
04	14070	X	12892	-0-	-1178	-0-	613	1	12117	2	Y	147	129	0	18	1	29
							162	9									
05	14384	X	13071	-0-	-1313	-0-	581	1	12333	2	Y	143	61	0	73	1	38
							157	9									
06	13590	X	13202	-0-	-388	-0-	581	1	12492	2	Y	117	54	0	61	1	40
							129	9									
07	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	583	1	11793	2	Y	129	123	0	22	1	24
							142	9									
08	13330	X	12676	-0-	-654	-0-	629	1	11906	2	Y	128	107	0	14	1	31
							141	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 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8095	-0-	-585	-0-	394 141	1 9	7560	2	Y	128	98	0	29	1	23
04	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	369 124	1 9	7303	2	Y	113	100	0	14	1	22
05	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	343 150	1 9	7306	2	Y	136	53	0	69	1	36
06	8220	X	7526	-0-	-694	-0-	329 110	1 9	7087	2	Y	100	50	0	52	1	34
07	8091	X	7790	-0-	-301	-0-	357 219	1 9	7214	2	Y	199	162	0	34	1	37
08	8091	X	6994	-0-	-1097	-0-	346 103	1 9	6545	2	Y	94	98	0	10	1	23

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	16180	-0-	-3629	-0-	798 90	1 9	15292	2	Y	82	67	0	18	1	15
04	18600	X	14931	-0-	-3669	-0-	718 33	1 9	14180	2	Y	30	35	0	4	1	6
05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	867 48	1 9	18371	2	Y	44	16	0	22	1	12
06	18600	X	17447	-0-	-1153	-0-	771 79	1 9	16597	2	Y	72	21	0	38	1	25
07	19065	X	17269	-0-	-1796	-0-	810 94	1 9	16365	2	Y	85	80	0	14	1	16
08	19282	X	17120	-0-	-2162	-0-	853 105	1 9	16162	2	Y	95	77	0	11	1	23

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	320 251	1 9	6173	2	Y	228	173	0	50	1	41
04	7200	X	6329	-0-	-871	-0-	292 227	1 9	5810	2	Y	206	182	0	24	1	41
05	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	285 219	1 9	6023	2	Y	199	86	0	101	1	53
06	6840	X	6137	-0-	-703	-0-	263 175	1 9	5699	2	Y	159	75	0	83	1	54
07	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	289 206	1 9	5830	2	Y	187	175	0	31	1	35
08	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	294 196	1 9	5579	2	Y	178	150	0	19	1	44

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	116	1	2259	2	Y	441	296	0	98	1	79
							485	9									
04	5130	X	1953	-0-	-3177	-0-	76	1	1526	2	Y	319	297	0	38	1	63
							351	9									
05	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	44	1	934	2	Y	208	109	0	106	1	56
							229	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	518	125	0	271	1	178
							570	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	186	1	3765	2	Y	853	728	0	144	1	159
							938	9									
*08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	160	1	3029	2	Y	598	545	0	66	1	146
							658	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

03	32271	X	18402	-0-	-13869	-0-	907	1	17398	2	Y	88	67	0	19	1	16
							97	9									
04	25740	X	17013	-0-	-8727	-0-	815	1	16132	2	Y	60	57	0	7	1	12
							66	9									
05	21948	X	17093	-0-	-4855	-0-	766	1	16282	2	Y	41	21	0	21	1	11
							45	9									
06	18960	X	16365	-0-	-2595	-0-	725	1	15583	2	Y	52	18	0	27	1	18
							57	9									
07	19251	X	16661	-0-	-2590	-0-	780	1	15798	2	Y	75	66	0	13	1	14
							83	9									
08	18414	X	16244	-0-	-2170	-0-	811	1	15366	2	Y	61	53	0	7	1	15
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

03	31651	X	29469	-0-	-2182	-0-	1460	1	28009	2	Y	-0-					-0-
04	28560	X	27909	-0-	-651	-0-	1345	1	26564	2	Y	-0-					-0-
05	30597	X	26427	-0-	-4170	-0-	1187	1	25236	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	29610	X	26699	-0-	-2911	-0-	1186	1	25510	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
07	30597	X	26199	-0-	-4398	-0-	1234	1	24964	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	29481	X	26293	-0-	-3188	-0-	1317	1	24976	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12864	-0-	-1551	-0-	609	1	11698	2	Y	506	380	0	112	1	91
							557	9									
04	13740	X	12417	-0-	-1323	-0-	571	1	11282	2	Y	513	442	0	61	1	101
							564	9									
05	13888	X	12624	-0-	-1264	-0-	545	1	11569	2	Y	464	206	0	235	1	124
							510	9									
06	13350	X	11528	-0-	-1822	-0-	495	1	10635	2	Y	362	173	0	189	1	124
							398	9									
07	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	568	1	11479	2	Y	463	423	0	78	1	86
							509	9									
08	12865	X	12196	-0-	-669	-0-	583	1	11078	2	Y	486	400	0	53	1	119
							535	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	4352	2	Y	934	659	0	207	1	168
							1027	9									
04	6300	X	4565	-0-	-1735	-0-	180	1	3585	2	Y	727	665	0	87	1	143
							800	9									
05	6510	X	4425	-0-	-2085	-0-	165	1	3502	2	Y	689	299	0	349	1	184
							758	9									
06	6300	X	1533	-0-	-4767	-0-	57	1	1238	2	Y	216	213	0	113	1	74
							238	9									
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	74	0			-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

03	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	1013	1	19471	2	Y	-0-					-0-
04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	958	1	18920	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	18458	-0-	-1723	-0-	830	1	17618	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
06	19830	X	17846	-0-	-1984	-0-	793	1	17042	2	Y	10	4	0	5	1	3
							11	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	865	1	17522	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*08	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	917	1	17355	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

03	7688	X	6667	-0-	-1021	-0-	307	1	5872	2	Y	444	357	0	98	1	80
							488	9									
04	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	296	1	5874	2	Y	467	399	0	56	1	92
							514	9									
05	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	288	1	6058	2	Y	509	207	0	258	1	136
							560	9									
06	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	278	1	5940	2	Y	423	193	0	221	1	145
							465	9									
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	309	1	6252	2	Y	491	462	0	83	1	91
							540	9									
08	6913	X	6864	-0-	-49	-0-	317	1	6018	2	Y	481	402	0	53	1	117
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

03	11625 X	8571	-0-	-3054	-0-	415	1	7932	2	Y	204	153	0	45	1	37
						224	9									
04	11250 X	8184	-0-	-3066	-0-	384	1	7601	2	Y	181	160	0	22	1	36
						199	9									
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	383	1	8099	2	Y	170	74	0	86	1	46
						187	9									
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	370	1	7950	2	Y	143	65	0	75	1	49
						157	9									
07	8556 X	8478	-0-	-78	-0-	389	1	7901	2	Y	171	159	0	29	1	32
						188	9									
08	8680 X	8569	-0-	-111	-0-	420	1	7977	2	Y	156	133	0	17	1	38
						172	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

03	8277 X	7027	-0-	-1250	-0-	343	1	6555	2	Y	117	86	0	26	1	21
						129	9									
04	7710 X	6820	-0-	-890	-0-	323	1	6372	2	Y	114	99	0	14	1	22
						125	9									
05	7781 X	7036	-0-	-745	-0-	313	1	6599	2	Y	113	48	0	57	1	30
						124	9									
06	7440 X	6749	-0-	-691	-0-	297	1	6353	2	Y	90	42	0	47	1	31
						99	9									
07	7533 X	6890	-0-	-643	-0-	318	1	6428	2	Y	131	116	0	22	1	24
						144	9									
08	7037 X	6297	-0-	-740	-0-	306	1	5818	2	Y	157	126	0	17	1	38
						173	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	630	407	0	106	1	117
						693	9									
*08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	1	118	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925 X	19790	-0-	-1135	-0-	981	1	18806	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	20250 X	19004	-0-	-1246	-0-	915	1	18088	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	20088 X	19270	-0-	-818	-0-	868	1	18401	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	19170 X	18292	-0-	-878	-0-	814	1	17477	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	19778 X	16789	-0-	-2989	-0-	789	1	15999	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	19778 X	17905	-0-	-1873	-0-	895	1	17010	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	257	180	0	57	1	46
						283	9									
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	43	1	879	2	Y	164	158	0	20	1	32
						180	9									
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	48	1	996	2	Y	209	79	0	106	1	56
						230	9									
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	2	Y	239	88	0	125	1	82
						263	9									
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	2	Y	244	240	0	41	1	45
						268	9									
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881 X	9542	-0-	-1339	-0-	463	1	8859	2	Y	200	160	0	44	1	36
						220	9									
04	10050 X	9014	-0-	-1036	-0-	425	1	8396	2	Y	175	156	0	21	1	34
						193	9									
05	10385 X	9454	-0-	-931	-0-	416	1	8838	2	Y	182	75	0	92	1	49
						200	9									
06	9810 X	8998	-0-	-812	-0-	394	1	8476	2	Y	116	64	0	61	1	40
						128	9									
07	9982 X	9152	-0-	-830	-0-	425	1	8589	2	Y	125	121	0	21	1	23
						138	9									
08	9548 X	8805	-0-	-743	-0-	435	1	8226	2	Y	131	108	0	14	1	32
						144	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
03	56606 X	50418	-0-	-6188	-0-	2501	1	47908	2	Y	8	6	0	2	1	1
						9	9									
04	53340 X	48159	-0-	-5181	-0-	2323	1	45830	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
05	53506 X	48706	-0-	-4800	-0-	2192	1	46511	2	Y	3	2	0	1	1	1
						3	9									
06	51000 X	46423	-0-	-4577	-0-	2060	1	44360	2	Y	3	1	0	2	1	1
						3	9									
07	51801 X	46940	-0-	-4861	-0-	2211	1	44723	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
08	50406 X	46119	-0-	-4287	-0-	2310	1	43806	2	Y	3	3	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 01/18/2012 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
03	20956	X	19664	-0-	-1292	-0-	978	1	18685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20190	X	18698	-0-	-1492	-0-	898	1	17799	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	20553	X	18948	-0-	-1605	-0-	853	1	18092	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	800	1	17218	2	Y	5	1	0	3	1	2
							6	9									
07	19654	X	18206	-0-	-1448	-0-	857	1	17334	2	Y	14	10	0	3	1	3
							15	9									
08	19654	X	17666	-0-	-1988	-0-	887	1	16779	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	11824	-0-	-2002	-0-	573	1	10944	2	Y	279	214	0	62	1	50
							307	9									
04	12870	X	11174	-0-	-1696	-0-	527	1	10377	2	Y	245	218	0	29	1	48
							270	9									
05	12338	X	11415	-0-	-923	-0-	503	1	10652	2	Y	236	102	0	119	1	63
							260	9									
06	11940	X	10652	-0-	-1288	-0-	463	1	9978	2	Y	192	88	0	101	1	66
							211	9									
07	12338	X	10629	-0-	-1709	-0-	488	1	9892	2	Y	226	212	0	38	1	42
							249	9									
08	11811	X	10160	-0-	-1651	-0-	494	1	9417	2	Y	226	188	0	25	1	55
							249	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	109	1	2087	2	Y	471	337	0	104	1	85
							518	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	544	457	0	65	1	107
							598	9									
05	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	105	1	2245	2	Y	393	196	0	199	1	105
							432	9									
06	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-	105	0			-0-
07	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	148	-0-	-503	-0-	3	1	136	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
04	240	X	137	-0-	-103	-0-	2	1	127	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
05	248	X	228	-0-	-20	-0-	11	1	205	2	Y	11	4	0	5	1	3
							12	9									
06	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	143	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	66	2	6	9	Y	5	4	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	13820	-0-	-4501	-0-	675	1	12937	2	Y	189	154	0	42	1	34
							208	9									
04	17700	X	16474	-0-	-1226	-0-	777	1	15393	2	Y	276	223	0	33	1	54
							304	9									
05	18073	X	16358	-0-	-1715	-0-	722	1	15338	2	Y	271	116	0	137	1	72
							298	9									
06	17250	X	15148	-0-	-2102	-0-	662	1	14255	2	Y	210	100	0	110	1	72
							231	9									
07	17236	X	2705	-0-	-14531	-0-	126	1	2527	2	Y	47	102	0	8	1	9
							52	9									
08	17019	X	6064	-0-	-10955	-0-	299	1	5688	2	Y	70	54	0	8	1	17
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

03	43772	X	34252	-0-	-9520	-0-	1677	1	32136	2	Y	399	304	0	88	1	72
							439	9									
04	38490	X	31709	-0-	-6781	-0-	1511	1	29837	2	Y	328	296	0	39	1	65
							361	9									
05	37448	X	31987	-0-	-5461	-0-	1421	1	30184	2	Y	347	143	0	176	1	93
							382	9									
06	36240	X	31916	-0-	-4324	-0-	1407	1	30205	2	Y	276	130	0	144	1	95
							304	9									
07	35030	X	32230	-0-	-2800	-0-	1502	1	30381	2	Y	315	298	0	53	1	59
							347	9									
08	34255	X	31591	-0-	-2664	-0-	1565	1	29697	2	Y	299	252	0	33	1	73
							329	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

03	18972	X	17677	-0-	-1295	-0-	852	1	16381	2	Y	404	303	0	89	1	73
							444	9									
04	18360	X	16713	-0-	-1647	-0-	789	1	15537	2	Y	352	314	0	42	1	69
							387	9									
05	18631	X	17233	-0-	-1398	-0-	759	1	16082	2	Y	356	150	0	180	1	95
							392	9									
06	18000	X	16249	-0-	-1751	-0-	707	1	15247	2	Y	268	131	0	140	1	92
							295	9									
07	17918	X	16516	-0-	-1402	-0-	761	1	15395	2	Y	327	303	0	55	1	61
							360	9									
08	17670	X	15945	-0-	-1725	-0-	780	1	14796	2	Y	335	277	0	37	1	82
							369	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

03	8928	X	7134	-0-	-1794	-0-	344	1	6577	2	Y	194	144	0	43	1	35
							213	9									
04	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	331	1	6572	2	Y	168	150	0	20	1	33
							185	9									
05	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	328	1	6945	2	Y	178	73	0	90	1	48
							196	9									
06	7710	X	7108	-0-	-602	-0-	308	1	6647	2	Y	139	66	0	73	1	48
							153	9									
07	7967	X	7731	-0-	-236	-0-	355	1	7170	2	Y	187	169	0	31	1	35
							206	9									
*08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	370	1	6993	2	Y	181	152	0	20	1	44
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	354	1	6814	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	8730	X	7273	-0-	-1457	-0-	346	1	6865	2	Y	56	54	0	7	1	11
							62	9									
05	8649	X	7278	-0-	-1371	-0-	324	1	6871	2	Y	75	28	0	38	1	20
							83	9									
06	7470	X	6665	-0-	-805	-0-	293	1	6315	2	Y	52	27	0	27	1	18
							57	9									
07	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	309	1	6242	2	Y	47	48	0	8	1	9
							52	9									
08	7502	X	6480	-0-	-1022	-0-	321	1	6080	2	Y	72	55	0	8	1	18
							79	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

03	9238	X	7361	-0-	-1877	-0-	357	1	6881	2	Y	112	93	0	25	1	20
							123	9									
04	8160	X	5467	-0-	-2693	-0-	261	1	5105	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
05	8339	X	5732	-0-	-2607	-0-	252	1	5364	2	Y	105	42	0	53	1	28
							116	9									
06	8070	X	5535	-0-	-2535	-0-	244	1	5194	2	Y	88	40	0	46	1	30
							97	9									
07	8339	X	6000	-0-	-2339	-0-	277	1	5598	2	Y	114	104	0	19	1	21
							125	9									
08	7347	X	5714	-0-	-1633	-0-	281	1	5336	2	Y	88	78	0	10	1	21
							97	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

03	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	479	1	9190	2	Y	166	144	0	37	1	30
							183	9									
04	11160	X	9175	-0-	-1985	-0-	435	1	8612	2	Y	116	109	0	14	1	23
							128	9									
05	11129	X	9816	-0-	-1313	-0-	433	1	9182	2	Y	183	64	0	93	1	49
							201	9									
06	10230	X	9406	-0-	-824	-0-	406	1	8746	2	Y	231	80	0	121	1	79
							254	9									
07	10106	X	9673	-0-	-433	-0-	444	1	8948	2	Y	255	244	0	43	1	47
							281	9									
08	9858	X	9521	-0-	-337	-0-	461	1	8776	2	Y	258	214	0	28	1	63
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	221	1	4262	2	Y	39	29	0	9	1	7
							43	9									
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	200	1	3993	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									
05	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	195	1	4145	2	Y	31	13	0	16	1	8
							34	9									
06	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	181	1	3902	2	Y	26	12	0	13	1	9
							29	9									
07	4743	X	4258	-0-	-485	-0-	199	1	4029	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
08	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	205	1	3885	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

03	45539	X	41231	-0-	-4308	-0-	2039	1	39090	2	Y	93	72	0	21	1	17
							102	9									
04	43080	X	38881	-0-	-4199	-0-	1871	1	36922	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
05	42532	X	39630	-0-	-2902	-0-	1781	1	37771	2	Y	71	32	0	36	1	19
							78	9									
06	40620	X	38026	-0-	-2594	-0-	1688	1	36273	2	Y	59	27	0	31	1	20
							65	9									
07	41974	X	38618	-0-	-3356	-0-	1815	1	36731	2	Y	65	62	0	11	1	12
							72	9									
08	41230	X	38118	-0-	-3112	-0-	1908	1	36159	2	Y	46	42	0	5	1	11
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-					-0-
04	14910	X	65	-0-	-14845	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	525	-0-	-11503	-0-	22	1	499	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

03	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-
04	21120	X	2537	-0-	-18583	-0-	120	1	2399	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									
05	21824	X	2928	-0-	-18896	-0-	128	1	2704	2	Y	87	23	0	44	1	23
							96	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	2635	X	195	-0-	-2440	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	1742	2	Y	585	427	0	129	1	105
							644	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	284	299	0	34	1	56
							312	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	345	134	0	175	1	92
							380	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	Y	356	140	0	186	1	122
							392	9									
07	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	70	1	1436	2	Y	369	360	0	62	1	69
							406	9									
08	2480	X	288	-0-	-2192	-0-	9	1	199	2	Y	73	116	0	8	1	18
							80	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

03	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	115	1	2211	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	105	1	2086	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	106	1	2269	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	82	1	1752	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
07	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	2387	X	2136	-0-	-251	-0-	104	1	2032	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

03	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	237	1	4532	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	233	1	4593	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	214	1	4546	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4173	-0-	-897	-0-	185	1	3988	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4163	-0-	-859	-0-	196	1	3967	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	250	1	4705	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

03	651	X	341	-0-	-310	-0-	15	1	261	2	Y	59	35	0	13	1	11
							65	9									
04	630	X	536	-0-	-94	-0-	21	1	430	2	Y	77	64	0	9	1	15
							85	9									
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	35	23	0	18	1	9
							39	9									
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	115	25	0	60	1	39
							127	9									
07	558	X	245	-0-	-313	-0-	5	1	166	2	Y	67	82	0	11	1	13
							74	9									
*08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	128	96	0	14	1	31
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	271	-0-	-380	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	409	-0-	-191	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	93	21	0	47	1	25
							102	9									
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	33	29	0	18	1	11
							36	9									
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	130	95	0	22	1	24
							143	9									
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	27	1	455	2	Y	7	28	0	1	1	2
							8	9									

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
03	16368	X	15493	-0-	-875	-0-	761	1	14591	2	Y	128	81	0	29	1	23
							141	9									
04	15840	X	14471	-0-	-1369	-0-	699	1	13739	2	Y	30	43	0	4	1	6
							33	9									
05	15996	X	14642	-0-	-1354	-0-	657	1	13956	2	Y	26	12	0	13	1	7
							29	9									
06	15480	X	13966	-0-	-1514	-0-	618	1	13326	2	Y	20	9	0	11	1	7
							22	9									
07	15996	X	14238	-0-	-1758	-0-	669	1	13545	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
08	15500	X	14182	-0-	-1318	-0-	710	1	13444	2	Y	25	20	0	3	1	6
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9885	-0-	-717	-0-	485	1	9341	2	Y	54	41	0	12	1	10
							59	9									
04	9900	X	9559	-0-	-341	-0-	458	1	9056	2	Y	41	38	0	5	1	8
							45	9									
05	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	436	1	9280	2	Y	36	16	0	18	1	10
							40	9									
06	9750	X	9383	-0-	-367	-0-	415	1	8950	2	Y	16	12	0	8	1	6
							18	9									
07	10075	X	9511	-0-	-564	-0-	448	1	9046	2	Y	15	15	0	3	1	3
							17	9									
08	9889	X	9557	-0-	-332	-0-	479	1	9074	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	19896	-0-	-967	-0-	986	1	18908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	915	1	18060	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
05	20429	X	19350	-0-	-1079	-0-	870	1	18480	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	19380	X	18483	-0-	-897	-0-	819	1	17664	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	18715	-0-	-1187	-0-	880	1	17835	2	Y	-0-					-0-
08	19902	X	18227	-0-	-1675	-0-	912	1	17315	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-					-0-
05	29605	X	23314	-0-	-6291	-0-	1031	1	21956	2	Y	297	67	0	151	1	79
							327	9									
06	37153	X	37153	-0-	-0-	-0-	1640	1	35320	2	Y	175	103	0	91	1	60
							193	9									
07	30302	X	30302	-0-	-0-	-0-	1419	1	28698	2	Y	168	169	0	28	1	31
							185	9									
*08	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	1345	1	25508	2	Y	136	119	0	15	1	33
							150	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

03	17949	X	14071	-0-	-3878	-0-	634	1	12193	2	Y	1131	828	0	250	1	203
							1244	9									
04	17370	X	13867	-0-	-3503	-0-	602	1	11902	2	Y	1239	1051	0	148	1	243
							1363	9									
05	17949	X	17731	-0-	-218	-0-	737	1	15611	2	Y	1257	528	0	636	1	336
							1383	9									
06	16830	X	15172	-0-	-1658	-0-	627	1	13508	2	Y	943	462	0	493	1	324
							1037	9									
07	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	661	1	13419	2	Y	1090	1027	0	184	1	203
							1199	9									
08	17732	X	14796	-0-	-2936	-0-	683	1	13003	2	Y	1009	855	0	111	1	246
							1110	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

03	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537 X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	21300 X	10910	-0-	-10390	-0-	511	1	10106	2	Y	266	182	0	32	1	52
						293	9									
05	21576 X	18308	-0-	-3268	-0-	808	1	17140	2	Y	327	126	0	166	1	87
						360	9									
06	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y	131	105	0	68	1	45
						144	9									
07	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	810	1	16451	2	Y	-0-	45	0			-0-
08	18321 X	17151	-0-	-1170	-0-	847	1	16089	2	Y	195	126	0	22	1	47
						215	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

03	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
04	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
05	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	20970 X	15950	-0-	-5020	-0-	755	1	14859	2	Y	305	209	0	36	1	60
						336	9									
05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	1029	1	21871	2	Y	390	148	0	198	1	104
						429	9									
06	19830 X	19598	-0-	-232	-0-	856	1	18415	2	Y	297	144	0	155	1	102
						327	9									
07	18992 X	18992	-0-	-0-	-0-	879	1	17772	2	Y	310	302	0	52	1	58
						341	9									
08	23343 X	18458	-0-	-4885	-0-	908	1	17216	2	Y	304	254	0	34	1	74
						334	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

03	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	25260 X	-0-	-0-	-25260	-0-					Y	-0-					-0-
05	25451 X	624	-0-	-24827	-0-	23	1	532	2	Y	63	14	0	32	1	17
						69	9									
06	24240 X	5011	-0-	-19229	-0-	211	1	4528	2	Y	247	50	0	129	1	85
						272	9									
07	T. A.	3969	-0-	3969	3969	181	1	3652	2	Y	124	165	0	21	1	23
						136	9									
08	T. A.	2203	-0-	2203	6172	107	1	2081	2	Y	14	32	0	2	1	3
						15	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	10013 X	9210	-0-	-803	-0-	452	1	8685	2	Y	66	39	0	15	1	12
						73	9									
04	9690 X	8784	-0-	-906	-0-	421	1	8280	2	Y	75	63	0	9	1	15
						83	9									
05	9827 X	8590	-0-	-1237	-0-	383	1	8129	2	Y	71	31	0	36	1	19
						78	9									
06	9390 X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1	25
						79	9									
07	9703 X	8956	-0-	-747	-0-	418	1	8454	2	Y	76	74	0	13	1	14
						84	9									
08	9207 X	8514	-0-	-693	-0-	421	1	8015	2	Y	71	60	0	8	1	17
						78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

03	10137 X	7972	-0-	-2165	-0-	390	1	7480	2	Y	93	69	0	21	1	17
						102	9									
04	9270 X	7898	-0-	-1372	-0-	375	1	7415	2	Y	98	84	0	12	1	19
						108	9									
05	9579 X	7834	-0-	-1745	-0-	349	1	7371	2	Y	104	43	0	52	1	28
						114	9									
06	8220 X	7152	-0-	-1068	-0-	316	1	6766	2	Y	64	36	0	34	1	22
						70	9									
07	8494 X	8101	-0-	-393	-0-	381	1	7687	2	Y	30	41	0	5	1	6
						33	9									
08	8153 X	7993	-0-	-160	-0-	399	1	7531	2	Y	57	43	0	6	1	14
						63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

03	12927 X	11677	-0-	-1250	-0-	575	1	11000	2	Y	93	68	0	21	1	17
						102	9									
04	12360 X	10658	-0-	-1702	-0-	510	1	10051	2	Y	88	77	0	11	1	17
						97	9									
05	12431 X	10547	-0-	-1884	-0-	472	1	9979	2	Y	87	37	0	44	1	23
						96	9									
06	11760 X	10522	-0-	-1238	-0-	463	1	9981	2	Y	71	33	0	37	1	24
						78	9									
07	11966 X	10098	-0-	-1868	-0-	472	1	9541	2	Y	77	74	0	13	1	14
						85	9									
08	11687 X	10136	-0-	-1551	-0-	504	1	9549	2	Y	75	63	0	8	1	18
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	734 233	1 9	14035	2	Y	212	161	0	47	1	38
04	15810	X	14414	-0-	-1396	-0-	685 209	1 9	13520	2	Y	190	168	0	23	1	37
05	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	662 206	1 9	14056	2	Y	187	80	0	94	1	50
06	15810	X	8092	-0-	-7718	-0-	357 94	1 9	7641	2	Y	85	61	0	45	1	29
07	15469	X	4261	-0-	-11208	-0-	196 113	1 9	3952	2	Y	103	96	0	17	1	19
*08	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	984 448	1 9	18639	2	Y	407	282	0	45	1	99

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

03	4650	X	3922	-0-	-728	-0-	188 140	1 9	3594	2	Y	127	99	0	28	1	23
04	4500	X	3502	-0-	-998	-0-	163 107	1 9	3232	2	Y	97	89	0	12	1	19
05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	161 118	1 9	3460	2	Y	107	43	0	54	1	29
06	4110	X	3665	-0-	-445	-0-	157 118	1 9	3390	2	Y	107	43	0	56	1	37
07	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	162 130	1 9	3264	2	Y	118	113	0	20	1	22
08	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	169 140	1 9	3213	2	Y	127	104	0	14	1	31

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

03	7347	X	5652	-0-	-1695	-0-	271 166	1 9	5215	2	Y	151	118	0	33	1	27
04	7110	X	5585	-0-	-1525	-0-	263 167	1 9	5155	2	Y	152	131	0	18	1	30
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	297 213	1 9	6312	2	Y	194	74	0	98	1	52
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	263 164	1 9	5698	2	Y	149	72	0	78	1	51
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	277 189	1 9	5613	2	Y	172	162	0	29	1	32
08	6820	X	4677	-0-	-2143	-0-	225 141	1 9	4311	2	Y	128	115	0	14	1	31

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5893	-0-	-989	-0-	284	1	5448	2	Y	146	114	0	33	1	26
							161	9									
04	6660	X	4840	-0-	-1820	-0-	227	1	4507	2	Y	96	91	0	12	1	19
							106	9									
05	5921	X	4108	-0-	-1813	-0-	182	1	3850	2	Y	69	34	0	35	1	19
							76	9									
06	5700	X	4984	-0-	-716	-0-	216	1	4662	2	Y	96	32	0	50	1	33
							106	9									
07	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	237	1	4766	2	Y	98	96	0	17	1	18
							108	9									
08	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	250	1	4737	2	Y	119	95	0	13	1	29
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

03	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	628	1	12073	2	Y	170	129	0	38	1	31
							187	9									
04	13410	X	12250	-0-	-1160	-0-	583	1	11493	2	Y	158	139	0	19	1	31
							174	9									
05	13857	X	12324	-0-	-1533	-0-	546	1	11614	2	Y	149	65	0	75	1	40
							164	9									
06	13410	X	10915	-0-	-2495	-0-	479	1	10308	2	Y	116	55	0	61	1	40
							128	9									
07	13237	X	11594	-0-	-1643	-0-	539	1	10901	2	Y	140	130	0	24	1	26
							154	9									
08	12896	X	5504	-0-	-7392	-0-	272	1	5169	2	Y	57	63	0	6	1	14
							63	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

03	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	95	1	1826	2	Y	180	142	0	40	1	32
							198	9									
04	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	95	1	1852	2	Y	189	161	0	23	1	37
							208	9									
05	3069	X	1958	-0-	-1111	-0-	84	1	1739	2	Y	123	65	0	62	1	33
							135	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	Y	224	63	0	117	1	77
							246	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	153	1	3103	2	Y	247	236	0	42	1	46
							272	9									
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	164	1	3124	2	Y	402	306	0	44	1	98
							442	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1163	-0-	-1968	-0-	53 80	1 9	1030	2	Y	73	60	0	16	1	13
04	3030	X	826	-0-	-2204	-0-	38 64	1 9	724	2	Y	58	53	0	7	1	11
05	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	30 51	1 9	631	2	Y	46	21	0	24	1	12
06	3030	X	443	-0-	-2587	-0-	18 32	1 9	393	2	Y	29	16	0	15	1	10
07	1364	X	560	-0-	-804	-0-	23 78	1 9	459	2	Y	71	56	0	12	1	13
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	41 79	1 9	755	2	Y	72	59	0	8	1	18

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

03	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	171 73	1 9	3248	2	Y	66	49	0	15	1	12
04	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	156 64	1 9	3043	2	Y	58	52	0	7	1	11
05	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	145 74	1 9	3100	2	Y	67	27	0	33	1	18
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	132 54	1 9	2886	2	Y	49	24	0	26	1	17
07	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	148 59	1 9	2988	2	Y	54	52	0	9	1	10
08	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	155 52	1 9	2911	2	Y	47	40	0	5	1	12

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

03	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1971	-0-	-249	-0-	95	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

03	25947	X	23194	-0-	-2753	-0-	1134 367	1 9	21693	2	Y	334	258	0	74	1	60
04	25110	X	22373	-0-	-2737	-0-	1061 338	1 9	20974	2	Y	307	270	0	37	1	60
05	25947	X	22693	-0-	-3254	-0-	1007 323	1 9	21363	2	Y	294	127	0	149	1	78
06	23280	X	21597	-0-	-1683	-0-	948 261	1 9	20388	2	Y	237	110	0	124	1	81
07	23808	X	22441	-0-	-1367	-0-	1042 318	1 9	21081	2	Y	289	267	0	49	1	54
08	23188	X	22566	-0-	-622	-0-	1114 307	1 9	21145	2	Y	279	234	0	31	1	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37231	X	31728	-0-	-5503	-0-	1559	1	29910	2	Y	235	204	0	52	1	42
							259	9									
04	33480	X	31431	-0-	-2049	-0-	1503	1	29708	2	Y	200	179	0	24	1	39
							220	9									
05	33170	X	29982	-0-	-3188	-0-	1340	1	28440	2	Y	184	81	0	93	1	49
							202	9									
06	30870	X	27384	-0-	-3486	-0-	1211	1	26019	2	Y	140	68	0	73	1	48
							154	9									
07	32488	X	26115	-0-	-6373	-0-	1223	1	24730	2	Y	147	143	0	25	1	27
							162	9									
08	32488	X	25203	-0-	-7285	-0-	1253	1	23788	2	Y	147	122	0	16	1	36
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36952	X	33639	-0-	-3313	-0-	1655	1	31746	2	Y	216	162	0	48	1	39
							238	9									
04	33240	X	30920	-0-	-2320	-0-	1481	1	29237	2	Y	184	165	0	22	1	36
							202	9									
05	37572	X	30804	-0-	-6768	-0-	1378	1	29233	2	Y	175	76	0	88	1	47
							193	9									
06	36360	X	29052	-0-	-7308	-0-	1283	1	27618	2	Y	137	65	0	72	1	47
							151	9									
07	36394	X	29226	-0-	-7168	-0-	1370	1	27685	2	Y	155	147	0	26	1	29
							171	9									
08	33635	X	28978	-0-	-4657	-0-	1444	1	27382	2	Y	138	118	0	15	1	34
							152	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855	X	16640	-0-	-5215	-0-	814	1	15580	2	Y	224	172	0	50	1	40
							246	9									
04	19650	X	15989	-0-	-3661	-0-	760	1	15006	2	Y	203	179	0	24	1	40
							223	9									
05	19282	X	16145	-0-	-3137	-0-	716	1	15228	2	Y	183	81	0	93	1	49
							201	9									
06	17700	X	15998	-0-	-1702	-0-	703	1	15129	2	Y	151	69	0	79	1	52
							166	9									
07	17360	X	15674	-0-	-1686	-0-	730	1	14772	2	Y	156	153	0	26	1	29
							172	9									
08	16647	X	15644	-0-	-1003	-0-	775	1	14690	2	Y	163	134	0	18	1	40
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	9925	-0-	-4862	-0-	490	1	9418	2	Y	15	10	0	4	1	3
							17	9									
04	12870	X	11010	-0-	-1860	-0-	530	1	10461	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
05	13547	X	10393	-0-	-3154	-0-	469	1	9904	2	Y	18	8	0	8	1	5
							20	9									
06	13110	X	10641	-0-	-2469	-0-	473	1	10155	2	Y	12	6	0	7	1	4
							13	9									
07	13547	X	10351	-0-	-3196	-0-	487	1	9847	2	Y	15	13	0	3	1	3
							17	9									
08	11377	X	10491	-0-	-886	-0-	523	1	9951	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23498	X	21467	-0-	-2031	-0-	1063	1	20368	2	Y	33	24	0	8	1	6
							36	9									
04	21900	X	18455	-0-	-3445	-0-	888	1	17546	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	1007	1	21362	2	Y	26	10	0	13	1	7
							29	9									
06	21600	X	20678	-0-	-922	-0-	917	1	19742	2	Y	17	9	0	9	1	6
							19	9									
07	20832	X	20591	-0-	-241	-0-	969	1	19598	2	Y	22	20	0	4	1	4
							24	9									
08	20832	X	20656	-0-	-176	-0-	1034	1	19599	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

03	39184	X	16399	-0-	-22785	-0-	804	1	15442	2	Y	139	115	0	31	1	25
							153	9									
04	37920	X	14528	-0-	-23392	-0-	693	1	13674	2	Y	146	125	0	17	1	29
							161	9									
05	44195	X	44195	-0-	-0-	-0-	1972	1	41836	2	Y	352	108	0	179	1	94
							387	9									
06	36030	X	35994	-0-	-36	-0-	1586	1	34144	2	Y	240	127	0	125	1	82
							264	9									
07	37231	X	35181	-0-	-2050	-0-	1652	1	33418	2	Y	101	147	0	17	1	19
							111	9									
08	44206	X	33006	-0-	-11200	-0-	1648	1	31268	2	Y	82	72	0	9	1	20
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

03	14477	X	14101	-0-	-376	-0-	688	1	13169	2	Y	222	152	0	49	1	40
							244	9									
04	13470	X	12829	-0-	-641	-0-	609	1	12011	2	Y	190	170	0	23	1	37
							209	9									
05	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	565	1	12005	2	Y	173	77	0	87	1	46
							190	9									
06	13650	X	12121	-0-	-1529	-0-	531	1	11433	2	Y	143	65	0	75	1	49
							157	9									
07	14105	X	11993	-0-	-2112	-0-	556	1	11248	2	Y	172	160	0	29	1	32
							189	9									
08	14105	X	11746	-0-	-2359	-0-	579	1	10981	2	Y	169	141	0	19	1	41
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

03	5084	X	4592	-0-	-492	-0-	224	1	4289	2	Y	72	56	0	16	1	13
							79	9									
04	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	198	1	3884	2	Y	71	61	0	9	1	14
							78	9									
05	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	172	1	3671	2	Y	61	28	0	31	1	16
							67	9									
06	4620	X	3886	-0-	-734	-0-	170	1	3659	2	Y	52	23	0	27	1	18
							57	9									
07	4588	X	3815	-0-	-773	-0-	176	1	3577	2	Y	56	54	0	10	1	10
							62	9									
08	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	184	1	3476	2	Y	56	46	0	6	1	14
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934 X	15434	-0-	-500	-0-	753	1	14459	2	Y	202	144	0	45	1	36
						222	9									
04	15420 X	13916	-0-	-1504	-0-	659	1	13053	2	Y	185	163	0	22	1	36
						204	9									
05	15934 X	13778	-0-	-2156	-0-	612	1	12979	2	Y	170	75	0	86	1	45
						187	9									
06	14940 X	13050	-0-	-1890	-0-	575	1	12321	2	Y	140	64	0	73	1	48
						154	9									
07	15438 X	13019	-0-	-2419	-0-	605	1	12237	2	Y	161	152	0	27	1	30
						177	9									
08	15438 X	12831	-0-	-2607	-0-	634	1	12020	2	Y	161	134	0	18	1	39
						177	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

03	20119 X	19758	-0-	-361	-0-	980	1	18759	2	Y	17	14	0	4	1	3
						19	9									
04	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	922	1	18238	2	Y	21	17	0	3	1	4
						23	9									
05	19468 X	19417	-0-	-51	-0-	871	1	18529	2	Y	15	7	0	8	1	4
						17	9									
06	19110 X	18392	-0-	-718	-0-	816	1	17564	2	Y	11	5	0	6	1	4
						12	9									
07	19809 X	18811	-0-	-998	-0-	881	1	17917	2	Y	12	12	0	2	1	2
						13	9									
08	19809 X	18623	-0-	-1186	-0-	932	1	17681	2	Y	9	8	0	1	1	2
						10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	257	1	4933	2	Y	13	13	0	3	1	2
						14	9									
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	238	1	4655	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	207	1	4398	2	Y	8	4	0	4	1	2
						9	9									
06	3900 X	3042	-0-	-858	-0-	133	1	2906	2	Y	3	3	0	1	1	1
						3	9									
07	5270 X	4024	-0-	-1246	-0-	190	1	3815	2	Y	17	12	0	3	1	3
						19	9									
08	5208 X	3747	-0-	-1461	-0-	186	1	3516	2	Y	41	29	0	5	1	10
						45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

03	19437 X	16466	-0-	-2971	-0-	812	1	15556	2	Y	89	70	0	19	1	16
						98	9									
04	18300 X	14203	-0-	-4097	-0-	679	1	13433	2	Y	83	73	0	10	1	16
						91	9									
05	18383 X	16290	-0-	-2093	-0-	728	1	15455	2	Y	97	38	0	49	1	26
						107	9									
06	17400 X	11076	-0-	-6324	-0-	489	1	10526	2	Y	55	33	0	29	1	19
						61	9									
07	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	920	1	18642	2	Y	66	62	0	11	1	12
						73	9									
*08	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	873	1	16550	2	Y	63	53	0	7	1	15
						69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	18902	-0-	-3201	-0-	934 108	1 9	17860	2	Y	98	71	0	21	1	18
04	20610	X	17909	-0-	-2701	-0-	859 76	1 9	16974	2	Y	69	65	0	8	1	14
05	20708	X	17211	-0-	-3497	-0-	772 74	1 9	16365	2	Y	67	29	0	34	1	18
06	19560	X	14843	-0-	-4717	-0-	657 72	1 9	14114	2	Y	65	27	0	34	1	22
07	19375	X	14906	-0-	-4469	-0-	696 100	1 9	14110	2	Y	91	81	0	15	1	17
*08	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	963 70	1 9	18262	2	Y	64	58	0	7	1	16

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	20988	-0-	-3285	-0-	1035 103	1 9	19850	2	Y	94	71	0	21	1	17
04	22950	X	19889	-0-	-3061	-0-	953 96	1 9	18840	2	Y	87	76	0	11	1	17
05	22946	X	20582	-0-	-2364	-0-	922 95	1 9	19565	2	Y	86	36	0	44	1	23
06	21300	X	19864	-0-	-1436	-0-	879 79	1 9	18906	2	Y	72	32	0	38	1	25
07	22289	X	19877	-0-	-2412	-0-	933 89	1 9	18855	2	Y	81	77	0	14	1	15
08	20987	X	19922	-0-	-1065	-0-	993 80	1 9	18849	2	Y	73	62	0	8	1	18

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
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	474 1388	1 9	9081	2	Y	1262	1053	0	279	1	227
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	462 1271	1 9	9124	2	Y	1155	1017	0	138	1	227
05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	370 1177	1 9	7868	2	Y	1070	469	0	542	1	286
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	328 1269	1 9	7052	2	Y	1154	441	0	603	1	396
07	11842	X	8774	-0-	-3068	-0-	337 1573	1 9	6864	2	Y	1430	1319	0	241	1	266
08	11222	X	9009	-0-	-2213	-0-	384 1378	1 9	7247	2	Y	1253	1075	0	138	1	306

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52700	X	46541	-0-	-6159	-0-	2289 351	1 9	43901	2	Y	319	245	0	71	1	57
04	50040	X	44303	-0-	-5737	-0-	2123 309	1 9	41871	2	Y	281	250	0	33	1	55
05	49552	X	45588	-0-	-3964	-0-	2039 309	1 9	43240	2	Y	281	118	0	143	1	75
06	45600	X	43021	-0-	-2579	-0-	1899 272	1 9	40850	2	Y	247	108	0	129	1	85
07	T. A.		42997	-0-	42997	42997	2012 295	1 9	40690	2	Y	268	258	0	45	1	50
08	T. A.		42575	-0-	42575	85572	2117 272	1 9	40186	2	Y	247	210	0	27	1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	3854	-0-	-2935	-0-	165 515	1 9	3174	2	Y	468	421	0	104	1	84
04	6570	X	3915	-0-	-2655	-0-	162 592	1 9	3161	2	Y	538	452	0	64	1	106
05	6820	X	4311	-0-	-2509	-0-	165 618	1 9	3528	2	Y	562	233	0	285	1	150
06	6600	X	5487	-0-	-1113	-0-	213 725	1 9	4549	2	Y	659	239	0	344	1	226
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	249 791	1 9	5060	2	Y	719	690	0	121	1	134
*08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	268 849	1 9	5102	2	Y	772	633	0	85	1	188

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

03	37510	X	36254	-0-	-1256	-0-	1776 476	1 9	34002	2	Y	433	330	0	96	1	78
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
05	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					Y	-0-					-0-
06	35070	X	31667	-0-	-3403	-0-	1392 376	1 9	29899	2	Y	342	46	0	179	1	117
07	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	1331 366	1 9	26901	2	Y	333	332	0	56	1	62
*08	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	1364 316	1 9	25828	2	Y	287	247	0	32	1	70

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

03	2046	X	1668	-0-	-378	-0-	66 334	1 9	1268	2	Y	304	227	0	67	1	55
04	1920	X	1547	-0-	-373	-0-	62 286	1 9	1199	2	Y	260	233	0	31	1	51
05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	53 278	1 9	1194	2	Y	253	108	0	128	1	68
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	55 217	1 9	1170	2	Y	197	94	0	103	1	68
07	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	56 261	1 9	1144	2	Y	237	221	0	40	1	44
08	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	62 271	1 9	1177	2	Y	246	203	0	27	1	60

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	44 175	1 9	828	2	Y	159	122	0	35	1	29
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	39 145	1 9	742	2	Y	132	119	0	16	1	26
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	33 110	1 9	687	2	Y	100	49	0	50	1	27
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	22 113	1 9	478	2	Y	103	41	0	54	1	35
07	1550	X	704	-0-	-846	-0-	25 144	1 9	535	2	Y	131	120	0	22	1	24
08	1054	X	770	-0-	-284	-0-	28 141	1 9	601	2	Y	128	107	0	14	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47244 X	43516	-0-	-3728	-0-	2132	1	40896	2	Y	444	340	0	98	1	80
						488	9									
04	43530 X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
05	43152 X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	-0-					-0-
06	42120 X	39369	-0-	-2751	-0-	1729	1	37204	2	Y	396	53	0	207	1	136
						436	9									
07	43524 X	25701	-0-	-17823	-0-	1188	1	24063	2	Y	409	400	0	69	1	76
						450	9									
08	43524 X	31308	-0-	-12216	-0-	1546	1	29355	2	Y	370	315	0	41	1	90
						407	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

03	40393 X	38493	-0-	-1900	-0-	1882	1	36117	2	Y	449	347	0	99	1	81
						494	9									
04	38220 X	35	-0-	-38185	-0-	35	2			Y	-0-	81	0			-0-
05	38409 X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-
06	37260 X	25760	-0-	-11500	-0-	1130	1	24286	2	Y	313	42	0	164	1	107
						344	9									
07	38502 X	26065	-0-	-12437	-0-	1211	1	24536	2	Y	289	293	0	49	1	54
						318	9									
08	38502 X	26079	-0-	-12423	-0-	1290	1	24468	2	Y	292	243	0	32	1	71
						321	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

03	20677 X	6734	-0-	-13943	-0-	320	1	6195	2	Y	199	154	0	44	1	36
						219	9									
04	17520 X	9408	-0-	-8112	-0-	446	1	8812	2	Y	136	129	0	16	1	27
						150	9									
05	18724 X	16467	-0-	-2257	-0-	733	1	15577	2	Y	143	59	0	73	1	38
						157	9									
06	18120 X	14981	-0-	-3139	-0-	662	1	14241	2	Y	71	48	0	37	1	24
						78	9									
07	18724 X	16033	-0-	-2691	-0-	749	1	15170	2	Y	104	92	0	17	1	19
						114	9									
08	16461 X	15907	-0-	-554	-0-	791	1	15017	2	Y	90	77	0	10	1	22
						99	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

03	42656 X	30457	-0-	-12199	-0-	1478	1	28359	2	Y	564	434	0	125	1	101
						620	9									
04	37620 X	29241	-0-	-8379	-0-	1387	1	27337	2	Y	470	423	0	56	1	92
						517	9									
05	36859 X	31570	-0-	-5289	-0-	1400	1	29705	2	Y	423	188	0	214	1	113
						465	9									
06	35010 X	33760	-0-	-1250	-0-	1478	1	31809	2	Y	430	170	0	225	1	148
						473	9									
07	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1585	1	32081	2	Y	494	467	0	83	1	92
						543	9									
*08	33585 X	33585	-0-	-0-	-0-	1657	1	31419	2	Y	463	391	0	51	1	113
						509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6278	-0-	-1720	-0-	1433	1	3997	2	Y	771	809	0			169
							848	9									
04	7740	X	68	-0-	-7672	-0-	2	1	8	2	Y	53	169	0			53
							58	9									
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	6696	X	58	-0-	-6638	-0-	12	1	7	2	Y	35					35
							39	9									
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

03	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	342	1	957	2	Y	341	336	0			75
							375	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	192	-0-	-1428	-0-	20	1	55	2	Y	106					106
							117	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	35	106	0			35
							39	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	Y	209	157	0	46	1	38
							230	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	148	139	0	18	1	29
							163	9									
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	73	1	1582	2	Y	115	55	0	58	1	31
							127	9									
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	59	1	1274	2	Y	61	39	0	32	1	21
							67	9									
07	2015	X	350	-0-	-1665	-0-	18	1	323	2	Y	8	26	0	1	1	2
							9	9									
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

03	12524	X	11756	-0-	-768	-0-	548	1	10503	2	Y	641	486	0	142	1	115
							705	9									
04	12540	X	11027	-0-	-1513	-0-	501	1	9888	2	Y	580	512	0	69	1	114
							638	9									
05	12958	X	11484	-0-	-1474	-0-	489	1	10367	2	Y	571	243	0	289	1	153
							628	9									
06	12540	X	10989	-0-	-1551	-0-	461	1	9910	2	Y	562	228	0	294	1	193
							618	9									
07	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	494	1	10013	2	Y	669	625	0	113	1	124
							736	9									
08	11749	X	10918	-0-	-831	-0-	510	1	9676	2	Y	665	554	0	73	1	162
							732	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	17532	-0-	-1936	-0-	849	1	16291	2	Y	356	258	0	79	1	64
							392	9									
04	18570	X	16521	-0-	-2049	-0-	779	1	15436	2	Y	278	254	0	33	1	55
							306	9									
05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	737	1	15632	2	Y	261	114	0	132	1	70
							287	9									
06	17670	X	15157	-0-	-2513	-0-	662	1	14261	2	Y	213	98	0	112	1	73
							234	9									
07	17732	X	15571	-0-	-2161	-0-	721	1	14627	2	Y	203	204	0	34	1	38
							223	9									
08	17546	X	14687	-0-	-2859	-0-	721	1	13669	2	Y	270	212	0	30	1	66
							297	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

03	44516	X	38162	-0-	-6354	-0-	1878	1	35969	2	Y	286	217	0	63	1	51
							315	9									
04	41640	X	35856	-0-	-5784	-0-	1714	1	33857	2	Y	259	228	0	31	1	51
							285	9									
05	41540	X	15481	-0-	-26059	-0-	692	1	14675	2	Y	104	74	0	53	1	28
							114	9									
06	39000	X	31475	-0-	-7525	-0-	1389	1	29846	2	Y	218	57	0	114	1	75
							240	9									
07	39494	X	30629	-0-	-8865	-0-	1428	1	28922	2	Y	254	239	0	43	1	47
							279	9									
08	38161	X	6313	-0-	-31848	-0-	315	1	5947	2	Y	46	77	0	5	1	11
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

03	37107	X	34114	-0-	-2993	-0-	1674	1	32092	2	Y	316	240	0	70	1	57
							348	9									
04	34860	X	30483	-0-	-4377	-0-	1454	1	28731	2	Y	271	243	0	32	1	53
							298	9									
05	35185	X	13659	-0-	-21526	-0-	607	1	12941	2	Y	101	76	0	51	1	27
							111	9									
06	33690	X	15774	-0-	-17916	-0-	689	1	14822	2	Y	239	59	0	125	1	82
							263	9									
07	34813	X	21955	-0-	-12858	-0-	1022	1	20703	2	Y	209	217	0	35	1	39
							230	9									
08	34100	X	15918	-0-	-18182	-0-	789	1	14961	2	Y	153	138	0	17	1	37
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

03	50623	X	44984	-0-	-5639	-0-	2219	1	42567	2	Y	180	140	0	40	1	32
							198	9									
04	48210	X	42554	-0-	-5656	-0-	2043	1	40333	2	Y	162	143	0	19	1	32
							178	9									
05	48794	X	42905	-0-	-5889	-0-	1923	1	40815	2	Y	152	66	0	77	1	41
							167	9									
06	46320	X	42120	-0-	-4200	-0-	1866	1	40123	2	Y	119	57	0	62	1	41
							131	9									
07	46469	X	41954	-0-	-4515	-0-	1969	1	39811	2	Y	158	143	0	27	1	29
							174	9									
08	44981	X	40942	-0-	-4039	-0-	2045	1	38751	2	Y	133	115	0	15	1	32
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43183	X	38726	-0-	-4457	-0-	1903	1	36494	2	Y	299	228	0	66	1	54
							329	9									
04	39660	X	19364	-0-	-20296	-0-	926	1	18267	2	Y	155	160	0	19	1	30
							171	9									
05	39928	X	19819	-0-	-20109	-0-	883	1	18721	2	Y	195	75	0	98	1	52
							215	9									
06	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	1677	1	36069	2	Y	276	89	0	144	1	95
							304	9									
07	39215	X	26718	-0-	-12497	-0-	1243	1	25213	2	Y	238	249	0	40	1	44
							262	9									
08	38719	X	19609	-0-	-19110	-0-	973	1	18437	2	Y	181	161	0	20	1	44
							199	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
03	43369	X	39419	-0-	-3950	-0-	1932	1	37052	2	Y	395	303	0	87	1	71
							435	9									
04	40260	X	16175	-0-	-24085	-0-	772	1	15225	2	Y	162	182	0	19	1	32
							178	9									
05	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
06	38220	X	14797	-0-	-23423	-0-	648	1	13926	2	Y	203	27	0	106	1	70
							223	9									
07	39494	X	20049	-0-	-19445	-0-	928	1	18789	2	Y	302	265	0	51	1	56
							332	9									
08	39432	X	21350	-0-	-18082	-0-	1054	1	19980	2	Y	287	241	0	32	1	70
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	11243	-0-	-3234	-0-	552	1	10599	2	Y	84	64	0	19	1	15
							92	9									
04	14010	X	9467	-0-	-4543	-0-	453	1	8939	2	Y	68	62	0	8	1	13
							75	9									
05	13733	X	10930	-0-	-2803	-0-	489	1	10378	2	Y	57	27	0	28	1	15
							63	9									
06	12150	X	10083	-0-	-2067	-0-	445	1	9587	2	Y	46	21	0	24	1	16
							51	9									
07	11749	X	9944	-0-	-1805	-0-	464	1	9421	2	Y	54	51	0	9	1	10
							59	9									
08	11253	X	9489	-0-	-1764	-0-	472	1	8964	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	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
03	44764	X	39980	-0-	-4784	-0-	1968	1	37717	2	Y	268	207	0	59	1	48
							295	9									
04	42600	X	37977	-0-	-4623	-0-	1817	1	35903	2	Y	234	208	0	28	1	46
							257	9									
05	44020	X	38062	-0-	-5958	-0-	1702	1	36117	2	Y	221	96	0	112	1	59
							243	9									
06	40830	X	35951	-0-	-4879	-0-	1588	1	34174	2	Y	172	82	0	90	1	59
							189	9									
07	41075	X	37140	-0-	-3935	-0-	1736	1	35181	2	Y	203	190	0	34	1	38
							223	9									
08	39990	X	36697	-0-	-3293	-0-	1829	1	34706	2	Y	147	133	0	16	1	36
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	X	29422	-0-	-3593	-0-	1448	1	27736	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	31950	X	27579	-0-	-4371	-0-	1321	1	26049	2	Y	190	169	0	23	1	37
							209	9									
05	31620	X	27915	-0-	-3705	-0-	1245	1	26465	2	Y	186	79	0	94	1	50
							205	9									
06	29940	X	26696	-0-	-3244	-0-	1178	1	25352	2	Y	151	70	0	79	1	52
							166	9									
07	30287	X	26707	-0-	-3580	-0-	1249	1	25269	2	Y	172	163	0	29	1	32
							189	9									
08	29419	X	27542	-0-	-1877	-0-	1375	1	26048	2	Y	108	102	0	12	1	26
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

03	52607	X	47201	-0-	-5406	-0-	2333	1	44747	2	Y	110	87	0	25	1	20
							121	9									
04	50910	X	44389	-0-	-6521	-0-	2132	1	42122	2	Y	123	104	0	15	1	24
							135	9									
05	48639	X	44356	-0-	-4283	-0-	1991	1	42226	2	Y	126	53	0	64	1	33
							139	9									
06	46020	X	41876	-0-	-4144	-0-	1855	1	39911	2	Y	100	47	0	52	1	34
							110	9									
07	47554	X	42262	-0-	-5292	-0-	1986	1	40157	2	Y	108	104	0	18	1	20
							119	9									
08	47213	X	42130	-0-	-5083	-0-	2104	1	39917	2	Y	99	84	0	11	1	24
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

03	42563	X	36071	-0-	-6492	-0-	1780	1	34103	2	Y	171	129	0	38	1	31
							188	9									
04	41190	X	33753	-0-	-7437	-0-	1618	1	31977	2	Y	144	130	0	17	1	28
							158	9									
05	42563	X	33893	-0-	-8670	-0-	1516	1	32195	2	Y	165	66	0	83	1	44
							182	9									
06	38220	X	31476	-0-	-6744	-0-	1393	1	29964	2	Y	108	58	0	57	1	37
							119	9									
07	37200	X	31215	-0-	-5985	-0-	1463	1	29628	2	Y	113	110	0	19	1	21
							124	9									
08	36084	X	30274	-0-	-5810	-0-	1510	1	28656	2	Y	98	84	0	11	1	24
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

03	53413	X	43251	-0-	-10162	-0-	2137	1	40975	2	Y	126	96	0	28	1	23
							139	9									
04	51690	X	38843	-0-	-12847	-0-	1867	1	36857	2	Y	108	97	0	13	1	21
							119	9									
05	53413	X	38516	-0-	-14897	-0-	1727	1	36659	2	Y	118	48	0	60	1	31
							130	9									
06	47910	X	35973	-0-	-11937	-0-	1592	1	34271	2	Y	100	45	0	52	1	34
							110	9									
07	44795	X	35794	-0-	-9001	-0-	1680	1	34007	2	Y	97	97	0	16	1	18
							107	9									
08	43245	X	34272	-0-	-8973	-0-	1713	1	32508	2	Y	46	48	0	5	1	11
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	2362	1	45279	2	Y	44	34	0	10	1	8
							48	9									
04	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	2079	1	41024	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
05	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1913	1	40620	2	Y	23	12	0	12	1	6
							25	9									
06	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	1766	1	37984	2	Y	18	9	0	9	1	6
							20	9									
07	51088	X	40306	-0-	-10782	-0-	1897	1	38389	2	Y	18	18	0	3	1	3
							20	9									
08	47678	X	39516	-0-	-8162	-0-	1978	1	37523	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 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
03	30814	X	23371	-0-	-7443	-0-	1158	1	22213	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	29820	X	21995	-0-	-7825	-0-	1059	1	20929	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	28055	X	21720	-0-	-6335	-0-	974	1	20728	2	Y	16	5	0	8	1	4
							18	9									
06	25110	X	20846	-0-	-4264	-0-	920	1	19863	2	Y	57	12	0	30	1	19
							63	9									
07	24211	X	20929	-0-	-3282	-0-	984	1	19926	2	Y	17	30	0	3	1	3
							19	9									
08	23374	X	21411	-0-	-1963	-0-	1042	1	19766	2	Y	548	357	0	60	1	134
							603	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40641	X	24633	-0-	-16008	-0-	1221	1	23395	2	Y	15	11	0	4	1	3
							17	9									
04	39330	X	19313	-0-	-20017	-0-	931	1	18371	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	40641	X	16703	-0-	-23938	-0-	752	1	15942	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
06	38070	X	5316	-0-	-32754	-0-	234	1	5079	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
07	27838	X	14742	-0-	-13096	-0-	690	1	13965	2	Y	79	52	0	13	1	15
							87	9									
08	24645	X	13415	-0-	-11230	-0-	668	1	12677	2	Y	64	56	0	7	1	16
							70	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
03	46655	X	28640	-0-	-18015	-0-	1411	1	27090	2	Y	126	114	0	28	1	23
							139	9									
04	38490	X	25573	-0-	-12917	-0-	1228	1	24232	2	Y	103	93	0	13	1	20
							113	9									
05	36611	X	25793	-0-	-10818	-0-	1151	1	24474	2	Y	153	55	0	77	1	41
							168	9									
06	35430	X	24984	-0-	-10446	-0-	1107	1	23742	2	Y	123	57	0	65	1	42
							135	9									
07	30690	X	25380	-0-	-5310	-0-	1188	1	24039	2	Y	139	132	0	23	1	26
							153	9									
08	28644	X	27384	-0-	-1260	-0-	1367	1	25886	2	Y	119	103	0	13	1	29
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38843	X	36600	-0-	-2243	-0-	1797	1	34460	2	Y	312	248	0	69	1	56
							343	9									
04	36180	X	35011	-0-	-1169	-0-	1669	1	32984	2	Y	325	278	0	39	1	64
							358	9									
05	36704	X	36135	-0-	-569	-0-	1608	1	34127	2	Y	364	147	0	184	1	97
							400	9									
06	35520	X	32980	-0-	-2540	-0-	1448	1	31192	2	Y	309	139	0	161	1	106
							340	9									
07	36704	X	32406	-0-	-4298	-0-	1510	1	30560	2	Y	305	303	0	51	1	57
							336	9									
08	36611	X	32183	-0-	-4428	-0-	1596	1	30268	2	Y	290	244	0	32	1	71
							319	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403	X	27645	-0-	-3758	-0-	1357	1	25995	2	Y	266	205	0	59	1	48
							293	9									
04	30390	X	26755	-0-	-3635	-0-	1278	1	25225	2	Y	229	205	0	27	1	45
							252	9									
05	28613	X	23278	-0-	-5335	-0-	1036	1	22023	2	Y	199	90	0	101	1	53
							219	9									
06	27690	X	24242	-0-	-3448	-0-	1067	1	22944	2	Y	210	81	0	110	1	72
							231	9									
07	28613	X	25792	-0-	-2821	-0-	1202	1	24331	2	Y	235	223	0	40	1	44
							259	9									
08	27652	X	24766	-0-	-2886	-0-	1228	1	23331	2	Y	188	165	0	21	1	46
							207	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	2818	1	54015	2	Y	596	381	0	132	1	107
							656	9									
04	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2157	1	42581	2	Y	317	324	0	38	1	62
							349	9									
05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	1920	1	40760	2	Y	206	109	0	104	1	55
							227	9									
06	47550	X	39829	-0-	-7721	-0-	1755	1	37747	2	Y	297	94	0	156	1	102
							327	9									
07	57474	X	40682	-0-	-16792	-0-	1897	1	38394	2	Y	355	331	0	60	1	66
							391	9									
08	57474	X	40094	-0-	-17380	-0-	1992	1	37802	2	Y	273	242	0	30	1	67
							300	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
03	55955	X	51951	-0-	-4004	-0-	2537	1	48651	2	Y	694	443	0	153	1	125
							763	9									
04	52410	X	41639	-0-	-10771	-0-	1982	1	39133	2	Y	476	450	0	57	1	94
							524	9									
05	49507	X	42205	-0-	-7302	-0-	1876	1	39814	2	Y	468	200	0	237	1	125
							515	9									
06	50280	X	39327	-0-	-10953	-0-	1728	1	37184	2	Y	377	176	0	197	1	129
							415	9									
07	51956	X	40463	-0-	-11493	-0-	1884	1	38114	2	Y	423	402	0	71	1	79
							465	9									
08	51956	X	40466	-0-	-11490	-0-	2007	1	38040	2	Y	381	325	0	42	1	93
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50881	X	50881	-0-	-0-	-0-	2504	1	48046	2	Y	301	227	0	67	1	54
							331	9									
04	54320	X	54320	-0-	-0-	-0-	2605	1	51418	2	Y	270	239	0	32	1	53
							297	9									
05	54137	X	54137	-0-	-0-	-0-	2422	1	51428	2	Y	261	112	0	132	1	70
							287	9									
06	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	2283	1	49107	2	Y	216	99	0	113	1	74
							238	9									
07	56141	X	38846	-0-	-17295	-0-	1819	1	36784	2	Y	221	217	0	37	1	41
							243	9									
08	56141	X	11482	-0-	-44659	-0-	571	1	10846	2	Y	59	79	0	7	1	14
							65	9									

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
03	37014	X	34592	-0-	-2422	-0-	1693	1	32463	2	Y	396	286	0	88	1	71
							436	9									
04	35070	X	32129	-0-	-2941	-0-	1533	1	30300	2	Y	269	255	0	32	1	53
							296	9									
05	35619	X	28218	-0-	-7401	-0-	1259	1	26720	2	Y	217	102	0	110	1	58
							239	9									
06	34470	X	6033	-0-	-28437	-0-	265	1	5726	2	Y	38	63	0	20	1	13
							42	9									
07	35619	X	30293	-0-	-5326	-0-	1413	1	28615	2	Y	241	168	0	41	1	45
							265	9									
08	34596	X	8161	-0-	-26435	-0-	404	1	7702	2	Y	50	77	0	6	1	12
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790	X	25645	-0-	-8145	-0-	1262	1	24188	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	31800	X	23597	-0-	-8203	-0-	1129	1	22324	2	Y	131	121	0	16	1	26
							144	9									
05	32860	X	22912	-0-	-9948	-0-	1025	1	21746	2	Y	128	55	0	65	1	34
							141	9									
06	27300	X	21420	-0-	-5880	-0-	946	1	20350	2	Y	113	49	0	59	1	39
							124	9									
07	26877	X	19473	-0-	-7404	-0-	910	1	18445	2	Y	107	108	0	18	1	20
							118	9									
08	25637	X	13834	-0-	-11803	-0-	691	1	13086	2	Y	52	53	0	6	1	13
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341	X	26739	-0-	-4602	-0-	1314	1	25187	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	29460	X	25286	-0-	-4174	-0-	1208	1	23877	2	Y	183	164	0	22	1	36
							201	9									
05	29202	X	25331	-0-	-3871	-0-	1127	1	23978	2	Y	205	82	0	104	1	55
							226	9									
06	27090	X	24647	-0-	-2443	-0-	1087	1	23361	2	Y	181	79	0	95	1	62
							199	9									
07	27559	X	25875	-0-	-1684	-0-	1207	1	24455	2	Y	194	187	0	33	1	36
							213	9									
08	26753	X	19004	-0-	-7749	-0-	948	1	17938	2	Y	107	105	0	12	1	26
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42253	X	37610	-0-	-4643	-0-	1847	1	35436	2	Y	297	228	0	66	1	53
							327	9									
04	39780	X	34901	-0-	-4879	-0-	1668	1	32948	2	Y	259	230	0	31	1	51
							285	9									
05	40641	X	35062	-0-	-5579	-0-	1563	1	33205	2	Y	267	112	0	135	1	71
							294	9									
06	39330	X	33364	-0-	-5966	-0-	1471	1	31655	2	Y	216	100	0	113	1	74
							238	9									
07	40269	X	35877	-0-	-4392	-0-	1677	1	33926	2	Y	249	235	0	42	1	46
							274	9									
08	37603	X	11890	-0-	-25713	-0-	592	1	11224	2	Y	67	90	0	7	1	16
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

03	54219	X	49893	-0-	-4326	-0-	2470	1	47378	2	Y	41	33	0	10	1	7
							45	9									
04	51090	X	46577	-0-	-4513	-0-	2241	1	44297	2	Y	35	31	0	4	1	7
							39	9									
05	50561	X	46076	-0-	-4485	-0-	2072	1	43972	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
06	48390	X	43084	-0-	-5306	-0-	1912	1	41160	2	Y	11	9	0	6	1	4
							12	9									
07	50003	X	43656	-0-	-6347	-0-	2051	1	41587	2	Y	16	14	0	3	1	3
							18	9									
08	49879	X	43243	-0-	-6636	-0-	2165	1	41050	2	Y	25	19	0	3	1	6
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

03	53568	X	48469	-0-	-5099	-0-	2399	1	46025	2	Y	41	33	0	10	1	7
							45	9									
04	50520	X	45175	-0-	-5345	-0-	2178	1	42955	2	Y	38	33	0	5	1	7
							42	9									
05	50592	X	45464	-0-	-5128	-0-	2044	1	43383	2	Y	34	15	0	17	1	9
							37	9									
06	48240	X	42931	-0-	-5309	-0-	1904	1	40997	2	Y	27	13	0	14	1	9
							30	9									
07	49848	X	43521	-0-	-6327	-0-	2047	1	41444	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
08	48484	X	43017	-0-	-5467	-0-	2154	1	40832	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

03	52576	X	47351	-0-	-5225	-0-	2344	1	44957	2	Y	45	38	0	10	1	8
							50	9									
04	49560	X	44022	-0-	-5538	-0-	2122	1	41855	2	Y	41	36	0	5	1	8
							45	9									
05	49197	X	43925	-0-	-5272	-0-	1974	1	41905	2	Y	42	18	0	21	1	11
							46	9									
06	46680	X	41778	-0-	-4902	-0-	1854	1	39885	2	Y	35	16	0	18	1	12
							39	9									
07	48236	X	41782	-0-	-6454	-0-	1965	1	39776	2	Y	37	36	0	6	1	7
							41	9									
08	47337	X	41256	-0-	-6081	-0-	2064	1	39161	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					Y	-0-					-0-
05	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-					-0-
06	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	230	-0-	230	230	10	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	T. A.	43274	-0-	43274	43504	2142	1	40639	2	Y	448	290	0	49	1	109
						493	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
03	34286 X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
04	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-
05	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
06	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	584	1	12552	2	Y	108	14	0	57	1	37
						119	9									
07	T. A.	35530	-0-	35530	35530	1648	1	33347	2	Y	486	351	0	82	1	90
						535	9									
08	T. A.	28775	-0-	28775	64305	1421	1	26955	2	Y	363	325	0	40	1	88
						399	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32085 X	20425	-0-	-11660	-0-	990	1	18994	2	Y	401	240	0	89	1	72
						441	9									
04	30180 X	30080	-0-	-100	-0-	1423	1	28079	2	Y	525	431	0	63	1	103
						578	9									
05	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	1389	1	29466	2	Y	494	215	0	250	1	132
						543	9									
06	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	1320	1	28396	2	Y	410	187	0	214	1	141
						451	9									
07	31093 X	30688	-0-	-405	-0-	1422	1	28740	2	Y	478	449	0	81	1	89
						526	9									
08	31403 X	28662	-0-	-2741	-0-	1414	1	26796	2	Y	411	355	0	45	1	100
						452	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	4875	-0-	-643	-0-	221	1	4233	2	Y	383	311	0	85	1	69
						421	9									
04	5340 X	4279	-0-	-1061	-0-	190	1	3738	2	Y	319	287	0	38	1	63
						351	9									
05	5301 X	4364	-0-	-937	-0-	181	1	3844	2	Y	308	133	0	156	1	82
						339	9									
06	5010 X	4264	-0-	-746	-0-	177	1	3798	2	Y	263	118	0	137	1	90
						289	9									
07	4960 X	4733	-0-	-227	-0-	206	1	4183	2	Y	313	292	0	53	1	58
						344	9									
08	4867 X	4190	-0-	-677	-0-	194	1	3680	2	Y	287	243	0	32	1	70
						316	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7942	-0-	-335	-0-	381 221	1 9	7340	2	Y	201	143	0	44	1	36
04	7530	X	1211	-0-	-6319	-0-	57 32	1 9	1122	2	Y	29	56	0	3	1	6
05	7781	X	6121	-0-	-1660	-0-	268 161	1 9	5692	2	Y	146	39	0	74	1	39
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	361 196	1 9	7768	2	Y	178	63	0	93	1	61
07	7936	X	7633	-0-	-303	-0-	351 179	1 9	7103	2	Y	163	166	0	28	1	30
*08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	398 207	1 9	7503	2	Y	188	151	0	21	1	46

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 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
03	9269	X	7471	-0-	-1798	-0-	343 571	1 9	6557	2	Y	519	404	0	115	1	93
04	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	319 561	1 9	6295	2	Y	510	442	0	61	1	100
05	8587	X	7420	-0-	-1167	-0-	307 573	1 9	6540	2	Y	521	218	0	264	1	139
06	8070	X	6465	-0-	-1605	-0-	267 439	1 9	5759	2	Y	399	193	0	208	1	137
07	8215	X	6588	-0-	-1627	-0-	285 536	1 9	5767	2	Y	487	451	0	82	1	91
08	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	299 528	1 9	5686	2	Y	480	401	0	53	1	117

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34751	X	30139	-0-	-4612	-0-	1470 491	1 9	28178	2	Y	446	338	0	99	1	80
04	32070	X	28469	-0-	-3601	-0-	1353 436	1 9	26680	2	Y	396	351	0	47	1	78
05	31930	X	28508	-0-	-3422	-0-	1263 413	1 9	26832	2	Y	375	163	0	190	1	100
06	30180	X	26849	-0-	-3331	-0-	1178 325	1 9	25346	2	Y	295	140	0	154	1	101
07	30411	X	26872	-0-	-3539	-0-	1246 378	1 9	25248	2	Y	344	323	0	58	1	64
08	30132	X	26660	-0-	-3472	-0-	1318 358	1 9	24984	2	Y	325	274	0	36	1	79

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37572	X	31863	-0-	-5709	-0-	1551 581	1 9	29731	2	Y	528	316	0	117	1	95
04	45804	X	45804	-0-	-0-	-0-	2178 657	1 9	42969	2	Y	597	504	0	71	1	117
05	42528	X	42528	-0-	-0-	-0-	1887 598	1 9	40043	2	Y	544	241	0	275	1	145
06	39179	X	39179	-0-	-0-	-0-	1720 472	1 9	36987	2	Y	429	203	0	224	1	147
07	47337	X	36806	-0-	-10531	-0-	1713 418	1 9	34675	2	Y	380	392	0	64	1	71
08	47337	X	34525	-0-	-12812	-0-	1711 351	1 9	32463	2	Y	319	277	0	35	1	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47368	X	41372	-0-	-5996	-0-	2026 491	1 9	38855	2	Y	446	342	0	99	1	80
04	44850	X	38871	-0-	-5979	-0-	1852 453	1 9	36566	2	Y	412	362	0	49	1	81
05	44857	X	38701	-0-	-6156	-0-	1721 463	1 9	36517	2	Y	421	176	0	213	1	113
06	42600	X	36632	-0-	-5968	-0-	1612 328	1 9	34692	2	Y	298	153	0	156	1	102
07	42191	X	36755	-0-	-5436	-0-	1713 366	1 9	34676	2	Y	333	317	0	56	1	62
08	41385	X	36359	-0-	-5026	-0-	1802 342	1 9	34215	2	Y	311	263	0	34	1	76

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
03	31248	X	27315	-0-	-3933	-0-	1331 431	1 9	25553	2	Y	392	296	0	87	1	70
04	29340	X	26022	-0-	-3318	-0-	1236 402	1 9	24384	2	Y	365	320	0	43	1	72
05	29605	X	26238	-0-	-3367	-0-	1162 374	1 9	24702	2	Y	340	149	0	172	1	91
06	28020	X	25322	-0-	-2698	-0-	1111 298	1 9	23913	2	Y	271	127	0	142	1	93
07	27776	X	25444	-0-	-2332	-0-	1179 359	1 9	23906	2	Y	326	303	0	55	1	61
08	27311	X	25254	-0-	-2057	-0-	1249 330	1 9	23675	2	Y	300	255	0	33	1	73

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	115 418	1 9	2179	2	Y	380	286	0	84	1	68
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	90 257	1 9	1786	2	Y	234	228	0	28	1	46
05	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	117 267	1 9	2441	2	Y	243	101	0	123	1	65
06	3120	X	2513	-0-	-607	-0-	103 207	1 9	2203	2	Y	188	90	0	98	1	65
07	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	90 253	1 9	1856	2	Y	230	213	0	39	1	43
08	2821	X	2158	-0-	-663	-0-	99 204	1 9	1855	2	Y	185	163	0	20	1	45

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2219	-0-	-1346	-0-	91 374	1 9	1754	2	Y	340	266	0	75	1	61
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	103 359	1 9	1993	2	Y	326	284	0	39	1	64
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	106 421	1 9	2273	2	Y	383	151	0	194	1	102
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	56 229	1 9	1195	2	Y	208	130	0	109	1	71
07	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	74 239	1 9	1490	2	Y	217	211	0	37	1	40
08	2759	N	1312	-0-	-1447	-0-	51 284	1 9	977	2	Y	258	207	0	28	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3987	-0-	887	1840	160	1	3061	2	Y	696	533	0	154	1	125
							766	9									
04	3000	N	1820	-0-	-1180	660	72	1	1452	2	Y	269	309	0	32	1	53
							296	9									
05	2635	X	1637	-0-	-998	-0-	65	1	1376	2	Y	178	93	0	90	1	48
							196	9									
06	2550	X	934	-0-	-1616	-0-	35	1	766	2	Y	121	64	0	63	1	42
							133	9									
07	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	54	1	1118	2	Y	159	144	0	27	1	30
							175	9									
08	3999	X	1801	-0-	-2198	-0-	80	1	1549	2	Y	156	131	0	17	1	38
							172	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

03	31062	X	21197	-0-	-9865	-0-	1031	1	19748	2	Y	380	291	0	84	1	68
							418	9									
04	24870	X	19946	-0-	-4924	-0-	942	1	18630	2	Y	340	301	0	40	1	67
							374	9									
05	23591	X	19783	-0-	-3808	-0-	873	1	18569	2	Y	310	137	0	157	1	83
							341	9									
06	22020	X	18635	-0-	-3385	-0-	816	1	17552	2	Y	243	115	0	127	1	84
							267	9									
07	21514	X	18843	-0-	-2671	-0-	872	1	17659	2	Y	284	267	0	48	1	53
							312	9									
08	21204	X	18648	-0-	-2556	-0-	920	1	17412	2	Y	287	238	0	32	1	70
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

03	21173	X	18534	-0-	-2639	-0-	902	1	17322	2	Y	282	214	0	62	1	51
							310	9									
04	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	877	1	17294	2	Y	283	244	0	34	1	56
							311	9									
05	20212	X	18823	-0-	-1389	-0-	832	1	17712	2	Y	254	113	0	129	1	68
							279	9									
06	19110	X	17476	-0-	-1634	-0-	767	1	16488	2	Y	201	95	0	105	1	69
							221	9									
07	19468	X	17640	-0-	-1828	-0-	818	1	16576	2	Y	224	213	0	38	1	42
							246	9									
08	19096	X	17561	-0-	-1535	-0-	863	1	16450	2	Y	225	187	0	25	1	55
							248	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

03	20398	X	18497	-0-	-1901	-0-	915	1	17571	2	Y	10	21	0	2	1	2
							11	9									
04	18570	X	17832	-0-	-738	-0-	853	1	16826	2	Y	139	97	0	17	1	27
							153	9									
05	19220	X	17662	-0-	-1558	-0-	787	1	16697	2	Y	162	64	0	82	1	43
							178	9									
06	18600	X	17162	-0-	-1438	-0-	760	1	16378	2	Y	22	46	0	12	1	7
							24	9									
07	19220	X	17213	-0-	-2007	-0-	810	1	16397	2	Y	5	10	0	1	1	1
							6	9									
08	18507	X	17020	-0-	-1487	-0-	852	1	16164	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1654	-0-	-1632	-0-	70	1	1355	2	Y	208	196	0	46	1	37
							229	9									
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	3472	X	148	-0-	-3324	-0-	1	1	133	2	Y	13	3	0	7	1	3
							14	9									
06	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	10	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	2480	X	259	-0-	-2221	-0-	10	1	201	2	Y	44	29	0	7	1	8
							48	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	300	222	0	66	1	54
							330	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	Y	470	376	0	56	1	92
							517	9									
05	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	92	1	1994	2	Y	229	144	0	116	1	61
							252	9									
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	105	1	2244	2	Y	239	93	0	125	1	82
							263	9									
07	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	112	1	2284	2	Y	392	335	0	66	1	73
							431	9									
08	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	121	1	2302	2	Y	413	340	0	45	1	101
							454	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

03	6758	X	4554	-0-	-2204	-0-	201	1	3859	2	Y	449	332	0	99	1	81
							494	9									
04	6540	X	5084	-0-	-1456	-0-	221	1	4347	2	Y	469	402	0	56	1	92
							516	9									
05	6758	X	4803	-0-	-1955	-0-	193	1	4098	2	Y	465	198	0	235	1	124
							512	9									
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	423	181	0	221	1	145
							465	9									
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	226	1	4611	2	Y	540	494	0	91	1	100
							594	9									
*08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	241	1	4573	2	Y	486	414	0	53	1	119
							535	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

03	40114	X	37825	-0-	-2289	-0-	1856	1	35630	2	Y	308	235	0	68	1	55
							339	9									
04	37860	X	35698	-0-	-2162	-0-	1706	1	33699	2	Y	266	237	0	32	1	52
							293	9									
05	37913	X	36390	-0-	-1523	-0-	1626	1	34513	2	Y	228	104	0	115	1	61
							251	9									
06	36600	X	34738	-0-	-1862	-0-	1535	1	33021	2	Y	165	83	0	86	1	57
							182	9									
07	37820	X	28929	-0-	-8891	-0-	1353	1	27409	2	Y	152	155	0	26	1	28
							167	9									
08	37820	X	8408	-0-	-29412	-0-	418	1	7949	2	Y	37	52	0	4	1	9
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	1558	1	29881	2	Y	282	169	0	62	1	51
						310	9									
04	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	1059	1	20915	2	Y	180	174	0	22	1	35
						198	9									
05	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	916	1	19440	2	Y	158	71	0	80	1	42
						174	9									
06	25320 X	19220	-0-	-6100	-0-	847	1	18238	2	Y	123	59	0	64	1	42
						135	9									
07	31744 X	17924	-0-	-13820	-0-	838	1	16932	2	Y	140	132	0	24	1	26
						154	9									
08	31744 X	18922	-0-	-12822	-0-	941	1	17838	2	Y	130	110	0	14	1	32
						143	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

03	2821 X	2110	-0-	-711	-0-	85	1	1590	2	Y	395	308	0	87	1	71
						435	9									
04	2730 X	1777	-0-	-953	-0-	68	1	1382	2	Y	297	275	0	35	1	58
						327	9									
05	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	78	1	1681	2	Y	342	136	0	173	1	91
						376	9									
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	2	Y	563	167	0	294	1	193
						619	9									
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	177	1	3600	2	Y	629	599	0	106	1	117
						692	9									
*08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	169	1	3219	2	Y	537	464	0	59	1	131
						591	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

03	5270 X	4526	-0-	-744	-0-	196	1	3752	2	Y	525	385	0	116	1	94
						578	9									
04	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	4850	2	Y	813	650	0	97	1	160
						894	9									
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	216	1	4605	2	Y	550	284	0	279	1	147
						605	9									
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	201	1	4304	2	Y	516	217	0	269	1	177
						568	9									
07	6200 X	1366	-0-	-4834	-0-	58	1	1205	2	Y	94	237	0	16	1	18
						103	9									
08	6200 X	2660	-0-	-3540	-0-	128	1	2385	2	Y	134	104	0	15	1	33
						147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2855	-0-	-1330	-0-	116	1	2238	2	Y	455	344	0	101	1	82
							501	9									
04	4050	X	1759	-0-	-2291	-0-	71	1	1421	2	Y	243	248	0	29	1	48
							267	9									
05	3193	X	830	-0-	-2363	-0-	30	1	634	2	Y	151	82	0	77	1	40
							166	9									
06	3090	X	537	-0-	-2553	-0-	20	1	420	2	Y	88	52	0	46	1	30
							97	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	144	1	2949	2	Y	505	356	0	85	1	94
							556	9									
08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	75	1	1436	2	Y	255	259	0	28	1	62
							281	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	468	-0-	-3717	-0-	18	1	330	2	Y	109	77	0	24	1	20
							120	9									
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	15	1	286	2	Y	26	38	0	3	1	5
							29	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	900	X	863	-0-	-37	-0-	30	1	625	2	Y	189	25	0	99	1	65
							208	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	227	212	0	38	1	42
							250	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	140	133	0	15	1	34
							154	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1257	-0-	-1099	-0-	50	1	976	2	Y	210	154	0	46	1	38
							231	9									
04	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	62	1	1205	2	Y	279	229	0	33	1	55
							307	9									
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	55	1	1202	2	Y	202	101	0	102	1	54
							222	9									
06	1740	X	1398	-0-	-342	-0-	56	1	1201	2	Y	128	71	0	67	1	44
							141	9									
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	57	1	1177	2	Y	242	200	0	41	1	45
							266	9									
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	291	233	0	32	1	71
							320	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5484	-0-	-1522	-0-	1332	1	3717	2	Y	395	398	0			54
							435	9									
04	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	1217	1	4529	2	Y	390	380	0			64
							429	9									
05	5797	X	1529	-0-	-4268	-0-	310	1	1106	2	Y	103	128	0			39
							113	9									
06	5370	X	988	-0-	-4382	-0-	238	1	637	2	Y	103	44	0			98
							113	9									
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
08	6386	X	1099	-0-	-5287	-0-	381	1	701	2	Y	15	11	0			4
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6350	-0-	-1493	-0-	1579	1	4413	2	Y	325	368	0			44
							358	9									
04	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	1176	1	4378	2	Y	303	297	0			50
							333	9									
05	7502	X	2925	-0-	-4577	-0-	562	1	2003	2	Y	327	253	0			124
							360	9									
06	7260	X	6418	-0-	-842	-0-	1670	1	4463	2	Y	259	138	0			245
							285	9									
07	7502	X	4596	-0-	-2906	-0-	2859	1	1546	2	Y	174	245	0			174
							191	9									
*08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2931	1	5385	2	Y	408	471	0			111
							449	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	10139	-0-	-3780	-0-	2493	1	6960	2	Y	624	634	0			85
							686	9									
04	12990	X	9589	-0-	-3401	-0-	1927	1	7171	2	Y	446	458	0			73
							491	9									
05	11253	X	4274	-0-	-6979	-0-	869	1	3096	2	Y	281	248	0			106
							309	9									
06	10710	X	7911	-0-	-2799	-0-	2103	1	5621	2	Y	170	116	0			160
							187	9									
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	10682	1	5778	2	Y	894	160	0			894
							983	9									
08	10137	X	6352	-0-	-3785	-0-	2110	1	3875	2	Y	334	1137	0			91
							367	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11588	-0-	-905	-0-	2720	1	7593	2	Y	1159	1196	0			158
							1275	9									
04	12090	X	11119	-0-	-971	-0-	2071	1	7709	2	Y	1217	1175	0			200
							1339	9									
05	12958	X	4322	-0-	-8636	-0-	795	1	2837	2	Y	627	590	0			237
							690	9									
06	12540	X	1853	-0-	-10687	-0-	432	1	1157	2	Y	240	251	0			226
							264	9									
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-	226	0			-0-
08	11594	X	8603	-0-	-2991	-0-	2727	1	5010	2	Y	787	572	0			215
							866	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	1082	1	3021	2	Y	394	399	0			54
							433	9									
04	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	546	1	2031	2	Y	245	259	0			40
							270	9									
05	4991	X	1901	-0-	-3090	-0-	363	1	1297	2	Y	219	176	0			83
							241	9									
06	4830	X	253	-0-	-4577	-0-	55	1	150	2	Y	44	85	0			42
							48	9									
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
08	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	749	1	1375	2	Y	140	102	0			38
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	13595	-0-	-1099	-0-	3328	1	9293	2	Y	885	912	0			121
							974	9									
04	14070	X	13052	-0-	-1018	-0-	2580	1	9606	2	Y	787	778	0			130
							866	9									
05	13795	X	13686	-0-	-109	-0-	2801	1	9998	2	Y	806	631	0			305
							887	9									
06	13350	X	11177	-0-	-2173	-0-	2972	1	7944	2	Y	237	318	0			224
							261	9									
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-	224	0			-0-
08	13144	X	7504	-0-	-5640	-0-	2565	1	4709	2	Y	209	152	0			57
							230	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	11921	-0-	-1378	-0-	2784	1	7772	2	Y	1241	1264	0			169
							1365	9									
04	12150	X	11946	-0-	-204	-0-	2282	1	8494	2	Y	1064	1058	0			175
							1170	9									
05	12555	X	12203	-0-	-352	-0-	2389	1	8530	2	Y	1167	900	0			442
							1284	9									
06	11550	X	9312	-0-	-2238	-0-	2429	1	6495	2	Y	353	461	0			334
							388	9									
07	11625	X	206	-0-	-11419	-0-	127	1	69	2	Y	9	334	0			9
							10	9									
08	11625	X	1711	-0-	-9914	-0-	568	1	1042	2	Y	92	76	0			25
							101	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	1035	1	2889	2	Y	360	382	0			49
							396	9									
04	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	915	1	3405	2	Y	340	333	0			56
							374	9									
05	5053	X	1596	-0-	-3457	-0-	316	1	1126	2	Y	140	143	0			53
							154	9									
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	32	2	0			30
							35	9									
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	589	418	0	130	1	106
							648	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	Y	19	119	0	2	1	4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	2	162	9	Y	147	95	0	25	1	27
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	2	227	9	Y	206	160	0	23	1	50

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

03	24366	X	23148	-0-	-1218	-0-	1044	1	19990	2	Y	1922	1469	0	425	1	345
							2114	9									
04	23280	X	21696	-0-	-1584	-0-	956	1	18878	2	Y	1693	1504	0	202	1	332
							1862	9									
05	24056	X	22084	-0-	-1972	-0-	922	1	19572	2	Y	1445	660	0	731	1	386
							1590	9									
06	23190	X	21143	-0-	-2047	-0-	876	1	18824	2	Y	1312	562	0	686	1	450
							1443	9									
07	23560	X	21509	-0-	-2051	-0-	934	1	18912	2	Y	1512	1426	0	255	1	281
							1663	9									
08	23157	X	20807	-0-	-2350	-0-	960	1	18206	2	Y	1492	1245	0	164	1	364
							1641	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

03	29946	X	27757	-0-	-2189	-0-	1374	1	26365	2	Y	16	11	0	4	1	3
							18	9									
04	28650	X	26523	-0-	-2127	-0-	1280	1	25232	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	29605	X	27543	-0-	-2062	-0-	1238	1	26293	2	Y	11	5	0	5	1	3
							12	9									
06	28650	X	25926	-0-	-2724	-0-	1150	1	24769	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
07	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	1232	1	24944	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
*08	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1286	1	24404	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

03	116622	X	10484	-0-	-106138	-0-	518	1	9952	2	Y	13	80	0	3	1	2
							14	9									
04	120083	X	120083	-0-	-0-	-0-	5750	1	113559	2	Y	704	484	0	84	1	138
							774	9									
05	113646	X	110232	-0-	-3414	-0-	4924	1	104565	2	Y	675	291	0	342	1	180
							743	9									
06	107460	X	101699	-0-	-5761	-0-	4491	1	96649	2	Y	508	249	0	265	1	174
							559	9									
07	124093	X	101300	-0-	-22793	-0-	4741	1	95996	2	Y	512	505	0	86	1	95
							563	9									
08	124093	X	95430	-0-	-28663	-0-	4751	1	90183	2	Y	451	387	0	49	1	110
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 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
03	57660	X	51303	-0-	-6357	-0-	2525	1	48436	2	Y	311	237	0	69	1	56
							342	9									
04	54150	X	49571	-0-	-4579	-0-	2376	1	46908	2	Y	261	235	0	31	1	51
							287	9									
05	54808	X	49876	-0-	-4932	-0-	2231	1	47372	2	Y	248	107	0	126	1	66
							273	9									
06	51630	X	46927	-0-	-4703	-0-	2075	1	44647	2	Y	186	91	0	97	1	64
							205	9									
07	52266	X	47194	-0-	-5072	-0-	2211	1	44741	2	Y	220	206	0	37	1	41
							242	9									
08	51305	X	46151	-0-	-5154	-0-	2298	1	43619	2	Y	213	179	0	23	1	52
							234	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

03	42563	X	36875	-0-	-5688	-0-	1815	1	34826	2	Y	213	163	0	47	1	38
							234	9									
04	39750	X	34097	-0-	-5653	-0-	1634	1	32259	2	Y	185	165	0	22	1	36
							204	9									
05	39556	X	33799	-0-	-5757	-0-	1509	1	32095	2	Y	177	76	0	90	1	47
							195	9									
06	37710	X	31743	-0-	-5967	-0-	1407	1	30189	2	Y	134	65	0	70	1	46
							147	9									
07	37882	X	31315	-0-	-6567	-0-	1465	1	29686	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
08	36890	X	30692	-0-	-6198	-0-	1528	1	28997	2	Y	152	126	0	17	1	37
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
04	27630	X	5058	-0-	-22572	-0-	241	1	4761	2	Y	51	35	0	6	1	10
							56	9									
05	27621	X	22689	-0-	-4932	-0-	1011	1	21466	2	Y	193	54	0	98	1	51
							212	9									
06	26520	X	17981	-0-	-8539	-0-	793	1	17053	2	Y	123	68	0	64	1	42
							135	9									
07	25637	X	17675	-0-	-7962	-0-	825	1	16700	2	Y	136	130	0	23	1	25
							150	9									
08	22692	X	17477	-0-	-5215	-0-	864	1	16464	2	Y	135	112	0	15	1	33
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

03	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
04	35700	X	4939	-0-	-30761	-0-	233	1	4595	2	Y	101	69	0	12	1	20
							111	9									
05	35898	X	34845	-0-	-1053	-0-	1541	1	32735	2	Y	517	137	0	262	1	138
							569	9									
06	34080	X	29828	-0-	-4252	-0-	1307	1	28106	2	Y	377	189	0	197	1	129
							415	9									
07	32953	X	29123	-0-	-3830	-0-	1348	1	27312	2	Y	421	401	0	71	1	78
							463	9									
08	34844	X	28316	-0-	-6528	-0-	1397	1	26484	2	Y	395	334	0	43	1	96
							435	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60388	X	53367	-0-	-7021	-0-	2633 224	1 9	50510	2	Y	204	157	0	45	1	37
04	56610	X	49808	-0-	-6802	-0-	2390 201	1 9	47217	2	Y	183	162	0	22	1	36
05	56451	X	49616	-0-	-6835	-0-	2223 197	1 9	47196	2	Y	179	77	0	90	1	48
06	52980	X	46553	-0-	-6427	-0-	2060 146	1 9	44347	2	Y	133	66	0	69	1	46
07	54281	X	46368	-0-	-7913	-0-	2174 164	1 9	44030	2	Y	149	142	0	25	1	28
08	53382	X	45983	-0-	-7399	-0-	2297 158	1 9	43528	2	Y	144	121	0	16	1	35

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44113	X	-0-	-0-	-44113	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
04	42030	X	6401	-0-	-35629	-0-	297 209	1 9	5895	2	Y	190	130	0	23	1	37
05	41881	X	26397	-0-	-15484	-0-	1161 594	1 9	24642	2	Y	540	160	0	273	1	144
06	46342	X	46342	-0-	-0-	-0-	2022 843	1 9	43477	2	Y	766	247	0	400	1	263
07	40482	X	40482	-0-	-0-	-0-	1865 832	1 9	37785	2	Y	756	751	0	127	1	141
*08	38361	X	38361	-0-	-0-	-0-	1883 748	1 9	35730	2	Y	680	580	0	75	1	166

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1566 590	1 9	4376	2	Y	536	561	0			73
04	6660	X	6530	-0-	-130	-0-	1269 535	1 9	4726	2	Y	486	479	0			80
05	6944	X	2206	-0-	-4738	-0-	425 262	1 9	1519	2	Y	238	228	0			90
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64232	X	56043	-0-	-8189	-0-	2762 304	1 9	52977	2	Y	276	208	0	61	1	50
04	59850	X	53200	-0-	-6650	-0-	2553 229	1 9	50418	2	Y	208	192	0	25	1	41
05	60016	X	54290	-0-	-5726	-0-	2428 272	1 9	51590	2	Y	247	97	0	125	1	66
06	56220	X	50964	-0-	-5256	-0-	2257 197	1 9	48510	2	Y	179	90	0	94	1	61
07	57319	X	51237	-0-	-6082	-0-	2403 211	1 9	48623	2	Y	192	185	0	32	1	36
08	56048	X	50130	-0-	-5918	-0-	2498 208	1 9	47424	2	Y	189	158	0	21	1	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58590	X	50758	-0-	-7832	-0-	2504	1	47980	2	Y	249	190	0	55	1	45
							274	9									
04	55020	X	47728	-0-	-7292	-0-	2290	1	45208	2	Y	209	188	0	25	1	41
							230	9									
05	55056	X	48887	-0-	-6169	-0-	2191	1	46485	2	Y	192	85	0	97	1	51
							211	9									
06	51090	X	46206	-0-	-4884	-0-	2043	1	43937	2	Y	205	79	0	107	1	70
							226	9									
07	51925	X	45963	-0-	-5962	-0-	2157	1	43623	2	Y	166	177	0	28	1	31
							183	9									
08	50747	X	44795	-0-	-5952	-0-	2236	1	42401	2	Y	144	124	0	16	1	35
							158	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70060	X	60835	-0-	-9225	-0-	3001	1	57582	2	Y	229	177	0	51	1	41
							252	9									
04	65640	X	57726	-0-	-7914	-0-	2770	1	54741	2	Y	195	175	0	23	1	38
							215	9									
05	65937	X	59542	-0-	-6395	-0-	2670	1	56659	2	Y	194	82	0	98	1	52
							213	9									
06	59730	X	55589	-0-	-4141	-0-	2461	1	52955	2	Y	157	73	0	82	1	54
							173	9									
07	61721	X	56046	-0-	-5675	-0-	2629	1	53216	2	Y	183	172	0	31	1	34
							201	9									
08	60822	X	54798	-0-	-6024	-0-	2734	1	51871	2	Y	175	147	0	19	1	43
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34472	X	27092	-0-	-7380	-0-	1337	1	25650	2	Y	95	74	0	21	1	17
							105	9									
04	30840	X	25634	-0-	-5206	-0-	1232	1	24314	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
05	30318	X	25910	-0-	-4408	-0-	1161	1	24666	2	Y	75	33	0	38	1	20
							83	9									
06	28260	X	24693	-0-	-3567	-0-	1092	1	23537	2	Y	58	28	0	30	1	20
							64	9									
07	28055	X	24752	-0-	-3303	-0-	1163	1	23523	2	Y	60	59	0	10	1	11
							66	9									
08	27094	X	24169	-0-	-2925	-0-	1209	1	22893	2	Y	61	50	0	7	1	15
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33356	X	29203	-0-	-4153	-0-	1432	1	27433	2	Y	307	235	0	68	1	55
							338	9									
04	31500	X	27472	-0-	-4028	-0-	1309	1	25867	2	Y	269	239	0	32	1	53
							296	9									
05	31527	X	27082	-0-	-4445	-0-	1207	1	25609	2	Y	242	108	0	122	1	65
							266	9									
06	29700	X	25469	-0-	-4231	-0-	1123	1	24128	2	Y	198	91	0	104	1	68
							218	9									
07	30132	X	25156	-0-	-4976	-0-	1170	1	23724	2	Y	238	222	0	40	1	44
							262	9									
08	29202	X	25224	-0-	-3978	-0-	1250	1	23720	2	Y	231	194	0	25	1	56
							254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88567	X	77909	-0-	-10658	-0-	3848	1	73774	2	Y	261	202	0	58	1	47
							287	9									
04	82650	X	71902	-0-	-10748	-0-	3454	1	68198	2	Y	227	202	0	27	1	45
							250	9									
05	82522	X	71518	-0-	-11004	-0-	3205	1	68070	2	Y	221	95	0	112	1	59
							243	9									
06	76350	X	67152	-0-	-9198	-0-	2972	1	63994	2	Y	169	82	0	88	1	58
							186	9									
07	78895	X	67482	-0-	-11413	-0-	3171	1	64111	2	Y	182	175	0	31	1	34
							200	9									
08	77903	X	65500	-0-	-12403	-0-	3269	1	62057	2	Y	158	136	0	17	1	39
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	39555	-0-	-3938	-0-	1946	1	37312	2	Y	270	208	0	60	1	48
							297	9									
04	41130	X	36988	-0-	-4142	-0-	1770	1	34954	2	Y	240	212	0	29	1	47
							264	9									
05	41168	X	36566	-0-	-4602	-0-	1634	1	34680	2	Y	229	99	0	116	1	61
							252	9									
06	39270	X	34423	-0-	-4847	-0-	1521	1	32693	2	Y	190	87	0	99	1	65
							209	9									
07	40362	X	34391	-0-	-5971	-0-	1609	1	32547	2	Y	214	203	0	36	1	40
							235	9									
08	39556	X	34026	-0-	-5530	-0-	1694	1	32116	2	Y	196	166	0	22	1	48
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 06/10/2015 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
03	83173	X	72881	-0-	-10292	-0-	3602	1	69027	2	Y	229	183	0	51	1	41
							252	9									
04	78300	X	67141	-0-	-11159	-0-	3227	1	63731	2	Y	166	154	0	20	1	33
							183	9									
05	80910	X	63792	-0-	-17118	-0-	2862	1	60767	2	Y	148	66	0	75	1	40
							163	9									
06	71310	X	57082	-0-	-14228	-0-	2528	1	54401	2	Y	139	58	0	73	1	48
							153	9									
07	72912	X	53397	-0-	-19515	-0-	2505	1	50727	2	Y	150	145	0	25	1	28
							165	9									
08	72881	X	57000	-0-	-15881	-0-	2848	1	54012	2	Y	127	110	0	14	1	31
							140	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 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
03	34472	X	30732	-0-	-3740	-0-	1489	1	28552	2	Y	628	478	0	139	1	113
							691	9									
04	33360	X	28760	-0-	-4600	-0-	1357	1	26800	2	Y	548	488	0	65	1	108
							603	9									
05	34472	X	28846	-0-	-5626	-0-	1273	1	27004	2	Y	517	225	0	262	1	138
							569	9									
06	33000	X	28033	-0-	-4967	-0-	1225	1	26349	2	Y	417	194	0	218	1	143
							459	9									
07	31062	X	28689	-0-	-2373	-0-	1328	1	26849	2	Y	465	443	0	78	1	87
							512	9									
08	30721	X	27561	-0-	-3160	-0-	1352	1	25695	2	Y	467	389	0	51	1	114
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 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
03	25017 X	23012	-0-	-2005	-0-	1113	1	21359	2	Y	491	371	0	109	1	88
						540	9									
04	24210 X	21624	-0-	-2586	-0-	1022	1	20186	2	Y	378	347	0	45	1	74
						416	9									
05	25017 X	21509	-0-	-3508	-0-	951	1	20189	2	Y	335	150	0	170	1	89
						369	9									
06	23910 X	19808	-0-	-4102	-0-	868	1	18651	2	Y	263	125	0	137	1	90
						289	9									
07	24304 X	20003	-0-	-4301	-0-	927	1	18758	2	Y	289	276	0	49	1	54
						318	9									
08	23002 X	19297	-0-	-3705	-0-	951	1	18025	2	Y	292	243	0	32	1	71
						321	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

03	20677 X	18748	-0-	-1929	-0-	905	1	17371	2	Y	429	324	0	95	1	77
						472	9									
04	19680 X	18095	-0-	-1585	-0-	854	1	16843	2	Y	362	325	0	43	1	71
						398	9									
05	19902 X	18173	-0-	-1729	-0-	802	1	17034	2	Y	306	140	0	155	1	82
						337	9									
06	18720 X	16980	-0-	-1740	-0-	741	1	15955	2	Y	258	116	0	135	1	89
						284	9									
07	18755 X	17209	-0-	-1546	-0-	796	1	16118	2	Y	268	262	0	45	1	50
						295	9									
08	18755 X	16941	-0-	-1814	-0-	834	1	15813	2	Y	267	223	0	29	1	65
						294	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

03	35402 X	18775	-0-	-16627	-0-	920	1	17655	2	Y	182	116	0	40	1	33
						200	9									
04	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	858	1	16958	2	Y	108	107	0	13	1	21
						119	9									
05	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	791	1	16773	2	Y	147	55	0	74	1	39
						162	9									
06	18180 X	16208	-0-	-1972	-0-	714	1	15374	2	Y	109	54	0	57	1	37
						120	9									
07	18786 X	14038	-0-	-4748	-0-	653	1	13241	2	Y	131	122	0	22	1	24
						144	9									
08	18786 X	17829	-0-	-957	-0-	883	1	16747	2	Y	181	141	0	20	1	44
						199	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

03	86676 X	22680	-0-	-63996	-0-	1102	1	21094	2	Y	440	307	0	97	1	79
						484	9									
04	24420 X	15993	-0-	-8427	-0-	753	1	14819	2	Y	383	341	0	46	1	75
						421	9									
05	27218 X	23864	-0-	-3354	-0-	1052	1	22336	2	Y	433	173	0	219	1	116
						476	9									
06	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	1225	1	26372	2	Y	218	145	0	114	1	75
						240	9									
07	27218 X	10282	-0-	-16936	-0-	480	1	9697	2	Y	95	136	0	16	1	18
						105	9									
*08	30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	1527	1	28977	2	Y	267	191	0	29	1	65
						294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49848 X	45905	-0-	-3943	-0-	2256	1	43231	2	Y	380	294	0	84	1	68
						418	9									
04	47220 X	43014	-0-	-4206	-0-	2059	1	40589	2	Y	333	296	0	40	1	65
						366	9									
05	47554 X	43181	-0-	-4373	-0-	1926	1	40885	2	Y	336	141	0	170	1	90
						370	9									
06	45030 X	40549	-0-	-4481	-0-	1789	1	38463	2	Y	270	126	0	141	1	93
						297	9									
07	46066 X	40887	-0-	-5179	-0-	1913	1	38696	2	Y	253	256	0	43	1	47
						278	9									
08	45911 X	40650	-0-	-5261	-0-	2021	1	38335	2	Y	267	220	0	29	1	65
						294	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

03	23374 X	20187	-0-	-3187	-0-	993	1	19059	2	Y	123	90	0	27	1	22
						135	9									
04	21300 X	19127	-0-	-2173	-0-	918	1	18106	2	Y	94	87	0	11	1	18
						103	9									
05	21204 X	19294	-0-	-1910	-0-	855	1	18142	2	Y	270	80	0	136	1	72
						297	9									
06	20520 X	18383	-0-	-2137	-0-	799	1	17213	2	Y	337	117	0	176	1	116
						371	9									
07	20770 X	18828	-0-	-1942	-0-	867	1	17548	2	Y	375	358	0	63	1	70
						413	9									
08	20181 X	18269	-0-	-1912	-0-	896	1	17022	2	Y	319	276	0	35	1	78
						351	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

03	20026 X	16423	-0-	-3603	-0-	789	1	15172	2	Y	420	311	0	93	1	75
						462	9									
04	19380 X	14985	-0-	-4395	-0-	702	1	13879	2	Y	367	326	0	44	1	72
						404	9									
05	20026 X	15799	-0-	-4227	-0-	693	1	14711	2	Y	359	153	0	182	1	96
						395	9									
06	17340 X	13730	-0-	-3610	-0-	598	1	12865	2	Y	243	128	0	127	1	84
						267	9									
07	17515 X	14901	-0-	-2614	-0-	690	1	13934	2	Y	252	246	0	43	1	47
						277	9									
08	16430 X	14422	-0-	-2008	-0-	707	1	13382	2	Y	303	243	0	33	1	74
						333	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

03	15035 X	12523	-0-	-2512	-0-	604	1	11575	2	Y	313	240	0	69	1	56
						344	9									
04	13890 X	11907	-0-	-1983	-0-	557	1	11042	2	Y	280	248	0	33	1	55
						308	9									
05	13671 X	11932	-0-	-1739	-0-	523	1	11113	2	Y	269	116	0	136	1	72
						296	9									
06	12900 X	11535	-0-	-1365	-0-	502	1	10800	2	Y	212	100	0	111	1	73
						233	9									
07	13020 X	11537	-0-	-1483	-0-	532	1	10735	2	Y	245	231	0	41	1	46
						270	9									
08	12524 X	11789	-0-	-735	-0-	575	1	10926	2	Y	262	215	0	29	1	64
						288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	13601	-0-	-3015	-0-	655 391	1 9	12555	2	Y	355	271	0	78	1	64
04	15030	X	12918	-0-	-2112	-0-	605 359	1 9	11954	2	Y	326	287	0	39	1	64
05	14105	X	12842	-0-	-1263	-0-	563 367	1 9	11912	2	Y	334	140	0	169	1	89
06	13290	X	12293	-0-	-997	-0-	529 356	1 9	11408	2	Y	324	133	0	169	1	111
07	13640	X	11841	-0-	-1799	-0-	541 336	1 9	10964	2	Y	305	308	0	51	1	57
08	13609	X	11113	-0-	-2496	-0-	544 248	1 9	10321	2	Y	225	202	0	25	1	55

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
03	16864	X	10202	-0-	-6662	-0-	489 332	1 9	9381	2	Y	302	232	0	67	1	54
04	11190	X	7902	-0-	-3288	-0-	368 249	1 9	7285	2	Y	226	209	0	27	1	44
05	11067	X	6965	-0-	-4102	-0-	303 228	1 9	6434	2	Y	207	91	0	105	1	55
06	10710	X	6082	-0-	-4628	-0-	260 206	1 9	5616	2	Y	187	80	0	98	1	64
07	11067	X	7056	-0-	-4011	-0-	311 454	1 9	6291	2	Y	413	330	0	70	1	77
08	10199	X	9114	-0-	-1085	-0-	436 397	1 9	8281	2	Y	361	310	0	40	1	88

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33697	X	17035	-0-	-16662	-0-	821 463	1 9	15751	2	Y	421	321	0	93	1	76
04	21990	X	17247	-0-	-4743	-0-	812 441	1 9	15994	2	Y	401	350	0	48	1	79
05	20026	X	17573	-0-	-2453	-0-	772 424	1 9	16377	2	Y	385	166	0	195	1	103
06	18240	X	16555	-0-	-1685	-0-	720 329	1 9	15506	2	Y	299	143	0	156	1	103
07	17825	X	16228	-0-	-1597	-0-	747 378	1 9	15103	2	Y	344	325	0	58	1	64
08	17825	X	15921	-0-	-1904	-0-	778 384	1 9	14759	2	Y	349	290	0	38	1	85

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
03	29543	X	17916	-0-	-11627	-0-	863 482	1 9	16571	2	Y	438	331	0	97	1	79
04	21090	X	16836	-0-	-4254	-0-	791 408	1 9	15637	2	Y	371	333	0	44	1	73
05	18879	X	16078	-0-	-2801	-0-	705 393	1 9	14980	2	Y	357	154	0	181	1	95
06	18270	X	16005	-0-	-2265	-0-	700 305	1 9	15000	2	Y	277	133	0	144	1	95
07	18414	X	15420	-0-	-2994	-0-	709 355	1 9	14356	2	Y	323	303	0	55	1	60
08	17918	X	16120	-0-	-1798	-0-	788 383	1 9	14949	2	Y	348	285	0	38	1	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	698	1	13352	2	Y	274	208	0	61	1	49
							301	9									
04	16560	X	13699	-0-	-2861	-0-	648	1	12781	2	Y	245	217	0	29	1	48
							270	9									
05	15996	X	13937	-0-	-2059	-0-	615	1	13068	2	Y	231	100	0	117	1	62
							254	9									
06	14940	X	13799	-0-	-1141	-0-	603	1	12988	2	Y	189	87	0	99	1	65
							208	9									
07	14911	X	13852	-0-	-1059	-0-	640	1	12971	2	Y	219	206	0	37	1	41
							241	9									
08	14353	X	13848	-0-	-505	-0-	682	1	12928	2	Y	216	180	0	24	1	53
							238	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	11893	-0-	-5653	-0-	576	1	11077	2	Y	218	169	0	48	1	39
							240	9									
04	14550	X	12257	-0-	-2293	-0-	577	1	11439	2	Y	219	189	0	26	1	43
							241	9									
05	15035	X	12167	-0-	-2868	-0-	538	1	11408	2	Y	201	88	0	102	1	54
							221	9									
06	13740	X	11670	-0-	-2070	-0-	509	1	10986	2	Y	159	75	0	83	1	55
							175	9									
07	13671	X	11543	-0-	-2128	-0-	534	1	10812	2	Y	179	171	0	30	1	33
							197	9									
08	12679	X	10995	-0-	-1684	-0-	542	1	10274	2	Y	163	138	0	18	1	40
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	13587	-0-	-4083	-0-	659	1	12672	2	Y	233	176	0	52	1	42
							256	9									
04	15780	X	12839	-0-	-2941	-0-	608	1	12000	2	Y	210	186	0	25	1	41
							231	9									
05	14942	X	12669	-0-	-2273	-0-	562	1	11897	2	Y	191	84	0	97	1	51
							210	9									
06	13680	X	12009	-0-	-1671	-0-	527	1	11311	2	Y	155	72	0	81	1	53
							171	9									
07	13671	X	11677	-0-	-1994	-0-	541	1	10948	2	Y	171	163	0	29	1	32
							188	9									
08	13578	X	12403	-0-	-1175	-0-	612	1	11606	2	Y	168	140	0	19	1	41
							185	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30783	X	28218	-0-	-2565	-0-	1361	1	26080	2	Y	706	534	0	156	1	127
							777	9									
04	29790	X	25086	-0-	-4704	-0-	1178	1	23280	2	Y	571	518	0	68	1	112
							628	9									
05	30783	X	27015	-0-	-3768	-0-	1187	1	25191	2	Y	579	243	0	293	1	155
							637	9									
06	28590	X	25846	-0-	-2744	-0-	1126	1	24219	2	Y	455	216	0	238	1	156
							501	9									
07	28830	X	27360	-0-	-1470	-0-	1259	1	25474	2	Y	570	524	0	96	1	106
							627	9									
08	28210	X	25394	-0-	-2816	-0-	1240	1	23496	2	Y	598	492	0	66	1	146
							658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	45260	X	38186	-0-	-7074	-0-	1856	1	35625	2	Y	641	487	0	142	1	115
							705	9									
04	43800	X	36564	-0-	-7236	-0-	1731	1	34205	2	Y	571	506	0	68	1	112
							628	9									
05	45260	X	36595	-0-	-8665	-0-	1620	1	34378	2	Y	543	235	0	275	1	145
							597	9									
06	39810	X	33210	-0-	-6600	-0-	1458	1	31335	2	Y	379	196	0	198	1	130
							417	9									
07	39649	X	35451	-0-	-4198	-0-	1644	1	33244	2	Y	512	461	0	86	1	95
							563	9									
08	38192	X	34522	-0-	-3670	-0-	1707	1	32374	2	Y	401	354	0	44	1	98
							441	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114669	X	99673	-0-	-14996	-0-	4932	1	94619	2	Y	111	85	0	25	1	20
							122	9									
04	105360	X	93676	-0-	-11684	-0-	4509	1	89061	2	Y	96	85	0	12	1	19
							106	9									
05	105710	X	93970	-0-	-11740	-0-	4223	1	89652	2	Y	86	38	0	44	1	23
							95	9									
06	100890	X	89668	-0-	-11222	-0-	3979	1	85615	2	Y	67	32	0	35	1	23
							74	9									
07	103509	X	90143	-0-	-13366	-0-	4239	1	85826	2	Y	71	69	0	12	1	13
							78	9									
08	99665	X	87856	-0-	-11809	-0-	4398	1	83367	2	Y	83	67	0	9	1	20
							91	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
03	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	581	1	11150	2	Y	135	100	0	30	1	24
							149	9									
04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	527	1	10377	2	Y	119	106	0	14	1	23
							131	9									
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	462	1	9827	2	Y	94	44	0	48	1	25
							103	9									
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	418	1	9020	2	Y	43	30	0	23	1	15
							47	9									
07	11873	X	9122	-0-	-2751	-0-	426	1	8619	2	Y	70	60	0	12	1	13
							77	9									
08	11873	X	9070	-0-	-2803	-0-	447	1	8496	2	Y	115	87	0	13	1	28
							127	9									

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
03	18569	X	14948	-0-	-3621	-0-	730	1	13977	2	Y	219	167	0	48	1	39
							241	9									
04	17700	X	14239	-0-	-3461	-0-	675	1	13352	2	Y	193	171	0	23	1	38
							212	9									
05	18290	X	13951	-0-	-4339	-0-	618	1	13129	2	Y	185	80	0	94	1	49
							204	9									
06	15690	X	13199	-0-	-2491	-0-	578	1	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52
							167	9									
07	15593	X	13360	-0-	-2233	-0-	620	1	12545	2	Y	177	166	0	30	1	33
							195	9									
08	14942	X	13240	-0-	-1702	-0-	654	1	12403	2	Y	166	140	0	18	1	41
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	20615	X	18667	-0-	-1948	-0-	910 311	1 9	17446	2	Y	283	216	0	63	1	51
04	20580	X	18171	-0-	-2409	-0-	861 314	1 9	16996	2	Y	285	246	0	34	1	56
05	21266	X	18229	-0-	-3037	-0-	803 375	1 9	17051	2	Y	341	133	0	173	1	91
06	20580	X	17694	-0-	-2886	-0-	770 348	1 9	16576	2	Y	316	134	0	165	1	108
07	19871	X	17679	-0-	-2192	-0-	818 292	1 9	16569	2	Y	265	279	0	45	1	49
08	18786	X	17728	-0-	-1058	-0-	878 230	1 9	16620	2	Y	209	184	0	23	1	51

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

03	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	1525 421	1 9	29246	2	Y	383	287	0	85	1	69
04	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	1391 366	1 9	27530	2	Y	333	297	0	40	1	65
05	24707	X	23930	-0-	-777	-0-	1062 352	1 9	22516	2	Y	320	138	0	162	1	85
06	23910	X	23195	-0-	-715	-0-	1018 283	1 9	21894	2	Y	257	120	0	134	1	88
07	31186	X	22851	-0-	-8335	-0-	1060 333	1 9	21458	2	Y	303	284	0	51	1	56
08	31186	X	21341	-0-	-9845	-0-	1054 339	1 9	19948	2	Y	308	255	0	34	1	75

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

03	75392	X	67302	-0-	-8090	-0-	3289 980	1 9	63033	2	Y	891	676	0	197	1	160
04	70890	X	63289	-0-	-7601	-0-	3018 666	1 9	59605	2	Y	605	574	0	72	1	119
05	70494	X	63819	-0-	-6675	-0-	2841 680	1 9	60298	2	Y	618	259	0	313	1	165
06	67680	X	60418	-0-	-7262	-0-	2655 618	1 9	57145	2	Y	562	241	0	293	1	193
07	67301	X	61009	-0-	-6292	-0-	2841 706	1 9	57462	2	Y	642	607	0	108	1	120
08	67301	X	59479	-0-	-7822	-0-	2943 700	1 9	55836	2	Y	636	531	0	70	1	155

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	364 194	1 9	6984	2	Y	176	133	0	39	1	32
04	7920	X	6547	-0-	-1373	-0-	307 158	1 9	6082	2	Y	144	131	0	17	1	28
05	8184	X	6028	-0-	-2156	-0-	265 144	1 9	5619	2	Y	131	58	0	66	1	35
06	7920	X	5938	-0-	-1982	-0-	260 90	1 9	5588	2	Y	82	46	0	43	1	28
07	7533	X	4733	-0-	-2800	-0-	220 118	1 9	4395	2	Y	107	97	0	18	1	20
*08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	370 167	1 9	6998	2	Y	152	118	0	17	1	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591 X	21528	-0-	-2063	-0-	1044	1	19982	2	Y	456	331	0	101	1	82
						502	9									
04	19795 X	19795	-0-	-0-	-0-	937	1	18471	2	Y	352	323	0	42	1	69
						387	9									
05	20398 X	19772	-0-	-626	-0-	873	1	18557	2	Y	311	139	0	158	1	83
						342	9									
06	20820 X	18172	-0-	-2648	-0-	795	1	17115	2	Y	238	115	0	124	1	82
						262	9									
07	21514 X	18166	-0-	-3348	-0-	842	1	17028	2	Y	269	255	0	46	1	50
						296	9									
08	21514 X	17442	-0-	-4072	-0-	861	1	16296	2	Y	259	218	0	28	1	63
						285	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

03	30752 X	26621	-0-	-4131	-0-	1284	1	24622	2	Y	650	488	0	144	1	117
						715	9									
04	28980 X	26348	-0-	-2632	-0-	1237	1	24422	2	Y	626	545	0	75	1	123
						689	9									
05	29512 X	28221	-0-	-1291	-0-	1240	1	26345	2	Y	578	254	0	293	1	154
						636	9									
06	28560 X	26413	-0-	-2147	-0-	1150	1	24758	2	Y	459	216	0	240	1	157
						505	9									
07	28706 X	26236	-0-	-2470	-0-	1209	1	24466	2	Y	510	486	0	86	1	95
						561	9									
08	28210 X	25678	-0-	-2532	-0-	1258	1	23870	2	Y	500	418	0	55	1	122
						550	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

03	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	623	1	11963	2	Y	267	204	0	59	1	48
						294	9									
04	13920 X	11791	-0-	-2129	-0-	557	1	10985	2	Y	226	203	0	27	1	44
						249	9									
05	14167 X	12061	-0-	-2106	-0-	531	1	11287	2	Y	221	94	0	112	1	59
						243	9									
06	13710 X	11597	-0-	-2113	-0-	508	1	10896	2	Y	175	82	0	92	1	60
						193	9									
07	13454 X	11610	-0-	-1844	-0-	538	1	10860	2	Y	193	184	0	33	1	36
						212	9									
08	12865 X	11069	-0-	-1796	-0-	545	1	10327	2	Y	179	151	0	20	1	44
						197	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

03	34069 X	28734	-0-	-5335	-0-	1394	1	26733	2	Y	552	421	0	122	1	99
						607	9									
04	32490 X	28422	-0-	-4068	-0-	1342	1	26511	2	Y	517	453	0	62	1	101
						569	9									
05	33573 X	28475	-0-	-5098	-0-	1257	1	26698	2	Y	473	208	0	240	1	126
						520	9									
06	30240 X	26746	-0-	-3494	-0-	1169	1	25160	2	Y	379	177	0	198	1	130
						417	9									
07	30039 X	26537	-0-	-3502	-0-	1226	1	24838	2	Y	430	408	0	72	1	80
						473	9									
08	29357 X	25440	-0-	-3917	-0-	1249	1	23718	2	Y	430	358	0	47	1	105
						473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	13695	-0-	-4037	-0-	668	1	12776	2	Y	228	175	0	50	1	41
							251	9									
04	17160	X	12304	-0-	-4856	-0-	584	1	11509	2	Y	192	172	0	23	1	38
							211	9									
05	17732	X	13024	-0-	-4708	-0-	577	1	12239	2	Y	189	81	0	96	1	50
							208	9									
06	14340	X	12160	-0-	-2180	-0-	533	1	11465	2	Y	147	70	0	77	1	50
							162	9									
07	14818	X	11939	-0-	-2879	-0-	553	1	11202	2	Y	167	158	0	28	1	31
							184	9									
08	13702	X	12202	-0-	-1500	-0-	599	1	11379	2	Y	204	163	0	22	1	50
							224	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79608	X	69222	-0-	-10386	-0-	3393	1	65034	2	Y	723	549	0	160	1	130
							795	9									
04	75270	X	66067	-0-	-9203	-0-	3152	1	62222	2	Y	630	561	0	75	1	124
							693	9									
05	76353	X	66358	-0-	-9995	-0-	2958	1	62749	2	Y	592	258	0	300	1	158
							651	9									
06	70080	X	63465	-0-	-6615	-0-	2799	1	60194	2	Y	429	216	0	224	1	147
							472	9									
07	70711	X	64070	-0-	-6641	-0-	2988	1	60489	2	Y	539	495	0	91	1	100
							593	9									
08	69223	X	63822	-0-	-5401	-0-	3171	1	60132	2	Y	472	405	0	52	1	115
							519	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60450	X	52417	-0-	-8033	-0-	2567	1	49244	2	Y	551	417	0	122	1	99
							606	9									
04	57000	X	49325	-0-	-7675	-0-	2350	1	46419	2	Y	505	445	0	60	1	99
							556	9									
05	58621	X	49617	-0-	-9004	-0-	2208	1	46894	2	Y	468	205	0	237	1	125
							515	9									
06	54300	X	48152	-0-	-6148	-0-	2120	1	45644	2	Y	353	172	0	185	1	121
							388	9									
07	53785	X	49526	-0-	-4259	-0-	2309	1	46771	2	Y	405	383	0	68	1	75
							446	9									
08	52421	X	48178	-0-	-4243	-0-	2392	1	45344	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									

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
03	62093	X	54446	-0-	-7647	-0-	2696	1	51707	2	Y	39	32	0	9	1	7
							43	9									
04	57480	X	51157	-0-	-6323	-0-	2464	1	48657	2	Y	33	30	0	4	1	6
							36	9									
05	57753	X	50695	-0-	-7058	-0-	2280	1	48382	2	Y	30	13	0	15	1	8
							33	9									
06	54180	X	47441	-0-	-6739	-0-	2108	1	45311	2	Y	20	10	0	11	1	7
							22	9									
07	55459	X	46570	-0-	-8889	-0-	2193	1	44353	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
08	54436	X	44350	-0-	-10086	-0-	2219	1	42108	2	Y	21	18	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 #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70432	X	62197	-0-	-8235	-0-	3081	1	59081	2	Y	32	24	0	8	1	6
							35	9									
04	65580	X	58122	-0-	-7458	-0-	2798	1	55296	2	Y	25	23	0	3	1	5
							28	9									
05	65689	X	57486	-0-	-8203	-0-	2587	1	54874	2	Y	23	10	0	12	1	6
							25	9									
06	61560	X	53032	-0-	-8528	-0-	2355	1	50625	2	Y	47	13	0	24	1	16
							52	9									
07	63395	X	54991	-0-	-8404	-0-	2585	1	52359	2	Y	43	44	0	7	1	8
							47	9									
08	62186	X	51605	-0-	-10581	-0-	2584	1	49002	2	Y	17	19	0	2	1	4
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

03	81654	X	71706	-0-	-9948	-0-	3554	1	68095	2	Y	52	40	0	12	1	9
							57	9									
04	75600	X	66944	-0-	-8656	-0-	3225	1	63672	2	Y	43	39	0	5	1	8
							47	9									
05	76198	X	66327	-0-	-9871	-0-	2981	1	63301	2	Y	41	18	0	20	1	11
							45	9									
06	71520	X	60196	-0-	-11324	-0-	2672	1	57468	2	Y	51	17	0	27	1	18
							56	9									
07	72757	X	62652	-0-	-10105	-0-	2949	1	59663	2	Y	36	41	0	6	1	7
							40	9									
08	71703	X	58131	-0-	-13572	-0-	2911	1	55188	2	Y	29	26	0	3	1	7
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

03	76880	X	72651	-0-	-4229	-0-	3602	1	69029	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	70770	X	67690	-0-	-3080	-0-	3262	1	64413	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
05	72757	X	66031	-0-	-6726	-0-	2971	1	63049	2	Y	10	5	0	5	1	3
							11	9									
06	70320	X	61617	-0-	-8703	-0-	2736	1	58874	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
07	72664	X	61576	-0-	-11088	-0-	2897	1	58676	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
08	72664	X	56209	-0-	-16455	-0-	2814	1	53395	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

03	72199	X	63190	-0-	-9009	-0-	3132	1	60052	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	67620	X	60299	-0-	-7321	-0-	2908	1	57389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	67859	X	58903	-0-	-8956	-0-	2649	1	56250	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	63600	X	55015	-0-	-8585	-0-	2445	1	52567	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
07	64790	X	55092	-0-	-9698	-0-	2593	1	52499	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	63178	X	50259	-0-	-12919	-0-	2518	1	47735	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 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
03	31093	X	26445	-0-	-4648	-0-	1274	1	24436	2	Y	668	506	0	148	1	120
							735	9									
04	29220	X	24916	-0-	-4304	-0-	1170	1	23120	2	Y	569	509	0	68	1	112
							626	9									
05	29140	X	24927	-0-	-4213	-0-	1096	1	23252	2	Y	526	231	0	266	1	141
							579	9									
06	28050	X	23419	-0-	-4631	-0-	1020	1	21928	2	Y	428	198	0	224	1	147
							471	9									
07	27559	X	23795	-0-	-3764	-0-	1095	1	22160	2	Y	491	464	0	83	1	91
							540	9									
08	26443	X	23315	-0-	-3128	-0-	1143	1	21634	2	Y	489	407	0	54	1	119
							538	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

03	20088	X	18426	-0-	-1662	-0-	893	1	17102	2	Y	392	299	0	87	1	70
							431	9									
04	19230	X	17473	-0-	-1757	-0-	824	1	16283	2	Y	333	298	0	40	1	65
							366	9									
05	19871	X	17479	-0-	-2392	-0-	772	1	16360	2	Y	315	137	0	159	1	84
							347	9									
06	19230	X	16322	-0-	-2908	-0-	711	1	15337	2	Y	249	118	0	130	1	85
							274	9									
07	19344	X	15623	-0-	-3721	-0-	721	1	14608	2	Y	267	257	0	45	1	50
							294	9									
08	18414	X	16598	-0-	-1816	-0-	817	1	15509	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

03	31434	X	31247	-0-	-187	-0-	1517	1	29096	2	Y	576	440	0	127	1	104
							634	9									
04	32190	X	28919	-0-	-3271	-0-	1369	1	27012	2	Y	489	439	0	58	1	96
							538	9									
05	33263	X	30056	-0-	-3207	-0-	1329	1	28221	2	Y	460	200	0	233	1	123
							506	9									
06	32190	X	27920	-0-	-4270	-0-	1223	1	26304	2	Y	357	171	0	187	1	122
							393	9									
07	32767	X	27991	-0-	-4776	-0-	1294	1	26251	2	Y	405	384	0	68	1	75
							446	9									
08	31248	X	27262	-0-	-3986	-0-	1344	1	25486	2	Y	393	329	0	43	1	96
							432	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

03	61783	X	50108	-0-	-11675	-0-	2482	1	47624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	55710	X	45739	-0-	-9971	-0-	2204	1	43533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	53692	X	46549	-0-	-7143	-0-	2093	1	44448	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
06	51480	X	43479	-0-	-8001	-0-	1931	1	41548	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	52700	X	43423	-0-	-9277	-0-	2045	1	41378	2	Y	-0-					-0-
08	50096	X	41479	-0-	-8617	-0-	2076	1	39403	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50685	X	46096	-0-	-4589	-0-	2284	1	43771	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	9									
04	49650	X	42711	-0-	-6939	-0-	2059	1	40648	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
05	51305	X	43511	-0-	-7794	-0-	1959	1	41552	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	49650	X	40230	-0-	-9420	-0-	1787	1	38441	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	48639	X	40062	-0-	-8577	-0-	1885	1	38176	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	46097	X	38333	-0-	-7764	-0-	1920	1	36413	2	Y	-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
03	73532	X	60127	-0-	-13405	-0-	2982	1	57139	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	66660	X	54774	-0-	-11886	-0-	2639	1	52129	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	66681	X	54974	-0-	-11707	-0-	2472	1	52499	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	61590	X	50858	-0-	-10732	-0-	2259	1	48558	2	Y	37	6	0	19	1	13
							41	9									
07	61783	X	50334	-0-	-11449	-0-	2367	1	47963	2	Y	4	15	0	1	1	1
							4	9									
08	60140	X	49513	-0-	-10627	-0-	2478	1	47016	2	Y	17	12	0	2	1	4
							19	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	8690	-0-	-2718	-0-	343	1	6559	2	Y	1625	1281	0	359	1	292
							1788	9									
04	10860	X	8342	-0-	-2518	-0-	324	1	6395	2	Y	1475	1301	0	176	1	290
							1623	9									
05	9889	X	8717	-0-	-1172	-0-	318	1	6793	2	Y	1460	621	0	739	1	390
							1606	9									
06	9300	X	7990	-0-	-1310	-0-	297	1	6369	2	Y	1204	552	0	629	1	413
							1324	9									
07	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	319	1	6433	2	Y	1412	1324	0	238	1	263
							1553	9									
08	8711	X	6224	-0-	-2487	-0-	267	1	5055	2	Y	820	793	0	90	1	200
							902	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	10798	-0-	-2656	-0-	440	1	8432	2	Y	1751	1327	0	387	1	315
							1926	9									
04	13020	X	10113	-0-	-2907	-0-	402	1	7978	2	Y	1575	1393	0	188	1	309
							1733	9									
05	12121	X	10114	-0-	-2007	-0-	379	1	8030	2	Y	1550	661	0	784	1	414
							1705	9									
06	11730	X	9872	-0-	-1858	-0-	370	1	7944	2	Y	1416	604	0	740	1	486
							1558	9									
07	11687	X	10171	-0-	-1516	-0-	391	1	7933	2	Y	1679	1570	0	283	1	312
							1847	9									
08	10788	X	8161	-0-	-2627	-0-	329	1	6257	2	Y	1432	1238	0	157	1	349
							1575	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 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7491	-0-	-2212	-0-	314 1156	1 9	6021	2	Y	1051	793	0	232	1	189
04	8700	X	6970	-0-	-1730	-0-	284 1041	1 9	5645	2	Y	946	836	0	113	1	186
05	8153	X	6879	-0-	-1274	-0-	265 985	1 9	5629	2	Y	895	389	0	453	1	239
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	241 773	1 9	5127	2	Y	703	334	0	367	1	241
07	7750	X	6465	-0-	-1285	-0-	260 941	1 9	5264	2	Y	855	793	0	144	1	159
08	7502	X	7040	-0-	-462	-0-	304 948	1 9	5788	2	Y	862	716	0	95	1	210

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	11366	-0-	-1747	-0-	530 696	1 9	10140	2	Y	633	476	0	140	1	114
04	12690	X	10546	-0-	-2144	-0-	480 587	1 9	9479	2	Y	534	479	0	64	1	105
05	12679	X	10987	-0-	-1692	-0-	469 575	1 9	9943	2	Y	523	223	0	265	1	140
06	11610	X	11513	-0-	-97	-0-	489 499	1 9	10525	2	Y	454	201	0	237	1	156
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	540 580	1 9	10936	2	Y	527	496	0	89	1	98
*08	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	573 611	1 9	10872	2	Y	555	457	0	61	1	135

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	11097	-0-	-2760	-0-	516 691	1 9	9890	2	Y	628	452	0	139	1	113
04	11610	X	10573	-0-	-1037	-0-	480 609	1 9	9484	2	Y	554	492	0	66	1	109
05	11997	X	9589	-0-	-2408	-0-	404 615	1 9	8570	2	Y	559	236	0	283	1	149
06	10830	X	7612	-0-	-3218	-0-	319 464	1 9	6829	2	Y	422	206	0	220	1	145
07	11098	X	8611	-0-	-2487	-0-	382 480	1 9	7749	2	Y	436	426	0	74	1	81
08	11098	X	8169	-0-	-2929	-0-	385 466	1 9	7318	2	Y	424	355	0	47	1	103

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	14130	-0-	-595	-0-	658 825	1 9	12647	2	Y	750	561	0	166	1	135
04	13890	X	13570	-0-	-320	-0-	617 732	1 9	12221	2	Y	665	590	0	79	1	131
05	14353	X	13467	-0-	-886	-0-	572 750	1 9	12145	2	Y	682	285	0	346	1	182
06	13890	X	12879	-0-	-1011	-0-	543 645	1 9	11691	2	Y	586	261	0	306	1	201
07	14260	X	12785	-0-	-1475	-0-	569 696	1 9	11520	2	Y	633	609	0	107	1	118
08	14136	X	12468	-0-	-1668	-0-	591 655	1 9	11222	2	Y	595	503	0	65	1	145

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 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	79 74	1 9	1523	2	Y	67	55	0	15	1	12
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

03	13795	X	7785	-0-	-6010	-0-	346 805	1 9	6634	2	Y	732	550	0	162	1	132
04	13350	X	7564	-0-	-5786	-0-	327 800	1 9	6437	2	Y	727	629	0	87	1	143
05	13795	X	8499	-0-	-5296	-0-	352 712	1 9	7435	2	Y	647	289	0	328	1	173
06	9450	X	7775	-0-	-1675	-0-	323 503	1 9	6949	2	Y	457	234	0	239	1	157
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	343 573	1 9	6914	2	Y	521	493	0	88	1	97
08	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	359 592	1 9	6802	2	Y	538	445	0	59	1	131

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

03	10726	X	6637	-0-	-4089	-0-	306 507	1 9	5824	2	Y	461	375	0	102	1	83
04	10350	X	8912	-0-	-1438	-0-	399 618	1 9	7895	2	Y	562	468	0	67	1	110
05	9920	X	9675	-0-	-245	-0-	407 593	1 9	8675	2	Y	539	232	0	273	1	144
06	9600	X	7754	-0-	-1846	-0-	325 451	1 9	6978	2	Y	410	199	0	214	1	141
07	9610	X	8240	-0-	-1370	-0-	362 542	1 9	7336	2	Y	493	459	0	83	1	92
08	9672	X	7827	-0-	-1845	-0-	364 509	1 9	6954	2	Y	463	391	0	51	1	113

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

03	13950	X	5929	-0-	-8021	-0-	266 562	1 9	5101	2	Y	511	390	0	113	1	92
04	12630	X	5765	-0-	-6865	-0-	250 526	1 9	4989	2	Y	478	419	0	57	1	94
05	9641	X	4550	-0-	-5091	-0-	187 421	1 9	3942	2	Y	383	181	0	194	1	102
06	9330	X	3531	-0-	-5799	-0-	146 241	1 9	3144	2	Y	219	132	0	114	1	75
07	6541	X	5123	-0-	-1418	-0-	218 549	1 9	4356	2	Y	499	397	0	84	1	93
08	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	266 547	1 9	5033	2	Y	497	414	0	55	1	121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70525	X	60938	-0-	-9587	-0-	3022	1	57915	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	65640	X	56475	-0-	-9165	-0-	2723	1	53751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	66123	X	55197	-0-	-10926	-0-	2483	1	52714	2	Y	-0-					-0-
06	63990	X	51386	-0-	-12604	-0-	2283	1	49103	2	Y	-0-					-0-
07	63302	X	50214	-0-	-13088	-0-	2365	1	47847	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	60946	X	46793	-0-	-14153	-0-	2343	1	44450	2	Y	-0-					-0-

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
03	78554	X	68081	-0-	-10473	-0-	3375	1	64706	2	Y	-0-					-0-
04	72930	X	63455	-0-	-9475	-0-	3060	1	60395	2	Y	-0-					-0-
05	72571	X	62149	-0-	-10422	-0-	2795	1	59354	2	Y	-0-					-0-
06	67710	X	57883	-0-	-9827	-0-	2572	1	55311	2	Y	-0-					-0-
07	68758	X	57810	-0-	-10948	-0-	2723	1	55081	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	68076	X	54739	-0-	-13337	-0-	2743	1	51984	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	15360	-0-	-2000	-0-	718	1	13755	2	Y	806	603	0	178	1	145
							887	9									
04	16800	X	14878	-0-	-1922	-0-	671	1	13257	2	Y	864	736	0	103	1	170
							950	9									
05	16957	X	15496	-0-	-1461	-0-	651	1	13827	2	Y	925	380	0	468	1	247
							1018	9									
06	15750	X	14335	-0-	-1415	-0-	598	1	12865	2	Y	793	354	0	414	1	272
							872	9									
07	15376	X	14264	-0-	-1112	-0-	623	1	12614	2	Y	934	875	0	157	1	174
							1027	9									
08	15500	X	13954	-0-	-1546	-0-	648	1	12296	2	Y	918	767	0	101	1	224
							1010	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8669	-0-	-724	-0-	366	1	7021	2	Y	1165	864	0	257	1	209
							1282	9									
04	8880	X	8052	-0-	-828	-0-	331	1	6585	2	Y	1033	916	0	123	1	203
							1136	9									
05	9176	X	7694	-0-	-1482	-0-	300	1	6364	2	Y	936	415	0	474	1	250
							1030	9									
06	8820	X	6280	-0-	-2540	-0-	249	1	5370	2	Y	601	331	0	314	1	206
							661	9									
07	8432	X	6835	-0-	-1597	-0-	281	1	5681	2	Y	794	718	0	134	1	148
							873	9									
08	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	309	1	5846	2	Y	766	643	0	84	1	187
							843	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	539	1	10353	2	Y	1113	843	0	246	1	200
							1224	9									
04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	511	1	10141	2	Y	1007	889	0	120	1	198
							1108	9									
05	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	509	1	10769	2	Y	997	424	0	505	1	266
							1097	9									
06	11850	X	11201	-0-	-649	-0-	458	1	9832	2	Y	828	378	0	432	1	284
							911	9									
07	12245	X	10953	-0-	-1292	-0-	466	1	9447	2	Y	945	894	0	159	1	176
							1040	9									
08	12369	X	9666	-0-	-2703	-0-	436	1	8227	2	Y	912	765	0	100	1	223
							1003	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

03	38657	X	30614	-0-	-8043	-0-	1507	1	28867	2	Y	218	166	0	48	1	39
							240	9									
04	35490	X	28023	-0-	-7467	-0-	1341	1	26459	2	Y	203	178	0	24	1	40
							223	9									
05	35030	X	25430	-0-	-9600	-0-	1137	1	24113	2	Y	164	77	0	83	1	44
							180	9									
06	32460	X	23495	-0-	-8965	-0-	1036	1	22312	2	Y	134	62	0	70	1	46
							147	9									
07	32581	X	25491	-0-	-7090	-0-	1189	1	24105	2	Y	179	162	0	30	1	33
							197	9									
08	30628	X	22351	-0-	-8277	-0-	1112	1	21090	2	Y	135	120	0	15	1	33
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

03	39928	X	32676	-0-	-7252	-0-	1606	1	30803	2	Y	243	184	0	54	1	44
							267	9									
04	37170	X	31126	-0-	-6044	-0-	1489	1	29404	2	Y	212	189	0	25	1	42
							233	9									
05	36239	X	31486	-0-	-4753	-0-	1407	1	29852	2	Y	206	88	0	105	1	55
							227	9									
06	33510	X	30881	-0-	-2629	-0-	1363	1	29330	2	Y	171	78	0	89	1	59
							188	9									
07	33325	X	31798	-0-	-1527	-0-	1487	1	30084	2	Y	206	192	0	35	1	38
							227	9									
08	32674	X	29272	-0-	-3402	-0-	1455	1	27623	2	Y	176	152	0	19	1	43
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

03	46810	X	39219	-0-	-7591	-0-	1921	1	36856	2	Y	402	298	0	89	1	72
							442	9									
04	43590	X	37268	-0-	-6322	-0-	1779	1	35090	2	Y	363	321	0	43	1	71
							399	9									
05	42222	X	37257	-0-	-4965	-0-	1661	1	35220	2	Y	342	149	0	173	1	91
							376	9									
06	38580	X	15048	-0-	-23532	-0-	663	1	14288	2	Y	88	103	0	46	1	30
							97	9									
07	39587	X	25998	-0-	-13589	-0-	1210	1	24524	2	Y	240	185	0	40	1	45
							264	9									
08	39215	X	37395	-0-	-1820	-0-	1857	1	35209	2	Y	299	238	0	33	1	73
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	41664	X	36190	-0-	-5474	-0-	1777	1	34029	2	Y	349	272	0	77	1	63
							384	9									
04	38670	X	33700	-0-	-4970	-0-	1606	1	31745	2	Y	317	280	0	38	1	62
							349	9									
05	38626	X	33449	-0-	-5177	-0-	1490	1	31658	2	Y	274	124	0	139	1	73
							301	9									
06	36300	X	31336	-0-	-4964	-0-	1381	1	29711	2	Y	222	103	0	116	1	76
							244	9									
07	37510	X	31163	-0-	-6347	-0-	1451	1	29429	2	Y	257	242	0	43	1	48
							283	9									
08	36177	X	30158	-0-	-6019	-0-	1497	1	28368	2	Y	266	220	0	29	1	65
							293	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

03	41788	X	34359	-0-	-7429	-0-	1673	1	32091	2	Y	541	413	0	120	1	97
							595	9									
04	39450	X	32080	-0-	-7370	-0-	1522	1	30038	2	Y	473	421	0	56	1	93
							520	9									
05	39277	X	31753	-0-	-7524	-0-	1409	1	29881	2	Y	421	188	0	213	1	113
							463	9									
06	37440	X	30348	-0-	-7092	-0-	1332	1	28639	2	Y	343	159	0	179	1	118
							377	9									
07	34751	X	30386	-0-	-4365	-0-	1408	1	28537	2	Y	401	376	0	68	1	75
							441	9									
08	34348	X	29134	-0-	-5214	-0-	1438	1	27254	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	428	1	8215	2	Y	1040	790	0	230	1	187
							1144	9									
04	10110	X	8647	-0-	-1463	-0-	368	1	7297	2	Y	893	798	0	106	1	176
							982	9									
05	10447	X	9104	-0-	-1343	-0-	367	1	7814	2	Y	839	366	0	425	1	224
							923	9									
06	10110	X	8554	-0-	-1556	-0-	347	1	7440	2	Y	697	318	0	364	1	239
							767	9									
07	10075	X	7961	-0-	-2114	-0-	333	1	6778	2	Y	773	738	0	130	1	144
							850	9									
08	9796	X	7593	-0-	-2203	-0-	339	1	6452	2	Y	729	615	0	80	1	178
							802	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

03	82553	X	73596	-0-	-8957	-0-	3647	1	69906	2	Y	39	31	0	9	1	7
							43	9									
04	77250	X	68813	-0-	-8437	-0-	3317	1	65462	2	Y	31	28	0	4	1	6
							34	9									
05	78833	X	67750	-0-	-11083	-0-	3046	1	64674	2	Y	27	12	0	14	1	7
							30	9									
06	73770	X	63323	-0-	-10447	-0-	2813	1	60487	2	Y	21	10	0	11	1	7
							23	9									
07	74896	X	63422	-0-	-11474	-0-	2984	1	60413	2	Y	23	22	0	4	1	4
							25	9									
08	73594	X	58083	-0-	-15511	-0-	2909	1	55151	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 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
03	72044	X	69621	-0-	-2423	-0-	3445	1	66098	2	Y	71	54	0	16	1	13
							78	9									
04	70560	X	64480	-0-	-6080	-0-	3102	1	61316	2	Y	56	51	0	7	1	11
							62	9									
05	72912	X	64025	-0-	-8887	-0-	2877	1	61093	2	Y	50	23	0	25	1	13
							55	9									
06	70560	X	60124	-0-	-10436	-0-	2668	1	57415	2	Y	37	18	0	19	1	13
							41	9									
07	72137	X	60011	-0-	-12126	-0-	2823	1	57145	2	Y	39	38	0	7	1	7
							43	9									
08	69626	X	57701	-0-	-11925	-0-	2889	1	54766	2	Y	42	34	0	5	1	10
							46	9									

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
03	43276	X	36746	-0-	-6530	-0-	1806	1	34646	2	Y	267	204	0	59	1	48
							294	9									
04	40710	X	33836	-0-	-6874	-0-	1617	1	31960	2	Y	235	209	0	28	1	46
							259	9									
05	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	1520	1	32250	2	Y	209	93	0	106	1	56
							230	9									
06	37260	X	32236	-0-	-5024	-0-	1423	1	30635	2	Y	162	77	0	85	1	56
							178	9									
07	38440	X	32204	-0-	-6236	-0-	1506	1	30493	2	Y	186	176	0	31	1	35
							205	9									
08	36735	X	31093	-0-	-5642	-0-	1546	1	29337	2	Y	191	158	0	21	1	47
							210	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64387	X	54236	-0-	-10151	-0-	2664	1	51120	2	Y	411	309	0	91	1	74
							452	9									
04	60210	X	49997	-0-	-10213	-0-	2392	1	47242	2	Y	330	300	0	39	1	65
							363	9									
05	59520	X	50176	-0-	-9344	-0-	2245	1	47608	2	Y	294	131	0	149	1	79
							323	9									
06	54990	X	47607	-0-	-7383	-0-	2101	1	45255	2	Y	228	109	0	120	1	78
							251	9									
07	55676	X	47440	-0-	-8236	-0-	2219	1	44943	2	Y	253	241	0	43	1	47
							278	9									
08	54250	X	45793	-0-	-8457	-0-	2280	1	43230	2	Y	257	213	0	28	1	63
							283	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81530	X	71093	-0-	-10437	-0-	3500	1	67107	2	Y	442	339	0	98	1	79
							486	9									
04	77280	X	66166	-0-	-11114	-0-	3168	1	62576	2	Y	384	342	0	46	1	75
							422	9									
05	76725	X	66083	-0-	-10642	-0-	2958	1	62749	2	Y	342	153	0	173	1	91
							376	9									
06	71730	X	64175	-0-	-7555	-0-	2836	1	61035	2	Y	276	128	0	144	1	95
							304	9									
07	72881	X	64751	-0-	-8130	-0-	3032	1	61383	2	Y	305	291	0	52	1	57
							336	9									
08	71083	X	63831	-0-	-7252	-0-	3181	1	60320	2	Y	300	251	0	33	1	73
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58094 X	54785	-0-	-3309	-0-	2685	1	51516	2	Y	531	407	0	118	1	95
						584	9									
04	56490 X	50718	-0-	-5772	-0-	2421	1	47796	2	Y	455	407	0	54	1	89
						501	9									
05	58373 X	50347	-0-	-8026	-0-	2245	1	47652	2	Y	409	182	0	207	1	109
						450	9									
06	56490 X	48487	-0-	-8003	-0-	2136	1	46009	2	Y	311	151	0	162	1	107
						342	9									
07	56110 X	48226	-0-	-7884	-0-	2251	1	45592	2	Y	348	331	0	59	1	65
						383	9									
08	54777 X	46688	-0-	-8089	-0-	2318	1	43977	2	Y	357	296	0	39	1	87
						393	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

03	58435 X	48108	-0-	-10327	-0-	2352	1	45095	2	Y	601	457	0	133	1	108
						661	9									
04	55290 X	44916	-0-	-10374	-0-	2136	1	42205	2	Y	523	466	0	62	1	103
						575	9									
05	53661 X	44818	-0-	-8843	-0-	1993	1	42301	2	Y	476	211	0	241	1	127
						524	9									
06	50190 X	43580	-0-	-6610	-0-	1917	1	41263	2	Y	364	176	0	190	1	125
						400	9									
07	48918 X	43606	-0-	-5312	-0-	2030	1	41123	2	Y	412	391	0	69	1	77
						453	9									
08	48112 X	42601	-0-	-5511	-0-	2113	1	40027	2	Y	419	348	0	46	1	102
						461	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

03	34999 X	26749	-0-	-8250	-0-	1298	1	24900	2	Y	501	372	0	111	1	90
						551	9									
04	32550 X	25788	-0-	-6762	-0-	1222	1	24116	2	Y	409	370	0	49	1	80
						450	9									
05	31558 X	25495	-0-	-6063	-0-	1125	1	23941	2	Y	390	169	0	197	1	104
						429	9									
06	28350 X	23511	-0-	-4839	-0-	1028	1	22140	2	Y	312	146	0	163	1	107
						343	9									
07	27528 X	22091	-0-	-5437	-0-	1021	1	20685	2	Y	350	333	0	59	1	65
						385	9									
*08	26837 X	26837	-0-	-0-	-0-	1324	1	25154	2	Y	326	276	0	36	1	79
						359	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

03	31558 X	23892	-0-	-7666	-0-	1170	1	22454	2	Y	244	189	0	54	1	44
						268	9									
04	28950 X	22559	-0-	-6391	-0-	1078	1	21281	2	Y	182	168	0	22	1	36
						200	9									
05	28055 X	22092	-0-	-5963	-0-	985	1	20881	2	Y	205	82	0	104	1	55
						226	9									
06	25980 X	24216	-0-	-1764	-0-	1067	1	22943	2	Y	187	80	0	98	1	64
						206	9									
07	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1236	1	25040	2	Y	238	218	0	40	1	44
						262	9									
08	23901 X	20089	-0-	-3812	-0-	997	1	18915	2	Y	161	148	0	18	1	39
						177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3449	-0-	-1387	-0-	167	1	3212	2	Y	64	51	0	14	1	11
							70	9									
04	4620	X	4460	-0-	-160	-0-	206	1	4080	2	Y	158	119	0	19	1	31
							174	9									
05	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	2300	1	48821	2	Y	1640	403	0	830	1	438
							1804	9									
06	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	1670	1	35903	2	Y	801	546	0	418	1	275
							881	9									
07	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-	1773	1	35888	2	Y	747	757	0	126	1	139
							822	9									
08	51305	X	34742	-0-	-16563	-0-	1707	1	32404	2	Y	574	510	0	63	1	140
							631	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

03	35929	X	29111	-0-	-6818	-0-	1427	1	27358	2	Y	296	226	0	65	1	53
							326	9									
04	33330	X	27451	-0-	-5879	-0-	1309	1	25844	2	Y	271	239	0	32	1	53
							298	9									
05	32116	X	27122	-0-	-4994	-0-	1207	1	25626	2	Y	263	113	0	133	1	70
							289	9									
06	29610	X	25498	-0-	-4112	-0-	1123	1	24151	2	Y	204	97	0	107	1	70
							224	9									
07	29543	X	25937	-0-	-3606	-0-	1209	1	24468	2	Y	236	222	0	40	1	44
							260	9									
08	29109	X	25252	-0-	-3857	-0-	1250	1	23760	2	Y	220	186	0	24	1	54
							242	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

03	7564	X	4585	-0-	-2979	-0-	208	1	4001	2	Y	342	248	0	76	1	61
							376	9									
04	6660	X	4060	-0-	-2600	-0-	179	1	3538	2	Y	312	275	0	37	1	61
							343	9									
05	6882	X	3781	-0-	-3101	-0-	158	1	3311	2	Y	284	126	0	143	1	76
							312	9									
06	4770	X	3225	-0-	-1545	-0-	132	1	2860	2	Y	212	104	0	111	1	73
							233	9									
07	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	161	1	3229	2	Y	282	255	0	48	1	52
							310	9									
08	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	195	1	3723	2	Y	333	267	0	37	1	81
							366	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

03	37076	X	31714	-0-	-5362	-0-	1555	1	29799	2	Y	327	249	0	72	1	59
							360	9									
04	36262	X	36262	-0-	-0-	-0-	1726	1	34073	2	Y	421	347	0	50	1	83
							463	9									
05	34131	X	30437	-0-	-3694	-0-	1352	1	28758	2	Y	297	150	0	151	1	79
							327	9									
06	32040	X	28005	-0-	-4035	-0-	1233	1	26524	2	Y	225	110	0	117	1	77
							248	9									
07	37479	X	28449	-0-	-9030	-0-	1325	1	26836	2	Y	262	246	0	44	1	49
							288	9									
08	37479	X	27762	-0-	-9717	-0-	1377	1	26118	2	Y	243	206	0	27	1	59
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79422	X	74313	-0-	-5109	-0-	3682	1	70611	2	Y	18	16	0	4	1	3
							20	9									
04	76860	X	68882	-0-	-7978	-0-	3318	1	65549	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
05	79422	X	68804	-0-	-10618	-0-	3094	1	65698	2	Y	11	5	0	6	1	3
							12	9									
06	75150	X	65012	-0-	-10138	-0-	2890	1	62114	2	Y	7	4	0	4	1	2
							8	9									
07	76973	X	65097	-0-	-11876	-0-	3064	1	62026	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
08	74307	X	59550	-0-	-14757	-0-	2981	1	56561	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

03	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-	3630	1	69633	2	Y	57	48	0	13	1	10
							63	9									
04	66600	X	66334	-0-	-266	-0-	3194	1	63089	2	Y	46	41	0	6	1	9
							51	9									
05	68820	X	64952	-0-	-3868	-0-	2921	1	61985	2	Y	42	19	0	21	1	11
							46	9									
06	70950	X	60844	-0-	-10106	-0-	2701	1	58108	2	Y	32	16	0	16	1	11
							35	9									
07	73315	X	61102	-0-	-12213	-0-	2875	1	58192	2	Y	32	31	0	6	1	6
							35	9									
08	73315	X	56176	-0-	-17139	-0-	2811	1	53333	2	Y	29	25	0	3	1	7
							32	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

03	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	387	1	7419	2	Y	608	440	0	135	1	109
							669	9									
04	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	405	1	7997	2	Y	501	452	0	60	1	98
							551	9									
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	395	1	8390	2	Y	510	214	0	258	1	136
							561	9									
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	358	1	7708	2	Y	435	195	0	227	1	149
							479	9									
07	9238	X	8244	-0-	-994	-0-	362	1	7340	2	Y	493	467	0	83	1	92
							542	9									
08	9331	X	7558	-0-	-1773	-0-	352	1	6726	2	Y	436	374	0	48	1	106
							480	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

03	18879	X	13465	-0-	-5414	-0-	657	1	12613	2	Y	177	135	0	39	1	32
							195	9									
04	18270	X	12102	-0-	-6168	-0-	575	1	11395	2	Y	120	114	0	14	1	24
							132	9									
05	18879	X	13879	-0-	-5000	-0-	617	1	13115	2	Y	134	54	0	68	1	36
							147	9									
06	14880	X	12369	-0-	-2511	-0-	547	1	11716	2	Y	96	49	0	50	1	33
							106	9									
07	14260	X	12081	-0-	-2179	-0-	565	1	11403	2	Y	103	100	0	17	1	19
							113	9									
08	13888	X	10719	-0-	-3169	-0-	531	1	10033	2	Y	141	110	0	16	1	34
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266 X	16760	-0-	-4506	-0-	814 356	1 9	15590	2	Y	324	251	0	72	1	58
04	20580 X	13253	-0-	-7327	-0-	624 285	1 9	12344	2	Y	259	235	0	31	1	51
05	21266 X	17299	-0-	-3967	-0-	764 314	1 9	16221	2	Y	285	115	0	145	1	76
06	19380 X	15162	-0-	-4218	-0-	662 248	1 9	14252	2	Y	225	107	0	117	1	77
07	18321 X	14662	-0-	-3659	-0-	678 266	1 9	13718	2	Y	242	233	0	41	1	45
08	17298 X	13424	-0-	-3874	-0-	659 259	1 9	12506	2	Y	235	197	0	26	1	57

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

03	13082 X	10723	-0-	-2359	-0-	497 694	1 9	9532	2	Y	631	470	0	140	1	113
04	11970 X	10845	-0-	-1125	-0-	491 641	1 9	9713	2	Y	583	512	0	69	1	115
05	10726 X	7856	-0-	-2870	-0-	332 440	1 9	7084	2	Y	400	205	0	203	1	107
06	10380 X	10123	-0-	-257	-0-	425 567	1 9	9131	2	Y	515	176	0	269	1	177
07	11222 X	10066	-0-	-1156	-0-	445 656	1 9	8965	2	Y	596	562	0	100	1	111
08	11222 X	9819	-0-	-1403	-0-	461 573	1 9	8785	2	Y	521	448	0	57	1	127

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

03	21328 X	16056	-0-	-5272	-0-	779 348	1 9	14929	2	Y	316	240	0	70	1	57
04	18780 X	13720	-0-	-5060	-0-	648 277	1 9	12795	2	Y	252	229	0	30	1	50
05	19406 X	16168	-0-	-3238	-0-	713 287	1 9	15168	2	Y	261	109	0	132	1	70
06	16410 X	15359	-0-	-1051	-0-	674 221	1 9	14464	2	Y	201	97	0	105	1	69
07	16275 X	15251	-0-	-1024	-0-	708 250	1 9	14293	2	Y	227	216	0	38	1	42
08	16182 X	11982	-0-	-4200	-0-	590 195	1 9	11197	2	Y	177	157	0	19	1	43

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

03	25017 X	20109	-0-	-4908	-0-	971 528	1 9	18610	2	Y	480	342	0	106	1	86
04	24210 X	17635	-0-	-6575	-0-	834 297	1 9	16504	2	Y	270	271	0	32	1	53
05	25017 X	15532	-0-	-9485	-0-	688 242	1 9	14602	2	Y	220	103	0	111	1	59
06	22590 X	13793	-0-	-8797	-0-	603 189	1 9	13001	2	Y	172	82	0	90	1	59
07	20336 X	14965	-0-	-5371	-0-	691 290	1 9	13984	2	Y	264	229	0	45	1	49
08	20119 X	17953	-0-	-2166	-0-	890 218	1 9	16845	2	Y	198	177	0	22	1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	853	-0-	-2061	-0-	31	1	625	2	Y	179	144	0	40	1	32
							197	9									
04	2820	X	936	-0-	-1884	-0-	33	1	627	2	Y	251	204	0	30	1	49
							276	9									
05	2914	X	1707	-0-	-1207	-0-	59	1	1260	2	Y	353	129	0	179	1	94
							388	9									
06	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	70	1	1508	2	Y	525	165	0	274	1	180
							578	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	224	324	0	38	1	42
							246	9									
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	63	1	1190	2	Y	306	239	0	34	1	75
							337	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

03	19437	X	18323	-0-	-1114	-0-	893	1	17080	2	Y	318	241	0	71	1	57
							350	9									
04	18660	X	6988	-0-	-11672	-0-	326	1	6430	2	Y	211	202	0	25	1	41
							232	9									
05	19406	X	17863	-0-	-1543	-0-	785	1	16646	2	Y	393	130	0	199	1	105
							432	9									
06	18780	X	10269	-0-	-8511	-0-	433	1	9299	2	Y	488	170	0	255	1	168
							537	9									
07	19406	X	11035	-0-	-8371	-0-	505	1	10233	2	Y	270	342	0	46	1	50
							297	9									
08	18321	X	10562	-0-	-7759	-0-	515	1	9763	2	Y	258	217	0	28	1	63
							284	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

03	23622	X	20115	-0-	-3507	-0-	990	1	18973	2	Y	138	99	0	31	1	25
							152	9									
04	22560	X	5997	-0-	-16563	-0-	282	1	5559	2	Y	142	122	0	17	1	28
							156	9									
05	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	1029	1	21892	2	Y	487	138	0	247	1	130
							536	9									
06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	952	1	20509	2	Y	403	185	0	210	1	138
							443	9									
07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	987	1	19962	2	Y	506	465	0	85	1	94
							557	9									
08	23467	X	20581	-0-	-2886	-0-	1009	1	19124	2	Y	407	357	0	45	1	99
							448	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

03	54560	X	45731	-0-	-8829	-0-	2237	1	42921	2	Y	521	400	0	115	1	94
							573	9									
04	50700	X	42671	-0-	-8029	-0-	2032	1	40121	2	Y	471	416	0	56	1	93
							518	9									
05	48949	X	42537	-0-	-6412	-0-	1890	1	40156	2	Y	446	194	0	226	1	119
							491	9									
06	45210	X	39794	-0-	-5416	-0-	1750	1	37669	2	Y	341	165	0	178	1	117
							375	9									
07	46004	X	40696	-0-	-5308	-0-	1895	1	38350	2	Y	410	382	0	69	1	76
							451	9									
08	45725	X	39335	-0-	-6390	-0-	1947	1	36971	2	Y	379	321	0	42	1	92
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	50096	X	38779	-0-	-11317	-0-	1921	1	36838	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	48480	X	35909	-0-	-12571	-0-	1729	1	34156	2	Y	22	18	0	3	1	4
							24	9									
05	50096	X	35323	-0-	-14773	-0-	1588	1	33714	2	Y	19	9	0	9	1	5
							21	9									
06	43710	X	32908	-0-	-10802	-0-	1460	1	31438	2	Y	9	6	0	5	1	3
							10	9									
07	41695	X	32261	-0-	-9434	-0-	1517	1	30738	2	Y	5	6	0	1	1	1
							6	9									
08	38781	X	30829	-0-	-7952	-0-	1545	1	29284	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4082	-0-	-1746	-0-	184	1	3516	2	Y	347	270	0	77	1	62
							382	9									
04	5640	X	3277	-0-	-2363	-0-	142	1	2807	2	Y	298	266	0	35	1	59
							328	9									
05	5642	X	2924	-0-	-2718	-0-	119	1	2550	2	Y	232	111	0	118	1	62
							255	9									
06	4470	X	2906	-0-	-1564	-0-	118	1	2543	2	Y	223	92	0	117	1	76
							245	9									
07	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	157	1	3151	2	Y	335	293	0	56	1	62
							369	9									
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	155	1	2886	2	Y	283	245	0	31	1	69
							311	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	13730	-0-	-3041	-0-	599	1	11523	2	Y	1462	1125	0	323	1	263
							1608	9									
04	16230	X	13730	-0-	-2500	-0-	577	1	11452	2	Y	1546	1321	0	184	1	304
							1701	9									
05	15996	X	13243	-0-	-2753	-0-	528	1	11205	2	Y	1373	615	0	695	1	367
							1510	9									
06	14430	X	10146	-0-	-4284	-0-	408	1	8783	2	Y	868	483	0	454	1	298
							955	9									
07	14911	X	9692	-0-	-5219	-0-	411	1	8342	2	Y	854	849	0	144	1	159
							939	9									
08	14198	X	3153	-0-	-11045	-0-	152	1	2856	2	Y	132	244	0	15	1	32
							145	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	33211	-0-	-5012	-0-	1622	1	31136	2	Y	412	313	0	91	1	74
							453	9									
04	36630	X	31427	-0-	-5203	-0-	1496	1	29515	2	Y	378	333	0	45	1	74
							416	9									
05	37200	X	31811	-0-	-5389	-0-	1414	1	30014	2	Y	348	153	0	176	1	93
							383	9									
06	34830	X	29918	-0-	-4912	-0-	1316	1	28298	2	Y	276	130	0	144	1	95
							304	9									
07	33635	X	29927	-0-	-3708	-0-	1394	1	28189	2	Y	313	297	0	53	1	58
							344	9									
08	33201	X	29457	-0-	-3744	-0-	1458	1	27663	2	Y	305	255	0	34	1	74
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35681	X	24787	-0-	-10894	-0-	1215 255	1 9	23317	2	Y	232	180	0	51	1	42
04	34530	X	22274	-0-	-12256	-0-	1061 213	1 9	21000	2	Y	194	175	0	23	1	38
05	35681	X	22028	-0-	-13653	-0-	981 218	1 9	20829	2	Y	198	83	0	100	1	53
06	30900	X	18189	-0-	-12711	-0-	799 176	1 9	17214	2	Y	160	74	0	84	1	55
07	26102	X	19286	-0-	-6816	-0-	893 342	1 9	18051	2	Y	311	256	0	52	1	58
08	24800	X	20001	-0-	-4799	-0-	993 173	1 9	18835	2	Y	157	160	0	17	1	38

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 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
03	44330	X	31157	-0-	-13173	-0-	1535 144	1 9	29478	2	Y	131	118	0	29	1	24
04	40320	X	29233	-0-	-11087	-0-	1402 134	1 9	27697	2	Y	122	107	0	15	1	24
05	37293	X	28543	-0-	-8750	-0-	1273 263	1 9	27007	2	Y	239	78	0	121	1	64
06	36090	X	25570	-0-	-10520	-0-	1129 167	1 9	24274	2	Y	152	84	0	80	1	52
07	31620	X	27811	-0-	-3809	-0-	1293 349	1 9	26169	2	Y	317	257	0	53	1	59
08	31155	X	27601	-0-	-3554	-0-	1370 315	1 9	25916	2	Y	286	244	0	31	1	70

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43369	X	33397	-0-	-9972	-0-	1636 362	1 9	31399	2	Y	329	240	0	73	1	59
04	40620	X	30716	-0-	-9904	-0-	1466 315	1 9	28935	2	Y	286	255	0	34	1	56
05	40331	X	30825	-0-	-9506	-0-	1374 283	1 9	29168	2	Y	257	114	0	130	1	69
06	37020	X	29415	-0-	-7605	-0-	1296 227	1 9	27892	2	Y	206	96	0	108	1	71
07	34472	X	29194	-0-	-5278	-0-	1365 183	1 9	27646	2	Y	166	178	0	28	1	31
08	33387	X	27362	-0-	-6025	-0-	1359 207	1 9	25796	2	Y	188	152	0	21	1	46

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57908	X	50885	-0-	-7023	-0-	2481 784	1 9	47620	2	Y	713	561	0	158	1	128
04	51600	X	47865	-0-	-3735	-0-	2269 746	1 9	44850	2	Y	678	592	0	81	1	133
05	53320	X	48366	-0-	-4954	-0-	2146 668	1 9	45552	2	Y	607	271	0	307	1	162
06	51600	X	44593	-0-	-7007	-0-	1956 548	1 9	42089	2	Y	498	229	0	260	1	171
07	51615	X	44672	-0-	-6943	-0-	2073 630	1 9	41969	2	Y	573	541	0	96	1	107
08	50871	X	45107	-0-	-5764	-0-	2231 602	1 9	42274	2	Y	547	460	0	60	1	134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130107 X	103941	-0-	-26166	-0-	5144	1	98679	2	Y	107	85	0	24	1	19
						118	9									
04	120300 X	94720	-0-	-25580	-0-	4561	1	90062	2	Y	88	79	0	11	1	17
						97	9									
05	120342 X	92916	-0-	-27426	-0-	4177	1	88652	2	Y	79	35	0	40	1	21
						87	9									
06	110370 X	85821	-0-	-24549	-0-	3808	1	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
						66	9									
07	107167 X	85940	-0-	-21227	-0-	4043	1	81827	2	Y	64	62	0	11	1	12
						70	9									
08	103943 X	83257	-0-	-20686	-0-	4168	1	79023	2	Y	60	50	0	7	1	15
						66	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30194 X	23823	-0-	-6371	-0-	1156	1	22173	2	Y	449	344	0	99	1	81
						494	9									
04	28560 X	22811	-0-	-5749	-0-	1079	1	21325	2	Y	370	334	0	44	1	73
						407	9									
05	26040 X	23812	-0-	-2228	-0-	1054	1	22393	2	Y	332	148	0	168	1	89
						365	9									
06	24900 X	21955	-0-	-2945	-0-	962	1	20688	2	Y	277	126	0	145	1	95
						305	9									
07	25048 X	22193	-0-	-2855	-0-	1030	1	20845	2	Y	289	281	0	49	1	54
						318	9									
08	23808 X	21248	-0-	-2560	-0-	1050	1	19888	2	Y	282	236	0	31	1	69
						310	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
03	80755 X	69782	-0-	-10973	-0-	3459	1	66315	2	Y	7	6	0	2	1	1
						8	9									
04	75300 X	65205	-0-	-10095	-0-	3140	1	62058	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
05	75330 X	64256	-0-	-11074	-0-	2889	1	61361	2	Y	5	2	0	3	1	1
						6	9									
06	70380 X	59917	-0-	-10463	-0-	2661	1	57252	2	Y	4	2	0	2	1	1
						4	9									
07	76526 X	76526	-0-	-0-	-0-	3602	1	72918	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
08	69781 X	56767	-0-	-13014	-0-	2842	1	53921	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129 X	10107	-0-	-1022	-0-	468	1	8984	2	Y	595	447	0	131	1	107
						655	9									
04	10200 X	9479	-0-	-721	-0-	430	1	8469	2	Y	527	467	0	63	1	104
						580	9									
05	10540 X	9305	-0-	-1235	-0-	393	1	8363	2	Y	499	217	0	253	1	133
						549	9									
06	10200 X	8611	-0-	-1589	-0-	362	1	7786	2	Y	421	190	0	220	1	144
						463	9									
07	10385 X	8476	-0-	-1909	-0-	374	1	7572	2	Y	482	455	0	81	1	90
						530	9									
08	10106 X	7898	-0-	-2208	-0-	374	1	7045	2	Y	435	371	0	48	1	106
						479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52483	X	44884	-0-	-7599	-0-	2194	1	42111	2	Y	526	392	0	116	1	95
							579	9									
04	48720	X	41302	-0-	-7418	-0-	1961	1	38769	2	Y	520	451	0	62	1	102
							572	9									
05	48856	X	41313	-0-	-7543	-0-	1835	1	38927	2	Y	501	216	0	253	1	134
							551	9									
06	46650	X	38535	-0-	-8115	-0-	1693	1	36396	2	Y	405	188	0	212	1	139
							446	9									
07	46190	X	38115	-0-	-8075	-0-	1772	1	35806	2	Y	488	454	0	82	1	91
							537	9									
08	44888	X	37461	-0-	-7427	-0-	1852	1	35115	2	Y	449	381	0	49	1	110
							494	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

03	55118	X	48537	-0-	-6581	-0-	2365	1	45324	2	Y	771	586	0	170	1	139
							848	9									
04	51360	X	45177	-0-	-6183	-0-	2142	1	42296	2	Y	672	599	0	80	1	132
							739	9									
05	51801	X	45268	-0-	-6533	-0-	2007	1	42582	2	Y	617	272	0	312	1	165
							679	9									
06	50130	X	41839	-0-	-8291	-0-	1835	1	39470	2	Y	485	230	0	253	1	167
							534	9									
07	49414	X	41216	-0-	-8198	-0-	1916	1	38792	2	Y	462	465	0	78	1	86
							508	9									
08	48546	X	40044	-0-	-8502	-0-	1982	1	37575	2	Y	443	372	0	49	1	108
							487	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

03	37572	X	33364	-0-	-4208	-0-	1635	1	31375	2	Y	322	244	0	71	1	58
							354	9									
04	34740	X	31031	-0-	-3709	-0-	1484	1	29269	2	Y	253	231	0	30	1	50
							278	9									
05	35309	X	30949	-0-	-4360	-0-	1382	1	29346	2	Y	201	95	0	102	1	54
							221	9									
06	34170	X	30126	-0-	-4044	-0-	1332	1	28641	2	Y	139	72	0	73	1	48
							153	9									
07	34100	X	30484	-0-	-3616	-0-	1425	1	28825	2	Y	213	185	0	36	1	40
							234	9									
08	33356	X	29457	-0-	-3899	-0-	1463	1	27734	2	Y	236	192	0	26	1	58
							260	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

03	42315	X	36645	-0-	-5670	-0-	1788	1	34294	2	Y	512	395	0	113	1	92
							563	9									
04	39090	X	34026	-0-	-5064	-0-	1617	1	31927	2	Y	438	392	0	52	1	86
							482	9									
05	39246	X	33950	-0-	-5296	-0-	1508	1	31984	2	Y	416	180	0	211	1	111
							458	9									
06	37860	X	31376	-0-	-6484	-0-	1377	1	29632	2	Y	334	156	0	174	1	115
							367	9									
07	37417	X	31412	-0-	-6005	-0-	1462	1	29599	2	Y	319	321	0	54	1	59
							351	9									
08	36642	X	30884	-0-	-5758	-0-	1528	1	29013	2	Y	312	261	0	34	1	76
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142135	X	125963	-0-	-16172	-0-	6237	1	119629	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	132990	X	115985	-0-	-17005	-0-	5585	1	110298	2	Y	93	80	0	11	1	18
							102	9									
05	134168	X	114574	-0-	-19594	-0-	5150	1	109367	2	Y	52	30	0	26	1	14
							57	9									
06	126720	X	105509	-0-	-21211	-0-	4684	1	100784	2	Y	37	19	0	19	1	13
							41	9									
07	128061	X	105117	-0-	-22944	-0-	4945	1	100131	2	Y	37	37	0	6	1	7
							41	9									
08	125953	X	101610	-0-	-24343	-0-	5088	1	96491	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77531	X	71204	-0-	-6327	-0-	3521	1	67505	2	Y	162	142	0	36	1	29
							178	9									
04	75030	X	65893	-0-	-9137	-0-	3167	1	62587	2	Y	126	115	0	15	1	25
							139	9									
05	71455	X	63996	-0-	-7459	-0-	2874	1	60995	2	Y	115	51	0	58	1	31
							127	9									
06	69150	X	58814	-0-	-10336	-0-	2607	1	56112	2	Y	86	42	0	45	1	30
							95	9									
07	71455	X	56971	-0-	-14484	-0-	2676	1	54190	2	Y	95	91	0	16	1	18
							105	9									
08	71207	X	55536	-0-	-15671	-0-	2776	1	52664	2	Y	87	74	0	10	1	21
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137578	X	121431	-0-	-16147	-0-	6008	1	115191	2	Y	211	166	0	47	1	38
							232	9									
04	130740	X	110911	-0-	-19829	-0-	5336	1	105384	2	Y	174	157	0	21	1	34
							191	9									
05	132959	X	107424	-0-	-25535	-0-	4825	1	102421	2	Y	162	71	0	82	1	43
							178	9									
06	124320	X	99088	-0-	-25232	-0-	4396	1	94557	2	Y	123	60	0	64	1	42
							135	9									
07	123690	X	98633	-0-	-25057	-0-	4637	1	93853	2	Y	130	126	0	22	1	24
							143	9									
08	121427	X	95294	-0-	-26133	-0-	4766	1	90401	2	Y	115	98	0	13	1	28
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129425	X	106108	-0-	-23317	-0-	5248	1	100653	2	Y	188	149	0	42	1	34
							207	9									
04	118170	X	96953	-0-	-21217	-0-	4665	1	92064	2	Y	204	174	0	24	1	40
							224	9									
05	117583	X	94429	-0-	-23154	-0-	4242	1	90025	2	Y	147	74	0	74	1	39
							162	9									
06	109650	X	88185	-0-	-21465	-0-	3914	1	84151	2	Y	109	54	0	57	1	37
							120	9									
07	109182	X	87680	-0-	-21502	-0-	4122	1	83433	2	Y	114	111	0	19	1	21
							125	9									
08	106113	X	85071	-0-	-21042	-0-	4256	1	80705	2	Y	100	86	0	11	1	24
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143716	X	117735	-0-	-25981	-0-	5830 124	1 9	111781	2	Y	113	91	0	25	1	20
04	131850	X	107329	-0-	-24521	-0-	5167 101	1 9	102061	2	Y	92	83	0	11	1	18
05	130479	X	105368	-0-	-25111	-0-	4736 90	1 9	100542	2	Y	82	37	0	41	1	22
06	120780	X	95290	-0-	-25490	-0-	4226 66	1 9	90998	2	Y	60	30	0	31	1	21
07	121241	X	88074	-0-	-33167	-0-	4144 59	1 9	83871	2	Y	54	56	0	9	1	10
08	117738	X	89667	-0-	-28071	-0-	4486 67	1 9	85114	2	Y	61	49	0	7	1	15

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
03	133300	X	104603	-0-	-28697	-0-	5178 129	1 9	99296	2	Y	117	93	0	26	1	21
04	122190	X	95550	-0-	-26640	-0-	4601 105	1 9	90844	2	Y	95	86	0	11	1	19
05	121551	X	94149	-0-	-27402	-0-	4231 99	1 9	89819	2	Y	90	39	0	46	1	24
06	109770	X	86538	-0-	-23232	-0-	3841 74	1 9	82623	2	Y	67	33	0	35	1	23
07	108066	X	85726	-0-	-22340	-0-	4033 77	1 9	81616	2	Y	70	68	0	12	1	13
08	104594	X	82084	-0-	-22510	-0-	4110 65	1 9	77909	2	Y	59	51	0	7	1	14

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59024	X	42725	-0-	-16299	-0-	42725	2			N	-0-					-0-
04	54120	X	40350	-0-	-13770	-0-	40350	2			N	-0-					-0-
05	55924	X	39033	-0-	-16891	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	29814	-0-	-13776	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
07	57070	X	57070	-0-	-0-	-0-	57070	2			N	-0-					-0-
*08	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	57852	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	9018	-0-	-5149	-0-	418 638	1 9	7962	2	Y	580	541	0	128	1	104
04	13740	X	9474	-0-	-4266	-0-	408 991	1 9	8075	2	Y	901	721	0	107	1	177
05	14198	X	9772	-0-	-4426	-0-	384 1227	1 9	8161	2	Y	1115	430	0	564	1	298
06	13740	X	9531	-0-	-4209	-0-	384 834	1 9	8313	2	Y	758	400	0	396	1	260
07	11656	X	9398	-0-	-2258	-0-	386 1211	1 9	7801	2	Y	1101	971	0	185	1	205
*08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	420 1505	1 9	7964	2	Y	1368	1089	0	150	1	334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	7605	-0-	-1881	-0-	354	1	6840	2	Y	374	314	0	83	1	67
							411	9									
04	9090	X	7042	-0-	-2048	-0-	318	1	6256	2	Y	425	358	0	51	1	83
							468	9									
05	8866	X	6870	-0-	-1996	-0-	290	1	6176	2	Y	367	166	0	186	1	98
							404	9									
06	7920	X	7472	-0-	-448	-0-	316	1	6781	2	Y	341	144	0	178	1	117
							375	9									
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	389	1	7865	2	Y	197	244	0	33	1	37
							217	9									
08	7595	X	5944	-0-	-1651	-0-	292	1	5532	2	Y	109	107	0	12	1	27
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

03	88319	X	84430	-0-	-3889	-0-	4178	1	80094	2	Y	144	126	0	32	1	26
							158	9									
04	85470	X	74151	-0-	-11319	-0-	3567	1	70463	2	Y	110	101	0	13	1	22
							121	9									
05	81623	X	71226	-0-	-10397	-0-	3200	1	67919	2	Y	97	44	0	49	1	26
							107	9									
06	81720	X	65138	-0-	-16582	-0-	2890	1	62164	2	Y	76	36	0	40	1	26
							84	9									
07	84444	X	64532	-0-	-19912	-0-	3035	1	61412	2	Y	77	76	0	13	1	14
							85	9									
08	84444	X	60391	-0-	-24053	-0-	3021	1	57282	2	Y	80	66	0	9	1	19
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

03	63333	X	56595	-0-	-6738	-0-	2797	1	53645	2	Y	139	112	0	31	1	25
							153	9									
04	61290	X	49835	-0-	-11455	-0-	2394	1	47312	2	Y	117	105	0	14	1	23
							129	9									
05	61566	X	47824	-0-	-13742	-0-	2147	1	45561	2	Y	105	47	0	53	1	28
							116	9									
06	59580	X	43729	-0-	-15851	-0-	1938	1	41707	2	Y	76	38	0	40	1	26
							84	9									
07	60698	X	42917	-0-	-17781	-0-	2015	1	40810	2	Y	84	80	0	14	1	16
							92	9									
08	56606	X	41060	-0-	-15546	-0-	2051	1	38922	2	Y	79	67	0	9	1	19
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	97110	X	68477	-0-	-28633	-0-	3252	1	65009	2	Y	196	174	0	22	1	33
							216	9									
*10	95418	X	48977	-0-	-46441	-0-	2118	1	46636	2	Y	203	156	0	43	1	37
							223	9									
*11	82350	X	80072	-0-	-2278	-0-	3335	1	76471	2	Y	242	167	0	33	1	79
							266	9									
*12	85095	X	72223	-0-	-12872	-0-	3221	1	68757	2	Y	223	233	0	24	1	45
							245	9									
*01	77903	X	50851	-0-	-27052	-0-	2351	1	48317	2	Y	166	157	0	20	1	34
							183	9									
*02	74732	X	66898	-0-	-7834	-0-	3367	1	63360	2	Y	155	125	0	36	1	28
							171	9									
*03	82739	X	75072	-0-	-7667	-0-	3717	1	71237	2	Y	107	93	0	23	1	19
							118	9									
*04	80070	X	64068	-0-	-16002	-0-	3083	1	60900	2	Y	77	72	0	9	1	15
							85	9									
*05	74059	X	61234	-0-	-12825	-0-	2751	1	58405	2	Y	71	31	0	36	1	19
							78	9									
*06	72660	X	55929	-0-	-16731	-0-	2481	1	53390	2	Y	53	26	0	28	1	18
							58	9									
*07	75082	X	56272	-0-	-18810	-0-	2646	1	53560	2	Y	60	57	0	10	1	11
							66	9									
*08	75082	X	53513	-0-	-21569	-0-	2677	1	50777	2	Y	54	46	0	6	1	13
							59	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

03	32209	X	29150	-0-	-3059	-0-	1421	1	27244	2	Y	441	343	0	98	1	79
							485	9									
04	30360	X	26810	-0-	-3550	-0-	1271	1	25106	2	Y	394	349	0	47	1	77
							433	9									
05	30318	X	26762	-0-	-3556	-0-	1187	1	25200	2	Y	341	155	0	172	1	91
							375	9									
06	28920	X	25083	-0-	-3837	-0-	1103	1	23687	2	Y	266	127	0	139	1	91
							293	9									
07	29884	X	25009	-0-	-4875	-0-	1162	1	23509	2	Y	307	289	0	52	1	57
							338	9									
08	29140	X	24112	-0-	-5028	-0-	1190	1	22571	2	Y	319	263	0	35	1	78
							351	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

03	6634	X	1410	-0-	-5224	-0-	61	1	1174	2	Y	159	95	0	35	1	29
							175	9									
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	2165	-0-	-3601	-0-	106	1	2051	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	62	1	1198	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	404	1	7696	2	Y	311	235	0	69	1	56
							342	9									
04	9150	X	8291	-0-	-859	-0-	381	1	7550	2	Y	327	280	0	39	1	64
							360	9									
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	443	1	9399	2	Y	362	146	0	183	1	97
							398	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	400	1	8528	2	Y	232	128	0	121	1	80
							255	9									
07	8556	X	6500	-0-	-2056	-0-	297	1	6026	2	Y	161	184	0	27	1	30
							177	9									
08	10230	X	6563	-0-	-3667	-0-	318	1	6028	2	Y	197	157	0	22	1	48
							217	9									

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72664	X	63777	-0-	-8887	-0-	3159	1	60586	2	Y	29	41	0	6	1	5
							32	9									
04	70320	X	56868	-0-	-13452	-0-	2737	1	54013	2	Y	107	78	0	13	1	21
							118	9									
05	68727	X	54935	-0-	-13792	-0-	2467	1	52333	2	Y	123	49	0	62	1	33
							135	9									
06	66510	X	50501	-0-	-16009	-0-	2239	1	48160	2	Y	93	45	0	49	1	32
							102	9									
07	68014	X	49680	-0-	-18334	-0-	2333	1	47229	2	Y	107	101	0	18	1	20
							118	9									
08	63767	X	47454	-0-	-16313	-0-	2372	1	44980	2	Y	93	80	0	10	1	23
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68634	X	63428	-0-	-5206	-0-	3134	1	60078	2	Y	196	168	0	44	1	35
							216	9									
04	66420	X	57011	-0-	-9409	-0-	2740	1	54095	2	Y	160	145	0	19	1	31
							176	9									
05	68634	X	54900	-0-	-13734	-0-	2462	1	52264	2	Y	158	67	0	80	1	42
							174	9									
06	66420	X	50487	-0-	-15933	-0-	2238	1	48114	2	Y	123	59	0	64	1	42
							135	9									
07	67921	X	50138	-0-	-17783	-0-	2354	1	47630	2	Y	140	132	0	24	1	26
							154	9									
08	63426	X	47753	-0-	-15673	-0-	2381	1	45171	2	Y	183	144	0	20	1	45
							201	9									

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
03	101866	X	97557	-0-	-4309	-0-	4825	1	92481	2	Y	228	180	0	50	1	41
							251	9									
04	102660	X	85864	-0-	-16796	-0-	4127	1	81518	2	Y	199	177	0	24	1	39
							219	9									
05	106082	X	82440	-0-	-23642	-0-	3699	1	78525	2	Y	196	84	0	99	1	52
							216	9									
06	102660	X	75670	-0-	-26990	-0-	3351	1	72150	2	Y	154	73	0	80	1	53
							169	9									
07	97557	X	74893	-0-	-22664	-0-	3515	1	71183	2	Y	177	167	0	30	1	33
							195	9									
08	97557	X	72070	-0-	-25487	-0-	3602	1	68301	2	Y	152	131	0	17	1	37
							167	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

03	13082	X	8388	-0-	-4694	-0-	377	1	7246	2	Y	695	539	0	154	1	125
							765	9									
04	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	489	1	9615	2	Y	1270	994	0	151	1	250
							1397	9									
05	12431	X	10097	-0-	-2334	-0-	406	1	8621	2	Y	973	470	0	493	1	260
							1070	9									
06	12030	X	10527	-0-	-1503	-0-	422	1	9106	2	Y	908	382	0	474	1	312
							999	9									
07	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	445	1	9004	2	Y	976	942	0	164	1	182
							1074	9									
*08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	342	1	6479	2	Y	619	582	0	68	1	151
							681	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

03	80383	X	68187	-0-	-12196	-0-	3368	1	64585	2	Y	213	158	0	47	1	38
							234	9									
04	81810	X	60885	-0-	-20925	-0-	2923	1	57769	2	Y	175	158	0	21	1	34
							193	9									
05	84537	X	58580	-0-	-25957	-0-	2627	1	55770	2	Y	166	72	0	84	1	44
							183	9									
06	81810	X	52993	-0-	-28817	-0-	2345	1	50501	2	Y	134	62	0	70	1	46
							147	9									
07	68200	X	50849	-0-	-17351	-0-	2386	1	48306	2	Y	143	138	0	24	1	27
							157	9									
08	68200	X	48050	-0-	-20150	-0-	2401	1	45508	2	Y	128	110	0	14	1	31
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

03	52421	X	44546	-0-	-7875	-0-	2197	1	42172	2	Y	161	124	0	36	1	29
							177	9									
04	50730	X	44352	-0-	-6378	-0-	2132	1	42077	2	Y	130	118	0	15	1	26
							143	9									
05	52421	X	42795	-0-	-9626	-0-	1919	1	40746	2	Y	118	52	0	60	1	32
							130	9									
06	50730	X	36497	-0-	-14233	-0-	1614	1	34782	2	Y	92	44	0	48	1	32
							101	9									
07	50747	X	41081	-0-	-9666	-0-	1929	1	39056	2	Y	87	88	0	15	1	16
							96	9									
08	45818	X	38586	-0-	-7232	-0-	1928	1	36577	2	Y	74	64	0	8	1	18
							81	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
03	85095 X	73381	-0-	-11714	-0-	3623	1	69490	2	Y	244	175	0	54	1	44
						268	9									
04	73650 X	62003	-0-	-11647	-0-	2978	1	58819	2	Y	187	172	0	22	1	37
						206	9									
05	76105 X	55675	-0-	-20430	-0-	2498	1	53025	2	Y	138	68	0	70	1	37
						152	9									
06	73650 X	54204	-0-	-19446	-0-	2402	1	51663	2	Y	126	54	0	66	1	43
						139	9									
07	73377 X	52433	-0-	-20944	-0-	2460	1	49816	2	Y	143	135	0	24	1	27
						157	9									
08	73377 X	50053	-0-	-23324	-0-	2497	1	47416	2	Y	127	109	0	14	1	31
						140	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

03	77283 X	68107	-0-	-9176	-0-	3365	1	64547	2	Y	177	137	0	39	1	32
						195	9									
04	74790 X	61293	-0-	-13497	-0-	2948	1	58188	2	Y	143	130	0	17	1	28
						157	9									
05	77283 X	59500	-0-	-17783	-0-	2670	1	56664	2	Y	151	62	0	77	1	40
						166	9									
06	74790 X	54515	-0-	-20275	-0-	2415	1	51970	2	Y	118	56	0	62	1	40
						130	9									
07	70370 X	53164	-0-	-17206	-0-	2496	1	50521	2	Y	134	126	0	23	1	25
						147	9									
08	68107 X	47644	-0-	-20463	-0-	2379	1	45143	2	Y	111	97	0	12	1	27
						122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

03	95077 X	80020	-0-	-15057	-0-	3948	1	75724	2	Y	316	256	0	70	1	57
						348	9									
04	92010 X	72357	-0-	-19653	-0-	3474	1	68597	2	Y	260	235	0	31	1	51
						286	9									
05	82863 X	69840	-0-	-13023	-0-	3130	1	66446	2	Y	240	105	0	122	1	64
						264	9									
06	77430 X	64022	-0-	-13408	-0-	2835	1	60982	2	Y	186	89	0	97	1	64
						205	9									
07	80011 X	62841	-0-	-17170	-0-	2949	1	59657	2	Y	214	202	0	36	1	40
						235	9									
08	80011 X	60096	-0-	-19915	-0-	2999	1	56886	2	Y	192	164	0	21	1	47
						211	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

03	65968 X	57224	-0-	-8744	-0-	2825	1	54193	2	Y	187	179	0	41	1	34
						206	9									
04	63840 X	49813	-0-	-14027	-0-	2390	1	47233	2	Y	173	152	0	21	1	34
						190	9									
05	61876 X	47805	-0-	-14071	-0-	2144	1	45501	2	Y	145	67	0	73	1	39
						160	9									
06	57900 X	44832	-0-	-13068	-0-	1952	1	41986	2	Y	813	148	0	425	1	279
						894	9									
07	59830 X	47290	-0-	-12540	-0-	2219	1	44946	2	Y	114	353	0	19	1	21
						125	9									
08	57226 X	45097	-0-	-12129	-0-	2255	1	42729	2	Y	103	88	0	11	1	25
						113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103137	X	84699	-0-	-18438	-0-	4198	1	80498	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	91950	X	78664	-0-	-13286	-0-	3794	1	74870	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	95015	X	77260	-0-	-17755	-0-	3477	1	73783	2	Y	-0-					-0-
06	91950	X	71675	-0-	-20275	-0-	3185	1	68482	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
07	87885	X	70982	-0-	-16903	-0-	3340	1	67636	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
08	84692	X	67221	-0-	-17471	-0-	3365	1	63828	2	Y	25	17	0	3	1	6
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

03	120807	X	101347	-0-	-19460	-0-	5024	1	96323	2	Y	-0-					-0-
04	106200	X	94045	-0-	-12155	-0-	4532	1	89513	2	Y	-0-					-0-
05	109740	X	93740	-0-	-16000	-0-	4218	1	89522	2	Y	-0-					-0-
06	106200	X	86912	-0-	-19288	-0-	3860	1	83052	2	Y	-0-					-0-
07	104439	X	86828	-0-	-17611	-0-	4088	1	82740	2	Y	-0-					-0-
08	101339	X	83592	-0-	-17747	-0-	4188	1	79404	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

03	122605	X	99059	-0-	-23546	-0-	4909	1	94150	2	Y	-0-					-0-
04	107700	X	93019	-0-	-14681	-0-	4487	1	88532	2	Y	-0-					-0-
05	111290	X	93151	-0-	-18139	-0-	4189	1	88962	2	Y	-0-					-0-
06	107700	X	89587	-0-	-18113	-0-	3978	1	85609	2	Y	-0-					-0-
07	102393	X	88968	-0-	-13425	-0-	4187	1	84781	2	Y	-0-					-0-
08	99045	X	82174	-0-	-16871	-0-	4115	1	78059	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

03	102796	X	79958	-0-	-22838	-0-	3963	1	75995	2	Y	-0-					-0-
04	90600	X	73937	-0-	-16663	-0-	3563	1	70374	2	Y	-0-					-0-
05	93620	X	71395	-0-	-22225	-0-	3213	1	68182	2	Y	-0-					-0-
06	90600	X	66857	-0-	-23743	-0-	2969	1	63888	2	Y	-0-					-0-
07	84041	X	66005	-0-	-18036	-0-	3108	1	62897	2	Y	-0-					-0-
08	79949	X	62117	-0-	-17832	-0-	3110	1	59007	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

03	14322	X	12338	-0-	-1984	-0-	2822	1	7880	2	Y	1487	1446	0			203
							1636	9									
04	11190	X	9899	-0-	-1291	-0-	1866	1	6949	2	Y	985	1026	0			162
							1084	9									
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	12270	X	132	-0-	-12138	-0-	22	1	58	2	Y	47	3	0			44
							52	9									
07	12679	X	5752	-0-	-6927	-0-	3077	1	1664	2	Y	919	44	0			919
							1011	9									
08	12338	X	3835	-0-	-8503	-0-	1217	1	2233	2	Y	350	1174	0			95
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8083	-0-	-628	-0-	1922	1	5366	2	Y	723	754	0			99
							795	9									
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1728	1	6433	2	Y	672	660	0			111
							739	9									
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	4	113	0			2
06	7830	X	4952	-0-	-2878	-0-	1231	1	3286	2	Y	395	23	0			374
							435	9									
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	5662	1	3061	2	Y	603	374	0			603
							663	9									
08	9207	X	3699	-0-	-5508	-0-	1152	1	2115	2	Y	393	889	0			107
							432	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	1207	1	3371	2	Y	479	464	0			65
							527	9									
04	9060	X	3188	-0-	-5872	-0-	606	1	2255	2	Y	297	313	0			49
							327	9									
05	9362	X	896	-0-	-8466	-0-	191	1	682	2	Y	21	62	0			8
							23	9									
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	5115	X	106	-0-	-5009	-0-	37	1	69	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5141	-0-	-2330	-0-	1095	1	3060	2	Y	896	871	0			122
							986	9									
04	6300	X	4941	-0-	-1359	-0-	862	1	3206	2	Y	794	785	0			131
							873	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	733	-0-	-4692	-0-	288	1	156	2	Y	263					263
							289	9									
08	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	490	1	899	2	Y	234	433	0			64
							257	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	11269	-0-	-2712	-0-	2645	1	7386	2	Y	1125	1190	0			153
							1238	9									
04	13170	X	11440	-0-	-1730	-0-	2152	1	8011	2	Y	1161	1123	0			191
							1277	9									
05	12741	X	11476	-0-	-1265	-0-	2245	1	8009	2	Y	1111	881	0			421
							1222	9									
06	12210	X	7856	-0-	-4354	-0-	2094	1	5598	2	Y	149	429	0			141
							164	9									
07	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	26	1	14	2	Y	3	141	0			3
							3	9									
08	11811	X	8921	-0-	-2890	-0-	3017	1	5541	2	Y	330	243	0			90
							363	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 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
03	9114	X	6425	-0-	-2689	-0-	1452	1	4053	2	Y	836	865	0			114
							920	9									
04	7980	X	5842	-0-	-2138	-0-	1053	1	3922	2	Y	788	772	0			130
							867	9									
05	7750	X	5683	-0-	-2067	-0-	1050	1	3751	2	Y	802	628	0			304
							882	9									
06	7500	X	4602	-0-	-2898	-0-	1153	1	3079	2	Y	336	322	0			318
							370	9									
07	7006	X	24	-0-	-6982	-0-	14	1	8	2	Y	2	318	0			2
							2	9									
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	2294	1	4210	2	Y	531	388	0			145
							584	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

03	72354	X	42457	-0-	-29897	-0-	2072	1	39727	2	Y	598	461	0	132	1	108
							658	9									
04	63930	X	35737	-0-	-28193	-0-	1695	1	33450	2	Y	538	476	0	64	1	106
							592	9									
05	63860	X	34573	-0-	-29287	-0-	1531	1	32508	2	Y	485	216	0	245	1	130
							534	9									
06	61800	X	30231	-0-	-31569	-0-	1322	1	28457	2	Y	411	185	0	215	1	141
							452	9									
07	45880	X	30670	-0-	-15210	-0-	1419	1	28703	2	Y	498	462	0	84	1	93
							548	9									
08	42470	X	29477	-0-	-12993	-0-	1452	1	27534	2	Y	446	381	0	49	1	109
							491	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

03	32488	X	24478	-0-	-8010	-0-	1190	1	22846	2	Y	402	311	0	89	1	72
							442	9									
04	30720	X	22439	-0-	-8281	-0-	1060	1	20965	2	Y	376	329	0	45	1	74
							414	9									
05	29419	X	22665	-0-	-6754	-0-	1001	1	21272	2	Y	356	155	0	180	1	95
							392	9									
06	26730	X	22402	-0-	-4328	-0-	981	1	21093	2	Y	298	135	0	156	1	102
							328	9									
07	26567	X	22275	-0-	-4292	-0-	1030	1	20860	2	Y	350	328	0	59	1	65
							385	9									
08	24490	X	21045	-0-	-3445	-0-	1034	1	19628	2	Y	348	290	0	38	1	85
							383	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

03	21669	X	8361	-0-	-13308	-0-	390	1	7483	2	Y	444	361	0	98	1	80
							488	9									
04	20970	X	6987	-0-	-13983	-0-	312	1	6193	2	Y	438	380	0	52	1	86
							482	9									
05	21669	X	8772	-0-	-12897	-0-	373	1	7914	2	Y	441	186	0	223	1	118
							485	9									
06	17550	X	7348	-0-	-10202	-0-	311	1	6692	2	Y	314	160	0	164	1	108
							345	9									
07	12865	X	6628	-0-	-6237	-0-	295	1	5966	2	Y	334	324	0	56	1	62
							367	9									
08	8773	X	5615	-0-	-3158	-0-	264	1	5000	2	Y	319	268	0	35	1	78
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 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
*09	56910	X	12361	-0-	-44549	-0-	548	1	10975	2	Y	762	550	0	87	1	128
							838	9									
*10	58807	X	21319	-0-	-37488	-0-	895	1	19697	2	Y	661	528	0	141	1	120
							727	9									
*11	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	748	1	17138	2	Y	665	478	0	90	1	217
							732	9									
*12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	217	0			-0-
*01	21328	X	3930	-0-	-17398	-0-	170	1	3440	2	Y	291	197	0	35	1	59
							320	9									
*02	19264	X	6949	-0-	-12315	-0-	328	1	6172	2	Y	408	299	0	94	1	74
							449	9									
*03	21328	X	11077	-0-	-10251	-0-	516	1	9910	2	Y	592	429	0	131	1	106
							651	9									
*04	18630	X	11663	-0-	-6967	-0-	534	1	10582	2	Y	497	446	0	59	1	98
							547	9									
*05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	435	1	9257	2	Y	393	187	0	199	1	105
							432	9									
*06	10710	X	9609	-0-	-1101	-0-	411	1	8825	2	Y	339	151	0	177	1	116
							373	9									
*07	12059	X	9564	-0-	-2495	-0-	431	1	8717	2	Y	378	360	0	64	1	70
							416	9									
*08	12059	X	9046	-0-	-3013	-0-	436	1	8236	2	Y	340	290	0	37	1	83
							374	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

03	68386	X	57143	-0-	-11243	-0-	2820	1	54082	2	Y	219	171	0	49	1	39
							241	9									
04	66180	X	49535	-0-	-16645	-0-	2379	1	46946	2	Y	191	170	0	23	1	37
							210	9									
05	58404	X	47993	-0-	-10411	-0-	2151	1	45648	2	Y	176	77	0	89	1	47
							194	9									
06	56520	X	44360	-0-	-12160	-0-	1964	1	42250	2	Y	133	65	0	69	1	46
							146	9									
07	58063	X	43548	-0-	-14515	-0-	2043	1	41341	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
08	57133	X	41439	-0-	-15694	-0-	2066	1	39224	2	Y	135	115	0	15	1	33
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

03	93372	X	78201	-0-	-15171	-0-	3866	1	74157	2	Y	162	128	0	36	1	29
							178	9									
04	86820	X	72212	-0-	-14608	-0-	3475	1	68623	2	Y	104	100	0	13	1	20
							114	9									
05	80104	X	73161	-0-	-6943	-0-	3286	1	69755	2	Y	109	45	0	55	1	29
							120	9									
06	77520	X	68029	-0-	-9491	-0-	3017	1	64924	2	Y	80	40	0	42	1	27
							88	9									
07	80104	X	67650	-0-	-12454	-0-	3182	1	64391	2	Y	70	72	0	12	1	13
							77	9									
08	78213	X	66057	-0-	-12156	-0-	3305	1	62677	2	Y	68	57	0	7	1	17
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

03	97650	X	76005	-0-	-21645	-0-	3768	1	72237	2	Y	-0-					-0-
04	85530	X	70104	-0-	-15426	-0-	3382	1	66722	2	Y	-0-					-0-
05	88381	X	68697	-0-	-19684	-0-	3089	1	65608	2	Y	-0-					-0-
06	85530	X	63776	-0-	-21754	-0-	2833	1	60943	2	Y	-0-					-0-
07	79453	X	63076	-0-	-16377	-0-	2970	1	60106	2	Y	-0-					-0-
08	76012	X	59626	-0-	-16386	-0-	2985	1	56641	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
03	77034	X	77034	-0-	-0-	-0-	3803	1	72913	2	Y	289	227	0	64	1	52
							318	9									
04	83730	X	70482	-0-	-13248	-0-	3386	1	66848	2	Y	225	206	0	27	1	44
							248	9									
05	86521	X	68891	-0-	-17630	-0-	3088	1	65547	2	Y	233	97	0	118	1	62
							256	9									
06	83730	X	63729	-0-	-20001	-0-	2819	1	60714	2	Y	178	86	0	93	1	61
							196	9									
07	80166	X	63966	-0-	-16200	-0-	3000	1	60744	2	Y	202	191	0	34	1	38
							222	9									
08	77035	X	63685	-0-	-13350	-0-	3181	1	60321	2	Y	166	145	0	18	1	41
							183	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74834	X	62222	-0-	-12612	-0-	3050	1	58535	2	Y	579	442	0	128	1	104
							637	9									
04	71970	X	57506	-0-	-14464	-0-	2744	1	54172	2	Y	536	471	0	64	1	105
							590	9									
05	70153	X	54333	-0-	-15820	-0-	2421	1	51331	2	Y	528	225	0	267	1	141
							581	9									
06	67890	X	50456	-0-	-17434	-0-	2221	1	47754	2	Y	437	199	0	229	1	150
							481	9									
07	64232	X	51961	-0-	-12271	-0-	2420	1	48993	2	Y	498	471	0	84	1	93
							548	9									
08	62217	X	51025	-0-	-11192	-0-	2534	1	48031	2	Y	418	363	0	46	1	102
							460	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185504	X	161506	-0-	-23998	-0-	7989	1	153200	2	Y	288	231	0	64	1	52
							317	9									
04	167310	X	148731	-0-	-18579	-0-	7161	1	141352	2	Y	198	187	0	24	1	39
							218	9									
05	166594	X	145411	-0-	-21183	-0-	6535	1	138686	2	Y	173	78	0	88	1	46
							190	9									
06	161220	X	133403	-0-	-27817	-0-	5918	1	127333	2	Y	138	65	0	72	1	47
							152	9									
07	166594	X	123870	-0-	-42724	-0-	5821	1	117840	2	Y	190	170	0	32	1	35
							209	9									
08	161510	X	121369	-0-	-40141	-0-	6073	1	115129	2	Y	152	133	0	17	1	37
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150815	X	74513	-0-	-76302	-0-	3691	1	70815	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
04	128550	X	52515	-0-	-76035	-0-	2530	1	49984	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	119784	X	65461	-0-	-54323	-0-	2945	1	62506	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
06	107460	X	56570	-0-	-50890	-0-	2512	1	54028	2	Y	27	6	0	14	1	9
							30	9									
07	98735	X	54087	-0-	-44648	-0-	2545	1	51496	2	Y	42	36	0	7	1	8
							46	9									
08	74524	X	51050	-0-	-23474	-0-	2554	1	48455	2	Y	37	32	0	4	1	9
							41	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
03	201438	X	130989	-0-	-70449	-0-	6492	1	124497	2	Y	-0-					-0-
04	168450	X	74710	-0-	-93740	-0-	3601	1	71109	2	Y	-0-					-0-
05	156581	X	91584	-0-	-64997	-0-	4119	1	87465	2	Y	-0-					-0-
06	145020	X	82018	-0-	-63002	-0-	3642	1	78370	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	139314	X	80372	-0-	-58942	-0-	3787	1	76585	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	130975	X	76325	-0-	-54650	-0-	3820	1	72505	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100905	X	46328	-0-	-54577	-0-	2294	1	43995	2	Y	35	29	0	8	1	6
							39	9									
04	84330	X	40246	-0-	-44084	-0-	1937	1	38280	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
05	62000	X	49047	-0-	-12953	-0-	2207	1	46825	2	Y	14	8	0	7	1	4
							15	9									
06	57120	X	44009	-0-	-13111	-0-	1955	1	42042	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									
07	53258	X	40275	-0-	-12983	-0-	1896	1	38366	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
08	49042	X	40291	-0-	-8751	-0-	2016	1	38242	2	Y	30	22	0	3	1	7
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172143	X	112745	-0-	-59398	-0-	5590	1	107154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	141900	X	63667	-0-	-78233	-0-	3069	1	60598	2	Y	-0-					-0-
05	145886	X	73699	-0-	-72187	-0-	3313	1	70383	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	128160	X	68090	-0-	-60070	-0-	3020	1	65070	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	118265	X	67825	-0-	-50440	-0-	3193	1	64632	2	Y	-0-					-0-
08	112747	X	60397	-0-	-52350	-0-	3025	1	57372	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103850	X	42988	-0-	-60862	-0-	2132	1	40856	2	Y	-0-					-0-
04	63330	X	45521	-0-	-17809	-0-	2196	1	43325	2	Y	-0-					-0-
05	57381	X	55182	-0-	-2199	-0-	2481	1	52686	2	Y	14	3	0	7	1	4
							15	9									
06	51810	X	49491	-0-	-2319	-0-	2198	1	47276	2	Y	15	6	0	8	1	5
							17	9									
07	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	2297	1	46511	2	Y	17	16	0	3	1	3
							19	9									
08	55180	X	44629	-0-	-10551	-0-	2235	1	42375	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	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
03	166129	X	44968	-0-	-121161	-0-	2231	1	42737	2	Y	-0-					-0-
04	137190	X	32442	-0-	-104748	-0-	1566	1	30876	2	Y	-0-					-0-
05	82677	X	52375	-0-	-30302	-0-	2357	1	50014	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	51630	X	51061	-0-	-569	-0-	2267	1	48794	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	51860	X	51860	-0-	-0-	-0-	2440	1	49420	2	Y	-0-					-0-
08	52390	X	46329	-0-	-6061	-0-	2320	1	44009	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55707	X	34484	-0-	-21223	-0-	1684	1	32301	2	Y	454	354	0	100	1	82
							499	9									
04	47520	X	31154	-0-	-16366	-0-	1485	1	29278	2	Y	355	325	0	42	1	70
							391	9									
05	43028	X	30098	-0-	-12930	-0-	1339	1	28407	2	Y	320	142	0	162	1	86
							352	9									
06	40140	X	26522	-0-	-13618	-0-	1166	1	25088	2	Y	244	118	0	128	1	84
							268	9									
07	37293	X	26227	-0-	-11066	-0-	1222	1	24716	2	Y	263	254	0	44	1	49
							289	9									
08	34472	X	25156	-0-	-9316	-0-	1247	1	23628	2	Y	255	214	0	28	1	62
							281	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66898	X	64688	-0-	-2210	-0-	3202	1	61403	2	Y	75	70	0	17	1	13
							83	9									
04	64740	X	59861	-0-	-4879	-0-	2882	1	56873	2	Y	96	78	0	12	1	19
							106	9									
05	66898	X	58865	-0-	-8033	-0-	2646	1	56154	2	Y	59	32	0	30	1	16
							65	9									
06	64740	X	54120	-0-	-10620	-0-	2404	1	51685	2	Y	28	19	0	15	1	10
							31	9									
07	67084	X	53195	-0-	-13889	-0-	2497	1	50548	2	Y	136	98	0	23	1	25
							150	9									
08	64697	X	51922	-0-	-12775	-0-	2591	1	49140	2	Y	174	138	0	19	1	42
							191	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56203	X	33312	-0-	-22891	-0-	1638	1	31420	2	Y	231	174	0	51	1	42
							254	9									
04	46260	X	30678	-0-	-15582	-0-	1466	1	28960	2	Y	229	199	0	27	1	45
							252	9									
05	47430	X	29287	-0-	-18143	-0-	1308	1	27794	2	Y	168	83	0	85	1	45
							185	9									
06	39480	X	26904	-0-	-12576	-0-	1193	1	25578	2	Y	121	61	0	63	1	42
							133	9									
07	35216	X	26490	-0-	-8726	-0-	1240	1	25107	2	Y	130	126	0	22	1	24
							143	9									
08	33325	X	24469	-0-	-8856	-0-	1217	1	23085	2	Y	152	122	0	17	1	37
							167	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	8746	-0-	-6041	-0-	364	1	6973	2	Y	1281	977	0	283	1	230
							1409	9									
04	11700	X	7237	-0-	-4463	-0-	307	1	6058	2	Y	793	773	0	94	1	156
							872	9									
05	8618	X	7078	-0-	-1540	-0-	280	1	5967	2	Y	755	327	0	382	1	202
							831	9									
06	8460	X	7361	-0-	-1099	-0-	299	1	6426	2	Y	578	279	0	302	1	199
							636	9									
07	8370	X	7410	-0-	-960	-0-	318	1	6419	2	Y	612	594	0	103	1	114
							673	9									
08	8370	X	6189	-0-	-2181	-0-	276	1	5231	2	Y	620	515	0	68	1	151
							682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	9507	-0-	-4970	-0-	428 856	1 9	8223	2	Y	778	593	0	172	1	140
04	12900	X	9423	-0-	-3477	-0-	411 875	1 9	8137	2	Y	795	684	0	95	1	156
05	11315	X	9208	-0-	-2107	-0-	370 968	1 9	7870	2	Y	880	356	0	445	1	235
06	10410	X	8718	-0-	-1692	-0-	347 910	1 9	7461	2	Y	827	346	0	432	1	284
07	10106	X	7941	-0-	-2165	-0-	332 915	1 9	6694	2	Y	832	821	0	140	1	155
08	9734	X	6030	-0-	-3704	-0-	270 605	1 9	5155	2	Y	550	511	0	60	1	134

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7615	-0-	-321	-0-	323 1076	1 9	6216	2	Y	978	762	0	216	1	176
04	9630	X	7279	-0-	-2351	-0-	312 766	1 9	6201	2	Y	696	652	0	83	1	137
05	9951	X	7108	-0-	-2843	-0-	283 827	1 9	5998	2	Y	752	307	0	381	1	201
06	9630	X	6495	-0-	-3135	-0-	263 578	1 9	5654	2	Y	525	272	0	274	1	180
07	8246	X	5968	-0-	-2278	-0-	254 561	1 9	5153	2	Y	510	509	0	86	1	95
08	7626	X	5552	-0-	-2074	-0-	253 480	1 9	4819	2	Y	436	377	0	48	1	106

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	10138	-0-	-7315	-0-	410 1878	1 9	7850	2	Y	1707	1281	0	377	1	307
04	16890	X	7560	-0-	-9330	-0-	297 1378	1 9	5885	2	Y	1253	1165	0	149	1	246
05	17453	X	11504	-0-	-5949	-0-	451 1484	1 9	9569	2	Y	1349	552	0	683	1	360
06	14100	X	12287	-0-	-1813	-0-	483 1421	1 9	10383	2	Y	1292	534	0	675	1	443
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	467 978	1 9	9467	2	Y	889	1017	0	150	1	165
08	11501	X	1474	-0-	-10027	-0-	54 375	1 9	1045	2	Y	341	386	0	37	1	83

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	583	-0-	-4904	-0-	26 36	1 9	521	2	Y	33	39	0	8	1	6
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403 X	14607	-0-	-16796	-0-	696	1	13298	2	Y	557	420	0	123	1	100
						613	9									
04	23310 X	8906	-0-	-14404	-0-	415	1	8179	2	Y	284	294	0	34	1	56
						312	9									
05	18197 X	7406	-0-	-10791	-0-	316	1	6773	2	Y	288	121	0	146	1	77
						317	9									
06	14610 X	7640	-0-	-6970	-0-	328	1	7072	2	Y	218	106	0	114	1	75
						240	9									
07	15097 X	6634	-0-	-8463	-0-	302	1	6136	2	Y	178	190	0	30	1	33
						196	9									
08	14601 X	7768	-0-	-6833	-0-	377	1	7105	2	Y	260	201	0	29	1	63
						286	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

03	71176 X	28394	-0-	-42782	-0-	1388	1	26591	2	Y	377	291	0	83	1	68
						415	9									
04	54930 X	26622	-0-	-28308	-0-	1267	1	25002	2	Y	321	288	0	38	1	63
						353	9									
05	44795 X	23420	-0-	-21375	-0-	1043	1	22085	2	Y	265	123	0	134	1	71
						292	9									
06	34830 X	19755	-0-	-15075	-0-	868	1	18680	2	Y	188	96	0	98	1	65
						207	9									
07	31403 X	14434	-0-	-16969	-0-	671	1	13585	2	Y	162	170	0	27	1	30
						178	9									
08	28396 X	12760	-0-	-15636	-0-	634	1	11968	2	Y	144	123	0	16	1	35
						158	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

03	52979 X	18563	-0-	-34416	-0-	905	1	17371	2	Y	261	199	0	58	1	47
						287	9									
04	40530 X	11751	-0-	-28779	-0-	557	1	11023	2	Y	155	153	0	19	1	30
						171	9									
05	30566 X	5355	-0-	-25211	-0-	237	1	5053	2	Y	59	44	0	29	1	16
						65	9									
06	27480 X	2160	-0-	-25320	-0-	93	1	2038	2	Y	26	19	0	14	1	9
						29	9									
07	20925 X	4418	-0-	-16507	-0-	203	1	4130	2	Y	77	59	0	13	1	14
						85	9									
08	18569 X	4616	-0-	-13953	-0-	225	1	4299	2	Y	84	69	0	9	1	20
						92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76353	X	24304	-0-	-52049	-0-	1186 360	1 9	22758	2	Y	327	253	0	72	1	59
04	55530	X	21849	-0-	-33681	-0-	1039 304	1 9	20506	2	Y	276	248	0	33	1	54
05	44547	X	20283	-0-	-24264	-0-	904 235	1 9	19144	2	Y	214	103	0	108	1	57
06	33150	X	15614	-0-	-17536	-0-	687 168	1 9	14759	2	Y	153	78	0	80	1	52
07	25792	X	14636	-0-	-11156	-0-	680 178	1 9	13778	2	Y	162	157	0	27	1	30
08	24304	X	15714	-0-	-8590	-0-	777 208	1 9	14729	2	Y	189	152	0	21	1	46

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32085	X	12823	-0-	-19262	-0-	606 620	1 9	11597	2	Y	564	444	0	125	1	101
04	21360	X	11348	-0-	-10012	-0-	526 487	1 9	10335	2	Y	443	404	0	53	1	87
05	14415	X	10342	-0-	-4073	-0-	447 418	1 9	9477	2	Y	380	173	0	192	1	102
06	13860	X	10945	-0-	-2915	-0-	472 339	1 9	10134	2	Y	308	143	0	161	1	106
07	14322	X	9835	-0-	-4487	-0-	445 403	1 9	8987	2	Y	366	342	0	62	1	68
08	12834	X	5754	-0-	-7080	-0-	277 220	1 9	5257	2	Y	200	197	0	22	1	49

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
03	23684	X	4414	-0-	-19270	-0-	208 189	1 9	4017	2	Y	172	137	0	38	1	31
04	14250	X	2844	-0-	-11406	-0-	129 157	1 9	2558	2	Y	143	129	0	17	1	28
05	14725	X	1572	-0-	-13153	-0-	66 98	1 9	1408	2	Y	89	48	0	45	1	24
06	8820	X	3013	-0-	-5807	-0-	127 156	1 9	2730	2	Y	142	43	0	74	1	49
07	8308	X	5849	-0-	-2459	-0-	263 289	1 9	5297	2	Y	263	219	0	44	1	49
*08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	285 289	1 9	5391	2	Y	263	219	0	29	1	64

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	796 2329	1 9	15230	2	Y	2117	1552	0	468	1	380
04	16740	X	16693	-0-	-47	-0-	724 1662	1 9	14307	2	Y	1511	1414	0	180	1	297
05	18724	X	14177	-0-	-4547	-0-	576 1406	1 9	12195	2	Y	1278	586	0	647	1	342
06	18120	X	10171	-0-	-7949	-0-	404 1057	1 9	8710	2	Y	961	471	0	502	1	330
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	448 1594	1 9	9040	2	Y	1449	1265	0	244	1	270
*08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	715 1696	1 9	13597	2	Y	1542	1267	0	169	1	376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	6346	-0-	-3016	-0-	297	1	5696	2	Y	321	249	0	71	1	58
							353	9									
04	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	268	1	5314	2	Y	429	352	0	51	1	84
							472	9									
05	8029	X	4363	-0-	-3666	-0-	187	1	3928	2	Y	225	135	0	114	1	60
							248	9									
06	6570	X	2744	-0-	-3826	-0-	116	1	2506	2	Y	111	75	0	58	1	38
							122	9									
07	6789	X	3631	-0-	-3158	-0-	163	1	3310	2	Y	144	131	0	24	1	27
							158	9									
08	6355	X	4401	-0-	-1954	-0-	205	1	3936	2	Y	236	179	0	26	1	58
							260	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

03	105400	X	35599	-0-	-69801	-0-	1747	1	33498	2	Y	322	241	0	71	1	58
							354	9									
04	73620	X	30911	-0-	-42709	-0-	1474	1	29153	2	Y	258	234	0	31	1	51
							284	9									
05	57970	X	27539	-0-	-30431	-0-	1228	1	26049	2	Y	238	104	0	121	1	64
							262	9									
06	46710	X	23589	-0-	-23121	-0-	1040	1	22351	2	Y	180	88	0	94	1	62
							198	9									
07	40052	X	23803	-0-	-16249	-0-	1110	1	22463	2	Y	209	197	0	35	1	39
							230	9									
08	35588	X	21939	-0-	-13649	-0-	1080	1	20449	2	Y	373	280	0	41	1	91
							410	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

03	87358	X	30593	-0-	-56765	-0-	1499	1	28775	2	Y	290	225	0	64	1	52
							319	9									
04	56940	X	27710	-0-	-29230	-0-	1321	1	26096	2	Y	266	234	0	32	1	52
							293	9									
05	46066	X	25179	-0-	-20887	-0-	1121	1	23775	2	Y	257	110	0	130	1	69
							283	9									
06	38130	X	21094	-0-	-17036	-0-	928	1	19965	2	Y	183	93	0	96	1	63
							201	9									
07	34906	X	20818	-0-	-14088	-0-	970	1	19593	2	Y	232	213	0	39	1	43
							255	9									
08	30597	X	18778	-0-	-11819	-0-	927	1	17587	2	Y	240	198	0	26	1	59
							264	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

03	23033	X	10611	-0-	-12422	-0-	409	1	7835	2	Y	2152	1713	0	475	1	387
							2367	9									
04	21390	X	12950	-0-	-8440	-0-	520	1	10263	2	Y	1970	1735	0	235	1	387
							2167	9									
05	19654	X	9842	-0-	-9812	-0-	349	1	7389	2	Y	1913	821	0	968	1	511
							2104	9									
06	12000	X	10497	-0-	-1503	-0-	379	1	8153	2	Y	1786	751	0	933	1	613
							1965	9									
07	13392	X	10472	-0-	-2920	-0-	388	1	7837	2	Y	2043	1932	0	344	1	380
							2247	9									
08	13392	X	9831	-0-	-3561	-0-	392	1	7450	2	Y	1808	1549	0	198	1	441
							1989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961 X	10455	-0-	-21506	-0-	489	1	9393	2	Y	521	417	0	115	1	94
						573	9									
04	21090 X	12942	-0-	-8148	-0-	598	1	11803	2	Y	492	430	0	59	1	97
						541	9									
05	19530 X	14772	-0-	-4758	-0-	638	1	13497	2	Y	579	228	0	293	1	155
						637	9									
06	18900 X	11570	-0-	-7330	-0-	497	1	10674	2	Y	363	203	0	190	1	125
						399	9									
07	13361 X	8800	-0-	-4561	-0-	398	1	8087	2	Y	286	310	0	48	1	53
						315	9									
08	14787 X	6853	-0-	-7934	-0-	329	1	6271	2	Y	230	202	0	25	1	56
						253	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

03	10261 X	8271	-0-	-1990	-0-	364	1	6969	2	Y	853	627	0	189	1	153
						938	9									
04	9840 X	7388	-0-	-2452	-0-	312	1	6217	2	Y	781	688	0	93	1	153
						859	9									
05	10168 X	8363	-0-	-1805	-0-	343	1	7285	2	Y	668	305	0	338	1	178
						735	9									
06	9840 X	6427	-0-	-3413	-0-	266	1	5736	2	Y	386	230	0	202	1	132
						425	9									
07	8277 X	6528	-0-	-1749	-0-	268	1	5411	2	Y	772	630	0	130	1	144
						849	9									
08	8370 X	6685	-0-	-1685	-0-	287	1	5424	2	Y	885	716	0	97	1	216
						974	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	119465	-0-	119465	119465	5373	1	114067	2	Y	23	17	1			6
						25	9									
06	14B2 EXT	130386	-0-	130386	249851	5790	1	124583	2	Y	12	8	0	6	1	4
						13	9									
07	351869 X	102018	-0-	-249851	-0-	4802	1	97216	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	211017 X	27809	-0-	-183208	-0-	1393	1	26415	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	159213	-0-	159213	159213	7161	1	152012	2	Y	36	26	1			10
						40	9									
06	14B2 EXT	182822	-0-	182822	342035	8121	1	174692	2	Y	8	11	0	4	1	3
						9	9									
07	484321 X	142286	-0-	-342035	-0-	6699	1	135584	2	Y	3	5	0			1
						3	9									
08	260927 X	70330	-0-	-190597	-0-	3522	1	66808	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	121428	-0-	121428	121428	5455	1	115793	2	Y	164	120	1			44
						180	9									
06	14B2 EXT	176253	-0-	176253	297681	7818	1	168156	2	Y	254	78	0	133	1	87
						279	9									
07	440112 X	142431	-0-	-297681	-0-	6694	1	135487	2	Y	227	234	0	38	1	42
						250	9									
08	197098 X	117934	-0-	-79164	-0-	5907	1	112021	2	Y	5	45	0	1	1	1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	134073	-0-	134073	134073	5975	1	126859	2	Y	1126	825	1			301
						1239	9									
06	14B2 EXT	246619	-0-	246619	380692	10886	1	234260	2	Y	1339	481	0	699	1	460
						1473	9									
07	14B2 EXT	200705	-0-	200705	581397	9421	1	190727	2	Y	506	787	0	85	1	94
						557	9									
08	14B2 EXT	126487	-0-	126487	707884	6320	1	119868	2	Y	272	270	0	30	1	66
						299	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	173905	-0-	173905	173905	7726	1	164013	2	Y	1969	1443	1			526
						2166	9									
06	14B2 EXT	256178	-0-	256178	430083	11291	1	242953	2	Y	1758	763	0	918	1	603
						1934	9									
07	652521 X	222438	-0-	-430083	-0-	10439	1	211308	2	Y	628	1008	0	106	1	117
						691	9									
08	281635 X	127165	-0-	-154470	-0-	6354	1	120528	2	Y	257	283	0	28	1	63
						283	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75454	X	23863	-0-	-51591	-0-	1163	1	22335	2	Y	332	262	0	73	1	60
							365	9									
04	47220	X	19401	-0-	-27819	-0-	921	1	18191	2	Y	263	240	0	31	1	52
							289	9									
05	38130	X	19080	-0-	-19050	-0-	846	1	17958	2	Y	251	109	0	127	1	67
							276	9									
06	32070	X	17096	-0-	-14974	-0-	750	1	16127	2	Y	199	94	0	104	1	68
							219	9									
07	25265	X	15438	-0-	-9827	-0-	717	1	14477	2	Y	222	212	0	37	1	41
							244	9									
08	23870	X	12506	-0-	-11364	-0-	617	1	11703	2	Y	169	150	0	19	1	41
							186	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69316	X	25287	-0-	-44029	-0-	1240	1	23758	2	Y	263	204	0	58	1	47
							289	9									
04	47310	X	19571	-0-	-27739	-0-	932	1	18396	2	Y	221	199	0	26	1	43
							243	9									
05	38967	X	17792	-0-	-21175	-0-	791	1	16785	2	Y	196	88	0	99	1	52
							216	9									
06	34110	X	18512	-0-	-15598	-0-	815	1	17495	2	Y	184	77	0	96	1	63
							202	9									
07	27497	X	14567	-0-	-12930	-0-	678	1	13688	2	Y	183	181	0	31	1	34
							201	9									
08	25296	X	12907	-0-	-12389	-0-	636	1	12072	2	Y	181	151	0	20	1	44
							199	9									

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
03	583066	X	275324	-0-	-307742	-0-	13408	1	257100	2	Y	4378	3605	0	967	1	787
							4816	9									
04	217404	X	217404	-0-	-0-	-0-	10350	1	204433	2	Y	2383	2418	0	284	1	468
							2621	9									
05	206429	X	177887	-0-	-28542	-0-	7955	1	168895	2	Y	943	682	0	477	1	252
							1037	9									
06	199770	X	140179	-0-	-59591	-0-	6205	1	133523	2	Y	410	307	0	214	1	141
							451	9									
07	206429	X	100038	-0-	-106391	-0-	4692	1	95009	2	Y	306	338	0	52	1	57
							337	9									
08	206429	X	81008	-0-	-125421	-0-	4049	1	76782	2	Y	161	161	0	18	1	39
							177	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
03	563888	X	265116	-0-	-298772	-0-	12964	1	248585	2	Y	3243	2707	0	716	1	583
							3567	9									
04	199957	X	199957	-0-	-0-	-0-	9581	1	189166	2	Y	1100	1336	0	131	1	216
							1210	9									
05	206429	X	163899	-0-	-42530	-0-	7349	1	155998	2	Y	502	330	0	254	1	134
							552	9									
06	199770	X	127990	-0-	-71780	-0-	5677	1	122097	2	Y	196	160	0	103	1	67
							216	9									
07	206429	X	93327	-0-	-113102	-0-	4385	1	88787	2	Y	141	158	0	24	1	26
							155	9									
08	206429	X	71752	-0-	-134677	-0-	3588	1	68055	2	Y	99	90	0	11	1	24
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	0	W	38096	-0-	38096	38096	1864 452	1 9	35780	2	Y	411	246	0	91	1	74
04	0	W	209213	-0-	209213	247309	9957 2649	1 9	196607	2	Y	2408	1722	0	287	1	473
05	439858	X	192549	-0-	-247309	-0-	8614 1148	1 9	182787	2	Y	1044	710	0	528	1	279
06	212850	X	118786	-0-	-94064	-0-	5240 846	1 9	112700	2	Y	769	382	0	402	1	264
07	216194	X	93636	-0-	-122558	-0-	4377 634	1 9	88625	2	Y	576	636	0	97	1	107
08	216194	X	83966	-0-	-132228	-0-	4177 569	1 9	79220	2	Y	517	441	0	57	1	126

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

03	14B2	EXT	34678	-0-	34678	34678	1692 520	1 9	32466	2	Y	473	284	0	104	1	85
04	14B2	EXT	204644	-0-	204644	239322	9702 3370	1 9	191572	2	Y	3064	2182	0	365	1	602
05	468675	X	229353	-0-	-239322	-0-	10226 2075	1 9	217052	2	Y	1886	1030	0	954	1	504
06	218576	X	218576	-0-	-0-	-0-	9684 561	1 9	208331	2	Y	510	573	0	266	1	175
07	211451	X	141411	-0-	-70040	-0-	6635 455	1 9	134321	2	Y	414	442	0	70	1	77
08	219945	X	101662	-0-	-118283	-0-	5079 297	1 9	96286	2	Y	270	251	0	30	1	66

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

03	14B2	EXT	43734	-0-	43734	43734	2140 565	1 9	41029	2	Y	514	308	0	114	1	92
04	14B2	EXT	199581	-0-	199581	243315	9415 4256	1 9	185910	2	Y	3869	2740	0	461	1	760
05	434765	X	191450	-0-	-243315	-0-	8464 3295	1 9	179691	2	Y	2995	1440	0	1515	1	800
06	148316	X	148316	-0-	-0-	-0-	6522 1477	1 9	140317	2	Y	1343	981	0	701	1	461
07	146599	X	133937	-0-	-12662	-0-	6251 1148	1 9	126538	2	Y	1044	1135	0	176	1	194
08	146599	X	71320	-0-	-75279	-0-	3541 623	1 9	67156	2	Y	566	560	0	62	1	138

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

03	34007	X	13485	-0-	-20522	-0-	641 563	1 9	12281	2	Y	512	398	0	113	1	92
04	24180	X	9525	-0-	-14655	-0-	444 334	1 9	8747	2	Y	304	300	0	36	1	60
05	23126	X	11259	-0-	-11867	-0-	489 398	1 9	10372	2	Y	362	142	0	183	1	97
06	22380	X	12538	-0-	-9842	-0-	544 297	1 9	11697	2	Y	270	133	0	141	1	93
07	14074	X	11071	-0-	-3003	-0-	505 347	1 9	10219	2	Y	315	296	0	53	1	59
08	13485	X	11538	-0-	-1947	-0-	560 363	1 9	10615	2	Y	330	272	0	36	1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	37510 X	12302	-0-	-25208	-0-	587	1	11307	2	Y	371	296	0	82	1	67
						408	9									
04	26310 X	10279	-0-	-16031	-0-	483	1	9503	2	Y	266	249	0	32	1	52
						293	9									
05	19933 X	8506	-0-	-11427	-0-	373	1	7924	2	Y	190	95	0	96	1	51
						209	9									
06	18420 X	11810	-0-	-6610	-0-	513	1	11041	2	Y	233	82	0	122	1	80
						256	9									
07	12307 X	6418	-0-	-5889	-0-	290	1	5872	2	Y	233	231	0	39	1	43
						256	9									
08	12307 X	6437	-0-	-5870	-0-	313	1	5931	2	Y	175	156	0	19	1	43
						193	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

03	305875 X	144421	-0-	-161454	-0-	6965	1	133556	2	Y	3545	3206	0	783	1	637
						3900	9									
04	128400 X	91402	-0-	-36998	-0-	4297	1	84876	2	Y	2026	2024	0	241	1	398
						2229	9									
05	132680 X	71001	-0-	-61679	-0-	3133	1	66542	2	Y	1205	671	0	610	1	322
						1326	9									
06	128400 X	55089	-0-	-73311	-0-	2410	1	51903	2	Y	705	417	0	368	1	242
						776	9									
07	132680 X	45745	-0-	-86935	-0-	2120	1	42875	2	Y	682	682	0	115	1	127
						750	9									
08	132680 X	40146	-0-	-92534	-0-	1980	1	37540	2	Y	569	495	0	62	1	139
						626	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

03	42470 X	12629	-0-	-29841	-0-	588	1	11323	2	Y	653	576	0	144	1	117
						718	9									
04	32040 X	13711	-0-	-18329	-0-	625	1	12343	2	Y	675	579	0	80	1	133
						743	9									
05	25823 X	11465	-0-	-14358	-0-	490	1	10395	2	Y	527	252	0	267	1	141
						580	9									
06	21120 X	4734	-0-	-16386	-0-	202	1	4353	2	Y	163	163	0	85	1	56
						179	9									
07	17143 X	14814	-0-	-2329	-0-	667	1	13533	2	Y	558	416	0	94	1	104
						614	9									
*08	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	714	1	13591	2	Y	562	467	0	62	1	137
						618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38812	X	17873	-0-	-20939	-0-	849	1	16272	2	Y	684	525	0	151	1	123
							752	9									
04	26790	X	15889	-0-	-10901	-0-	736	1	14516	2	Y	579	519	0	69	1	114
							637	9									
05	23033	X	15276	-0-	-7757	-0-	658	1	13985	2	Y	575	244	0	291	1	154
							633	9									
06	17310	X	8747	-0-	-8563	-0-	375	1	8058	2	Y	285	192	0	149	1	98
							314	9									
07	17887	X	7909	-0-	-9978	-0-	358	1	7222	2	Y	299	291	0	50	1	56
							329	9									
08	17887	X	5985	-0-	-11902	-0-	288	1	5441	2	Y	233	206	0	26	1	57
							256	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	166507	-0-	166507	166507	7342	1	155851	2	Y	3013	2208	1			805
							3314	9									
06	14B2	EXT	241648	-0-	241648	408155	10556	1	227146	2	Y	3587	1288	0	1873	1	1231
							3946	9									
07	672927	X	264772	-0-	-408155	-0-	12334	1	249612	2	Y	2569	2890	0	432	1	478
							2826	9									
08	257889	X	234483	-0-	-23406	-0-	11688	1	221621	2	Y	1067	1168	0	117	1	260
							1174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

03	14B2	EXT	52402	-0-	52402	52402	2565	1	49214	2	Y	566	339	0	125	1	102
							623	9									
04	14B2	EXT	192759	-0-	192759	245161	9130	1	180237	2	Y	3084	2213	0	367	1	606
							3392	9									
05	470100	X	224939	-0-	-245161	-0-	10002	1	212334	2	Y	2366	1143	0	1197	1	632
							2603	9									
06	158329	X	158329	-0-	-0-	-0-	6994	1	150476	2	Y	781	737	0	408	1	268
							859	9									
07	112406	X	95180	-0-	-17226	-0-	4469	1	90465	2	Y	224	412	0	38	1	42
							246	9									
08	112406	X	92273	-0-	-20133	-0-	4598	1	87198	2	Y	434	322	0	48	1	106
							477	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	20732	-0-	20732	20732	1025	1	19684	2	Y	21	13	0	4	1	4
						23	9									
04	14B2 EXT	201637	-0-	201637	222369	9699	1	191524	2	Y	376	261	0	45	1	74
						414	9									
05	421118 X	198749	-0-	-222369	-0-	8921	1	189413	2	Y	377	159	0	191	1	101
						415	9									
06	206850 X	128046	-0-	-78804	-0-	5682	1	122228	2	Y	124	117	0	65	1	43
						136	9									
07	208351 X	55424	-0-	-152927	-0-	2607	1	52787	2	Y	27	61	0	4	1	5
						30	9									
08	208351 X	75186	-0-	-133165	-0-	3768	1	71412	2	Y	5	8	0	1	1	1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 03/20/2017 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
03	14B2 EXT	25171	-0-	25171	25171	1250	1	23898	2	Y	21	13	0	4	1	4
						23	9									
04	14B2 EXT	189262	-0-	189262	214433	9108	1	179799	2	Y	323	225	0	38	1	64
						355	9									
05	405452 X	191019	-0-	-214433	-0-	8584	1	182192	2	Y	221	114	0	112	1	59
						243	9									
06	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	5019	1	107996	2	Y	333	104	0	174	1	114
						366	9									
07	117258 X	117258	-0-	-0-	-0-	5506	1	111467	2	Y	259	281	0	44	1	48
						285	9									
*08	90721 X	90721	-0-	-0-	-0-	4542	1	86143	2	Y	33	69	0	4	1	8
						36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	19792	-0-	19792	19792	980	1	18800	2	Y	11	7	0	2	1	2
						12	9									
04	14B2 EXT	189666	-0-	189666	209458	9127	1	180236	2	Y	275	190	0	33	1	54
						303	9									
05	502634 X	188283	-0-	-314351	-0-	8456	1	179545	2	Y	256	112	0	130	1	68
						282	9									
06	181830 X	126074	-0-	-55756	-0-	5595	1	120421	2	Y	53	76	0	27	1	18
						58	9									
07	187891 X	94556	-0-	-93335	-0-	4449	1	90090	2	Y	15	27	0	3	1	3
						17	9									
08	187891 X	79407	-0-	-108484	-0-	3977	1	75430	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289924 X	289924	-0-	-0-	-0-	14216	1	272604	2	Y	2822	2393	0	623	1	507
						3104	9									
04	227772 X	227772	-0-	-0-	-0-	10916	1	215560	2	Y	1178	1314	0	140	1	231
						1296	9									
05	188640 X	188640	-0-	-0-	-0-	8457	1	179585	2	Y	544	355	0	275	1	145
						598	9									
06	180030 X	151013	-0-	-29017	-0-	6694	1	144033	2	Y	260	180	0	136	1	89
						286	9									
07	186031 X	105617	-0-	-80414	-0-	4960	1	100401	2	Y	233	240	0	39	1	43
						256	9									
08	186031 X	122713	-0-	-63318	-0-	6136	1	116393	2	Y	167	151	0	18	1	41
						184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112 X	10352	-0-	-6760	-0-	450	1	8642	2	Y	1145	888	0	253	1	206
						1260	9									
04	14340 X	8994	-0-	-5346	-0-	381	1	7537	2	Y	978	875	0	117	1	192
						1076	9									
05	12586 X	8950	-0-	-3636	-0-	358	1	7620	2	Y	884	393	0	447	1	236
						972	9									
06	12180 X	8232	-0-	-3948	-0-	331	1	7124	2	Y	706	331	0	369	1	242
						777	9									
07	11377 X	8425	-0-	-2952	-0-	345	1	6935	2	Y	1041	914	0	175	1	194
						1145	9									
08	10354 X	7461	-0-	-2893	-0-	320	1	6067	2	Y	976	825	0	107	1	238
						1074	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259681 X	126375	-0-	-133306	-0-	6082	1	116657	2	Y	3305	2693	0	730	1	594
						3636	9									
04	93510 X	86583	-0-	-6927	-0-	4044	1	79884	2	Y	2414	2246	0	288	1	474
						2655	9									
05	96627 X	56666	-0-	-39961	-0-	2493	1	52942	2	Y	1119	728	0	566	1	299
						1231	9									
06	93510 X	53259	-0-	-40251	-0-	2334	1	50220	2	Y	641	385	0	335	1	220
						705	9									
07	96627 X	43300	-0-	-53327	-0-	2030	1	41106	2	Y	149	316	0	25	1	28
						164	9									
08	96627 X	38311	-0-	-58316	-0-	1914	1	36295	2	Y	93	88	0	10	1	23
						102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 03/19/2017 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
03	14B2 EXT	28559	-0-	28559	28559	1413	1	27144	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	14B2 EXT	186407	-0-	186407	214966	8976	1	177232	2	Y	181	124	0	22	1	35
						199	9									
05	380082 X	165116	-0-	-214966	-0-	7419	1	157452	2	Y	223	86	0	113	1	59
						245	9									
06	132210 X	88878	-0-	-43332	-0-	3948	1	84882	2	Y	44	65	0	23	1	15
						48	9									
07	136617 X	89094	-0-	-47523	-0-	4187	1	84835	2	Y	65	57	0	11	1	12
						72	9									
08	136617 X	51359	-0-	-85258	-0-	2569	1	48740	2	Y	45	41	0	5	1	11
						50	9									

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37975 X	9201	-0-	-28774	-0-	422	1	8088	2	Y	628	499	0	139	1	113
						691	9									
04	25110 X	7424	-0-	-17686	-0-	328	1	6470	2	Y	569	502	0	68	1	112
						626	9									
05	21452 X	17331	-0-	-4121	-0-	740	1	15735	2	Y	778	288	0	394	1	208
						856	9									
06	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	641	1	13779	2	Y	606	290	0	316	1	208
						667	9									
07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	605	1	12221	2	Y	681	647	0	115	1	127
						749	9									
08	17174 X	12682	-0-	-4492	-0-	594	1	11326	2	Y	693	575	0	76	1	169
						762	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254507 X	114826	-0-	-139681	-0-	5269	1	100984	2	Y	7794	6165	0	1721	1	1401
						8573	9									
04	91560 X	70993	-0-	-20567	-0-	3179	1	62743	2	Y	4610	4556	0	549	1	906
						5071	9									
05	94612 X	71394	-0-	-23218	-0-	3025	1	64226	2	Y	3766	1761	0	1905	1	1006
						4143	9									
06	91560 X	61438	-0-	-30122	-0-	2606	1	56069	2	Y	2512	1344	0	1312	1	862
						2763	9									
07	94612 X	50917	-0-	-43695	-0-	2274	1	46040	2	Y	2366	2390	0	398	1	440
						2603	9									
08	94612 X	47015	-0-	-47597	-0-	2248	1	42656	2	Y	1919	1681	0	210	1	468
						2111	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	2385	-0-	2385	2385	117	1	2239	2	Y	26	17	0	3	1	6
						29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

03	14B2 EXT	27705	-0-	27705	27705	1357	1	26014	2	Y	304	182	0	67	1	55
						334	9									
04	14B2 EXT	200642	-0-	200642	228347	9550	1	188559	2	Y	2303	1631	0	274	1	453
						2533	9									
05	448397 X	220050	-0-	-228347	-0-	9824	1	208504	2	Y	1565	808	0	792	1	418
						1722	9									
06	222300 X	170574	-0-	-51726	-0-	7528	1	161981	2	Y	968	549	0	505	1	332
						1065	9									
07	207328 X	84115	-0-	-123213	-0-	3897	1	78886	2	Y	1211	1114	0	204	1	225
						1332	9									
08	220038 X	57320	-0-	-162718	-0-	2853	1	54137	2	Y	300	419	0	33	1	73
						330	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	169896	-0-	169896	169896	7554	1	160369	2	Y	1794	1315	1			479
						1973	9									
06	14B2 EXT	259710	-0-	259710	429606	11457	1	246553	2	Y	1545	687	0	807	1	530
						1700	9									
*07	637900 X	208294	-0-	-429606	-0-	9787	1	198076	2	Y	392	783	0	66	1	73
						431	9									
*08	296546 X	124279	-0-	-172267	-0-	6214	1	117848	2	Y	197	200	0	22	1	48
						217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	6170	-0-	6170	6170	298	1	5662	2	Y	191	123	0	21	1	47
						210	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

03	14B2 EXT	42763	-0-	42763	42763	2082	1	39957	2	Y	658	395	0	145	1	118
						724	9									
04	14B2 EXT	199094	-0-	199094	241857	9411	1	185836	2	Y	3497	2512	0	416	1	687
						3847	9									
05	448052 X	206195	-0-	-241857	-0-	9130	1	193846	2	Y	2926	1351	0	1480	1	782
						3219	9									
06	149385 X	149385	-0-	-0-	-0-	6565	1	141247	2	Y	1430	974	0	747	1	491
						1573	9									
07	104084 X	104084	-0-	-0-	-0-	4844	1	98052	2	Y	1080	1188	0	182	1	201
						1188	9									
*08	104994 X	104994	-0-	-0-	-0-	5200	1	98613	2	Y	1074	895	0	118	1	262
						1181	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 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
03	14B2 EXT	23838	-0-	23838	23838	1182	1	22631	2	Y	23	13	0	6	1	4
						25	9									
04	14B2 EXT	183067	-0-	183067	206905	8808	1	173873	2	Y	351	244	0	42	1	69
						386	9									
05	397998 X	191093	-0-	-206905	-0-	8580	1	182127	2	Y	351	148	0	178	1	94
						386	9									
06	186090 X	130511	-0-	-55579	-0-	5791	1	124606	2	Y	104	108	0	54	1	36
						114	9									
07	192293 X	107427	-0-	-84866	-0-	5055	1	102368	2	Y	4	38	0	1	1	1
						4	9									
08	191084 X	83219	-0-	-107865	-0-	4168	1	79032	2	Y	17	12	0	2	1	4
						19	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

03	89187 X	30519	-0-	-58668	-0-	1496	1	28714	2	Y	281	206	0	62	1	51
						309	9									
04	62040 X	27006	-0-	-35034	-0-	1289	1	25461	2	Y	233	210	0	28	1	46
						256	9									
05	50716 X	26700	-0-	-24016	-0-	1191	1	25296	2	Y	194	90	0	98	1	52
						213	9									
06	40590 X	22282	-0-	-18308	-0-	983	1	21159	2	Y	127	69	0	66	1	44
						140	9									
07	36084 X	21331	-0-	-14753	-0-	996	1	20159	2	Y	160	147	0	27	1	30
						176	9									
08	30504 X	19144	-0-	-11360	-0-	951	1	17986	2	Y	188	151	0	21	1	46
						207	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	3772	-0-	3772	3772	183	1	3476	2	Y	103	67	0	11	1	25
						113	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	173880	-0-	173880	173880	7716	1	163809	2	Y	2141	1569	1			572
						2355	9									
06	14B2 EXT	258441	-0-	258441	432321	11383	1	244878	2	Y	1982	839	0	1035	1	680
						2180	9									
07	640648 X	208327	-0-	-432321	-0-	9759	1	197509	2	Y	963	1302	0	162	1	179
						1059	9									
08	286533 X	93349	-0-	-193184	-0-	4654	1	88287	2	Y	371	419	0	41	1	90
						408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96813 X	59060	-0-	-37753	-0-	2907	1	55766	2	Y	352	269	0	78	1	63
						387	9									
04	77190 X	50778	-0-	-26412	-0-	2429	1	47997	2	Y	320	282	0	38	1	63
						352	9									
05	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	2307	1	48949	2	Y	282	127	0	143	1	75
						310	9									
06	57150 X	48215	-0-	-8935	-0-	2131	1	45868	2	Y	196	102	0	102	1	67
						216	9									
07	59055 X	48267	-0-	-10788	-0-	2261	1	45756	2	Y	227	214	0	38	1	42
						250	9									
08	59055 X	46840	-0-	-12215	-0-	2336	1	44252	2	Y	229	190	0	25	1	56
						252	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	103945	-0-	103945	103945	4673	1	99197	2	Y	68	50	1			18
						75	9									
06	14B2 EXT	148178	-0-	148178	252123	6575	1	141487	2	Y	105	32	0	55	1	36
						116	9									
*07	382676 X	130553	-0-	-252123	-0-	6139	1	124342	2	Y	65	78	0	11	1	12
						72	9									
*08	171864 X	84033	-0-	-87831	-0-	4208	1	79818	2	Y	6	16	0	1	1	1
						7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	103962	-0-	103962	103962	4676	1	99251	2	Y	32	23	1			9
						35	9									
06	14B2 EXT	132096	-0-	132096	236058	5866	1	126194	2	Y	33	13	0	18	1	11
						36	9									
*07	341129 X	105071	-0-	-236058	-0-	4944	1	100117	2	Y	9	17	0	1	1	2
						10	9									
*08	201004 X	71402	-0-	-129602	-0-	3575	1	67764	2	Y	57	39	0	6	1	14
						63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	89258	-0-	89258	89258	4013	1	85164	2	Y	74	54	1			20
						81	9									
06	14B2 EXT	99389	-0-	99389	188647	4411	1	94906	2	Y	65	28	0	35	1	22
						72	9									
*07	301370 X	112723	-0-	-188647	-0-	5304	1	107360	2	Y	54	57	0	9	1	10
						59	9									
*08	171864 X	97626	-0-	-74238	-0-	4890	1	92736	2	Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42439	X	11454	-0-	-30985	-0-	526 864	1 9	10064	2	Y	785	639	0	173	1	141
04	30630	X	10756	-0-	-19874	-0-	476 851	1 9	9429	2	Y	774	671	0	92	1	152
05	24893	X	9952	-0-	-14941	-0-	407 880	1 9	8665	2	Y	800	334	0	404	1	214
06	24090	X	9359	-0-	-14731	-0-	382 695	1 9	8282	2	Y	632	299	0	330	1	217
07	15345	X	8813	-0-	-6532	-0-	381 733	1 9	7699	2	Y	666	647	0	112	1	124
08	11439	X	7850	-0-	-3589	-0-	359 690	1 9	6801	2	Y	627	529	0	69	1	153

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145328	X	53337	-0-	-91991	-0-	2611 673	1 9	50053	2	Y	612	462	0	135	1	110
04	107910	X	48495	-0-	-59415	-0-	2312 497	1 9	45686	2	Y	452	419	0	54	1	89
05	84413	X	44825	-0-	-39588	-0-	1999 383	1 9	42443	2	Y	348	168	0	176	1	93
06	64650	X	39245	-0-	-25405	-0-	1731 278	1 9	37236	2	Y	253	127	0	132	1	87
07	53351	X	36950	-0-	-16401	-0-	1722 318	1 9	34910	2	Y	289	273	0	49	1	54
08	53351	X	33791	-0-	-19560	-0-	1675 307	1 9	31809	2	Y	279	234	0	31	1	68

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
03	132556	X	58634	-0-	-73922	-0-	2844 1235	1 9	54555	2	Y	1123	876	0	248	1	202
04	118350	X	52944	-0-	-65406	-0-	2504 1007	1 9	49433	2	Y	915	828	0	109	1	180
05	100006	X	49186	-0-	-50820	-0-	2174 833	1 9	46179	2	Y	757	352	0	383	1	202
06	77670	X	43594	-0-	-34076	-0-	1907 633	1 9	41054	2	Y	575	280	0	300	1	197
07	59055	X	41190	-0-	-17865	-0-	1909 686	1 9	38595	2	Y	624	600	0	105	1	116
08	58621	X	38225	-0-	-20396	-0-	1882 635	1 9	35708	2	Y	577	489	0	63	1	141

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164300	X	101219	-0-	-63081	-0-	4981 722	1 9	95516	2	Y	656	500	0	145	1	118
04	154740	X	89482	-0-	-65258	-0-	4296 356	1 9	84830	2	Y	324	339	0	39	1	64
05	155527	X	76789	-0-	-78738	-0-	3429 593	1 9	72767	2	Y	539	186	0	273	1	144
06	132510	X	78027	-0-	-54483	-0-	3454 316	1 9	74257	2	Y	287	182	0	150	1	99
07	101215	X	75150	-0-	-26065	-0-	3522 330	1 9	71298	2	Y	300	292	0	51	1	56
08	101215	X	69668	-0-	-31547	-0-	3476 283	1 9	65909	2	Y	257	222	0	28	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

03	47926 X	13806	-0-	-34120	-0-	652 659	1 9	12495	2	Y	599	490	0	132	1	108
04	31950 X	9497	-0-	-22453	-0-	435 449	1 9	8613	2	Y	408	387	0	49	1	80
05	25141 X	14846	-0-	-10295	-0-	642 553	1 9	13651	2	Y	503	194	0	255	1	134
06	16680 X	14979	-0-	-1701	-0-	648 420	1 9	13911	2	Y	382	186	0	199	1	131
07	17236 X	12635	-0-	-4601	-0-	572 427	1 9	11636	2	Y	388	382	0	65	1	72
08	14849 X	11988	-0-	-2861	-0-	579 424	1 9	10985	2	Y	385	321	0	42	1	94

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

03	35216 X	6981	-0-	-28235	-0-	331 273	1 9	6377	2	Y	248	203	0	55	1	45
04	19530 X	8073	-0-	-11457	-0-	371 375	1 9	7327	2	Y	341	278	0	41	1	67
05	17825 X	7449	-0-	-10376	-0-	316 359	1 9	6774	2	Y	326	141	0	165	1	87
06	15420 X	4561	-0-	-10859	-0-	195 206	1 9	4160	2	Y	187	112	0	98	1	64
07	8959 X	4260	-0-	-4699	-0-	191 244	1 9	3825	2	Y	222	208	0	37	1	41
08	8339 X	4142	-0-	-4197	-0-	195 220	1 9	3727	2	Y	200	170	0	22	1	49

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

03	52514 X	21506	-0-	-31008	-0-	925 2851	1 9	17730	2	Y	2592	2031	0	573	1	466
04	38820 X	16647	-0-	-22173	-0-	747 1185	1 9	14715	2	Y	1077	1203	0	128	1	212
05	33511 X	14714	-0-	-18797	-0-	601 1355	1 9	12758	2	Y	1232	491	0	624	1	329
06	26040 X	12927	-0-	-13113	-0-	517 1308	1 9	11102	2	Y	1189	489	0	621	1	408
07	24335 X	12870	-0-	-11465	-0-	556 1059	1 9	11255	2	Y	963	1030	0	162	1	179
08	21514 X	14379	-0-	-7135	-0-	647 1451	1 9	12281	2	Y	1319	1031	0	145	1	322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	42594	X	11270	-0-	-31324	-0-	535 472	1 9	10263	2	Y	429	345	0	95	1	77
04	31500	X	7515	-0-	-23985	-0-	351 248	1 9	6916	2	Y	225	231	0	27	1	44
05	25637	X	8475	-0-	-17162	-0-	366 327	1 9	7782	2	Y	297	111	0	151	1	79
06	18930	X	10084	-0-	-8846	-0-	435 289	1 9	9360	2	Y	263	115	0	137	1	90
07	15097	X	9533	-0-	-5564	-0-	434 308	1 9	8791	2	Y	280	271	0	47	1	52
08	11284	X	10166	-0-	-1118	-0-	490 315	1 9	9361	2	Y	286	237	0	31	1	70

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65875	X	27093	-0-	-38782	-0-	1276 1318	1 9	24499	2	Y	1198	962	0	265	1	215
04	49800	X	23272	-0-	-26528	-0-	1079 889	1 9	21304	2	Y	808	768	0	96	1	159
05	43710	X	20568	-0-	-23142	-0-	882 1004	1 9	18682	2	Y	913	366	0	462	1	244
06	34740	X	17903	-0-	-16837	-0-	762 725	1 9	16416	2	Y	659	333	0	344	1	226
07	31155	X	11443	-0-	-19712	-0-	517 453	1 9	10473	2	Y	412	492	0	69	1	77
08	27094	X	15812	-0-	-11282	-0-	770 407	1 9	14635	2	Y	370	316	0	41	1	90

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43400	X	17214	-0-	-26186	-0-	815 767	1 9	15632	2	Y	697	526	0	154	1	125
04	30930	X	14769	-0-	-16161	-0-	681 627	1 9	13461	2	Y	570	515	0	68	1	112
05	25544	X	14486	-0-	-11058	-0-	624 628	1 9	13234	2	Y	571	241	0	289	1	153
06	21900	X	12058	-0-	-9842	-0-	517 433	1 9	11108	2	Y	394	206	0	206	1	135
07	19344	X	11422	-0-	-7922	-0-	513 530	1 9	10379	2	Y	482	446	0	81	1	90
08	17205	X	9048	-0-	-8157	-0-	436 380	1 9	8232	2	Y	345	313	0	38	1	84

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	11175	-0-	-2992	-0-	504 1046	1 9	9625	2	Y	951	734	0	210	1	171
04	13710	X	9021	-0-	-4689	-0-	394 829	1 9	7798	2	Y	754	687	0	90	1	148
05	14167	X	8610	-0-	-5557	-0-	351 842	1 9	7417	2	Y	765	322	0	387	1	204
06	11940	X	6212	-0-	-5728	-0-	245 722	1 9	5245	2	Y	656	293	0	342	1	225
07	9238	X	7705	-0-	-1533	-0-	319 945	1 9	6441	2	Y	859	779	0	145	1	160
08	9238	X	8058	-0-	-1180	-0-	352 1000	1 9	6706	2	Y	909	747	0	100	1	222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322479 X	322479	-0-	-0-	-0-	15984	1	306452	2	Y	39	39	0	9	1	7
						43	9									
04	306745 X	306745	-0-	-0-	-0-	14788	1	291957	2	Y	-0-	7	0			-0-
05	277695 X	277695	-0-	-0-	-0-	12494	1	265201	2	Y	-0-					-0-
06	216732 X	216732	-0-	-0-	-0-	9626	1	207106	2	Y	-0-					-0-
07	322493 X	190196	-0-	-132297	-0-	8955	1	181241	2	Y	-0-					-0-
08	322493 X	157035	-0-	-165458	-0-	7870	1	149165	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

03	305834 X	305834	-0-	-0-	-0-	15158	1	290606	2	Y	64	65	0	14	1	11
						70	9									
04	232071 X	232071	-0-	-0-	-0-	11187	1	220877	2	Y	6	15	0	1	1	1
						7	9									
05	218240 X	183217	-0-	-35023	-0-	8243	1	174974	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	211200 X	149499	-0-	-61701	-0-	6639	1	142860	2	Y	-0-					-0-
07	320447 X	111154	-0-	-209293	-0-	5233	1	105921	2	Y	-0-					-0-
08	305846 X	92436	-0-	-213410	-0-	4632	1	87804	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

03	324246 X	324246	-0-	-0-	-0-	16069	1	308132	2	Y	41	48	0	10	1	7
						45	9									
04	309200 X	309200	-0-	-0-	-0-	14902	1	294294	2	Y	4	10	0			1
						4	9									
05	308734 X	308734	-0-	-0-	-0-	13889	1	294822	2	Y	21	5	0	11	1	6
						23	9									
06	250949 X	250949	-0-	-0-	-0-	11146	1	239803	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	324880 X	221881	-0-	-102999	-0-	10443	1	211438	2	Y	-0-					-0-
08	324260 X	186099	-0-	-138161	-0-	9322	1	176777	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	311151 X	311151	-0-	-0-	-0-	15423	1	295705	2	Y	21	43	0	4	1	4
						23	9									
04	292590 X	230900	-0-	-61690	-0-	11130	1	219770	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	310620 X	174011	-0-	-136609	-0-	7828	1	166183	2	Y	-0-					-0-
06	300600 X	135682	-0-	-164918	-0-	6026	1	129656	2	Y	-0-					-0-
07	313999 X	99144	-0-	-214855	-0-	4668	1	94476	2	Y	-0-					-0-
08	311147 X	76796	-0-	-234351	-0-	3846	1	72950	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321719 X	321719	-0-	-0-	-0-	15943	1	305755	2	Y	19	29	0	4	1	3
						21	9									
04	302210 X	302210	-0-	-0-	-0-	14568	1	287631	2	Y	10	10	0	1	1	2
						11	9									
05	263240 X	263240	-0-	-0-	-0-	11845	1	251395	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	214560 X	205087	-0-	-9473	-0-	9109	1	195978	2	Y	-0-					-0-
07	329375 X	180559	-0-	-148816	-0-	8499	1	172060	2	Y	-0-					-0-
08	321718 X	150854	-0-	-170864	-0-	7555	1	143299	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310576 X	310576	-0-	-0-	-0-	15394	1	295170	2	Y	11	21	0	2	1	2
						12	9									
04	227748 X	227748	-0-	-0-	-0-	10979	1	216757	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
05	218240 X	170005	-0-	-48235	-0-	7648	1	162357	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	211200 X	131720	-0-	-79480	-0-	5850	1	125870	2	Y	-0-					-0-
07	319052 X	89308	-0-	-229744	-0-	4202	1	85106	2	Y	-0-					-0-
08	310589 X	82392	-0-	-228197	-0-	4126	1	78266	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192727 X	153259	-0-	-39468	-0-	7411	1	142085	2	Y	3421	2201	0	755	1	615
						3763	9									
04	186510 X	118450	-0-	-68060	-0-	5611	1	110825	2	Y	1831	1868	0	218	1	360
						2014	9									
05	192727 X	94187	-0-	-98540	-0-	4175	1	88620	2	Y	1265	647	0	640	1	338
						1392	9									
06	148320 X	77766	-0-	-70554	-0-	3418	1	73515	2	Y	757	440	0	395	1	260
						833	9									
07	153264 X	74848	-0-	-78416	-0-	3485	1	70567	2	Y	724	727	0	122	1	135
						796	9									
08	153264 X	77350	-0-	-75914	-0-	3842	1	72834	2	Y	613	531	0	67	1	150
						674	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142910 X	82706	-0-	-60204	-0-	4047	1	77580	2	Y	981	661	0	217	1	176
						1079	9									
04	138300 X	117157	-0-	-21143	-0-	5561	1	109755	2	Y	1674	1322	0	199	1	329
						1841	9									
05	142910 X	109256	-0-	-33654	-0-	4863	1	103220	2	Y	1066	571	0	539	1	285
						1173	9									
06	138300 X	112467	-0-	-25833	-0-	4963	1	106758	2	Y	678	376	0	354	1	233
						746	9									
07	121055 X	96404	-0-	-24651	-0-	4503	1	91150	2	Y	683	674	0	115	1	127
						751	9									
08	121055 X	82344	-0-	-38711	-0-	4096	1	77669	2	Y	526	467	0	58	1	128
						579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172546	X	120413	-0-	-52133	-0-	5940	1	113895	2	Y	525	336	0	116	1	94
							578	9									
04	166980	X	133787	-0-	-33193	-0-	6424	1	126881	2	Y	438	394	0	52	1	86
							482	9									
05	172546	X	121135	-0-	-51411	-0-	5432	1	115323	2	Y	345	164	0	175	1	92
							380	9									
06	140010	X	104162	-0-	-35848	-0-	4620	1	99360	2	Y	165	114	0	86	1	57
							182	9									
07	138260	X	110689	-0-	-27571	-0-	5203	1	105351	2	Y	123	136	0	21	1	23
							135	9									
08	138260	X	96799	-0-	-41461	-0-	4850	1	91949	2	Y	-0-	23	0			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	223	221	0			21
04	3330	X	987	-0-	-2343	-0-	11	1	769	3	Y	188	186	0	4	8	19
							207	9									
05	3441	X	595	-0-	-2846	-0-	4	1	297	3	Y	262	251	0	2	8	28
							6	4	288	9							
06	3330	X	1435	-0-	-1895	-0-	14	1	1160	3	Y	237	228	0			37
							261	9									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	182	166	0			53
*08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	88	54	0			87
							1	4	97	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	6572	X	1460	-0-	-5112	-0-	30	1	1264	3	Y	151	103	0	43	8	5
							166	9									
04	6360	X	3292	-0-	-3068	-0-	70	1	3057	3	Y	147	145	0	2	8	5
							3	4	162	9							
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	13	18	0			-0-
							9	4	14	9							
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	3	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	17	17	0			-0-
08	4526	X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	1	8	-0-
							4	4	26	9							

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

03	434 N	361	-0-	-73	-0-	321	3	40	9	N	36					161
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	295	3	34	9	N	31					192
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	412	3	34	9	N	31					223
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	433	3	37	9	N	34					257
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	26					283
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1			124

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	6417 X	5824	-0-	-593	-0-	125	1	5366	3	Y	302	302	0			15
						1	4	332	9							
04	6210 X	5655	-0-	-555	-0-	117	1	5156	3	Y	343	344	0	1	8	13
						5	4	377	9							
05	6169 X	5099	-0-	-1070	-0-	98	1	4528	3	Y	422	421	0	1	8	13
						9	4	464	9							
06	5640 X	1541	-0-	-4099	-0-	51	1	1244	3	Y	224	223	0			14
						246	9									
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	194	195	0			13
08	5859 X	1548	-0-	-4311	-0-	63	1	1360	3	Y	111	117	0			7
						3	4	122	9							

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	20	179	1			73
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	30					103
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	321	3	29	9	N	26					129
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	440	1	4443	3	N	20					149
						22	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					174
*08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2044	3	N	15					189
						17	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	6853	-0-	-2137	-0-	14	1	6204	3	Y	577	542	0	8	8	66
							635	9									
04	8790	X	7339	-0-	-1451	-0-	17	1	6628	3	Y	631	577	0	3	8	117
							694	9									
05	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	7	1	6930	3	Y	407	485	0	1	8	38
							448	9									
06	8790	X	7385	-0-	-1405	-0-	3	1	6456	3	Y	842	765	0	3	8	111
							926	9									
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	738	780	0			69
*08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	5	1	7847	3	Y	468	466	0	6	8	65
							515	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	384	390	0			36
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	661	627	0			70
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	638	639	0			69
06	3960	X	2685	-0-	-1275	-0-	24	1	1940	3	Y	655	623	0			101
							721	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	527	476	0			152
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227	0	1	8	374
							1	4	495	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

03	13857	X	12913	-0-	-944	-0-	122	1	12314	3	Y	421	392	0	24	8	30
							14	4	463	9							
04	14490	X	13248	-0-	-1242	-0-	135	1	12589	3	Y	474	482	0	5	8	17
							3	4	521	9							
05	14973	X	12732	-0-	-2241	-0-	108	1	12020	3	Y	514	513	0			18
							39	4	565	9							
06	14490	X	5571	-0-	-8919	-0-	380	1	4778	3	Y	374	371	0	4	8	17
							2	4	411	9							
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	415	409	0			23
08	13702	X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447	0			17
							1	4	485	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

03	13795	X	13072	-0-	-723	-0-	263	1	11326	3	Y	1345	1357	0			66
							3	4	1480	9							
04	13350	X	12060	-0-	-1290	-0-	236	1	10377	3	Y	1306	1324	0			48
							10	4	1437	9							
05	13795	X	12840	-0-	-955	-0-	238	1	11075	3	Y	1368	1374	0			42
							22	4	1505	9							
06	12870	X	9922	-0-	-2948	-0-	331	1	8227	3	Y	1237	1205	0	1	8	74
							3	4	1361	9							
07	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	1063	1066	0			71
08	13082	X	9922	-0-	-3160	-0-	390	1	8350	3	Y	1058	1064	0	2	8	63
							18	4	1164	9							

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
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	4827	3	Y	636	636	0			59
							1	4	700	9							
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	64	1	4469	3	Y	615	609	0			65
							2	4	677	9							
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	71	1	5104	3	Y	565	567	0	2	8	61
							96	4	622	9							
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	46	1	3745	3	Y	528	506	0			83
							581	9									
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	571	495	0			159
08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	94	1	2129	3	Y	190	131	0			218
							1	4	209	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	335	343	0			31
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	334	330	0			35
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	396	388	0			43
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	9	1	730	3	Y	325	317	0			51
							358	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	331	290	0			92
*08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	3	Y	237	125	0			204
							261	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

03	3503	X	852	-0-	-2651	-0-	6	1	420	3	Y	387	383	0			36
							426	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	231	242	0	1	8	24
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	310	298	0	3	8	33
06	3510	X	2565	-0-	-945	-0-	25	1	2079	3	Y	419	389	0			64
							461	9									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	25	68	0			21
08	837	X	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	21	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

03	6789	X	5411	-0-	-1378	-0-	50	1	5110	3	Y	223	219	0			17
							6	4	245	9							
04	6300	X	5875	-0-	-425	-0-	57	1	5370	3	Y	406	408	0			15
							1	4	447	9							
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	63	1	6952	3	Y	341	344	0			12
							22	4	375	9							
06	5970	X	2461	-0-	-3509	-0-	163	1	2054	3	Y	221	220	0	2	8	11
							1	4	243	9							
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	387	377	0			21
08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-	191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	13
							383	9									

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
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1336	3	106	9	N	96					220
04	1380	N	75	-0-	-1305	-0-	68	3	7	9	N	6					226
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1689	3	135	9	N	123	179	1			170
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81	173	1			186
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	81					267

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
03	6913	X	6908	-0-	-5	-0-	11	1	6724	3	Y	157	89	0	95	1	17
							173	9					10	8			
04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	13	1	6475	3	Y	159	154	1	4	8	18
							175	9									
05	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	12	1	6261	3	Y	37	48	1	2	8	5
							41	9									
06	7140	X	5484	-0-	-1656	-0-	11	1	5440	3	Y	30	25	1	3	8	6
							33	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			7
08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	7	1	3432	3	Y	17	21	1	2	8	1
							19	9									

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
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	292	1	12524	3	Y	1202	1211	0			59
							3	4	1322	9							
04	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	274	1	12093	3	Y	1159	1175	0			43
							12	4	1275	9							
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	289	1	13440	3	Y	1183	1190	0			36
							27	4	1301	9							
06	14040	X	11638	-0-	-2402	-0-	395	1	9790	3	Y	1318	1277	0	1	8	76
							3	4	1450	9							
07	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	4070	3891	0			255
08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	448	1	9572	3	Y	3862	3890	0			227
							20	4	4248	9							

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
03	3689	X	2669	-0-	-1020	-0-	294	1	2069	3	Y	277	297	0	1	8	65
							1	4	305	9							
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	252	1	2711	3	Y	419	386	0			98
							461	9									
05	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	266	1	2411	3	Y	394	403	0			89
							114	4	433	9							
06	2700	X	1438	-0-	-1262	-0-	97	1	893	3	Y	407	359	0			138
							448	9									
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	373	339	0			172
08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-	164	1	995	3	Y	252	268	0			156
							277	9									

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
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	707	3	Y	277	271	0			16
						305	9									
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	1	1	577	3	Y	210	212	0			14
						231	9									
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	2	1	541	3	Y	170	172	0	2	8	10
						1	4	187	9							
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-	10	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1024	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	2342	-0-	-789	-0-	4	1	1606	3	Y	665	614	0	50	8	35
						732	9									
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	17	8	57
						963	9									
05	3131 X	2123	-0-	-1008	-0-	5	1	1624	3	Y	447	477	0	1	8	26
						2	4	492	9							
06	3030 X	2239	-0-	-791	-0-	2239	3			Y	-0-	25	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510 X	5369	-0-	-1141	-0-	8	1	5068	3	Y	265	253	0	14	8	8
						1	4	292	9							
04	5460 X	4998	-0-	-462	-0-	7	1	4799	3	Y	174	171	0	6	8	5
						1	4	191	9							
05	5580 X	5380	-0-	-200	-0-	9	1	5170	3	Y	182	177	0	4	8	6
						1	4	200	9							
06	5310 X	4750	-0-	-560	-0-	41	1	4532	3	Y	161	152	0	7	8	7
						177	9									
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	150	153	0			4
08	5394 X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	5
						1	4	164	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780 X	8243	-0-	-3537	-0-	38	1	7059	3	Y	1042	1035	0	16	8	35
						1146	9									
04	11130 X	9364	-0-	-1766	-0-	45	1	8162	3	Y	1051	1028	0	4	8	54
						1	4	1156	9							
05	11501 X	9537	-0-	-1964	-0-	49	1	8268	3	Y	1086	1082	0	7	8	51
						25	4	1195	9							
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	58	1	8882	3	Y	1365	1247	0	58	1	111
						1502	9									
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1669	1717	1			63
*08	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	722	1	75
						3	4	1530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	27	1	13507	3	Y	345	332	0	7	8	16
							4	4	380	9							
04	14160	X	13935	-0-	-225	-0-	26	1	13529	3	Y	340	336	0	4	8	16
							6	4	374	9							
05	14632	X	14387	-0-	-245	-0-	30	1	14014	3	Y	312	307	0	5	8	16
							343	9									
06	14160	X	13335	-0-	-825	-0-	39	1	13001	3	Y	268	253	0	5	8	26
							295	9									
07	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	261	262	0			25
08	14415	X	12835	-0-	-1580	-0-	34	1	12471	3	Y	287	281	0	4	8	27
							14	4	316	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	9	8			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	6	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

03	10230	X	9713	-0-	-517	-0-	162	1	6979	3	Y	2337	2335	0			115
							1	4	2571	9							
04	9900	X	7841	-0-	-2059	-0-	125	1	5493	3	Y	2016	2057	0			74
							5	4	2218	9							
05	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	153	1	7111	3	Y	2052	2063	0			63
							14	4	2257	9							
06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	368	1	9120	3	Y	2255	2186	0			132
							3	4	2481	9							
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	2205	2193	0			144
*08	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	520	1	11132	3	Y	2334	2340	0	1	8	137
							24	4	2567	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

03	9765	X	9049	-0-	-716	-0-	81	1	8176	3	Y	712	703	0			54
							9	4	783	9							
04	9300	X	7987	-0-	-1313	-0-	75	1	7021	3	Y	808	833	0			29
							2	4	889	9							
05	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	63	1	6914	3	Y	925	921	0			33
							22	4	1018	9							
06	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	23	1	7221	3	Y	636	638	0			31
							3	4	700	9							
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	709	699	0			41
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	21	1	7416	3	Y	701	714	0			28
							1	4	771	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8351	-0-	-515	-0-	48	1	7557	3	Y	674	677	0			10
							5	4	741	9							
04	8580	X	7845	-0-	-735	-0-	46	1	7191	3	Y	549	543	0			16
							4	4	604	9							
05	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	44	1	6878	3	Y	484	488	0			12
							18	4	532	9							
06	8190	X	1415	-0-	-6775	-0-	6	1	838	3	Y	518	514	0			16
							1	4	570	9							
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	541	538	0			19
08	8339	X	1446	-0-	-6893	-0-	208	1	728	3	Y	463	466	0			16
							1	4	509	9							

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
03	6696	X	5066	-0-	-1630	-0-	31	1	4843	3	Y	172	181	0			2
							3	4	189	9							
04	6450	X	5002	-0-	-1448	-0-	30	1	4571	3	Y	362	352	0	1	8	11
							3	4	398	9							
05	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	37	1	5881	3	Y	409	409	0	1	8	10
							16	4	450	9							
06	6750	X	982	-0-	-5768	-0-	3	1	543	3	Y	395	393	0			12
							1	4	435	9							
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	399	397	0			14
08	6386	X	964	-0-	-5422	-0-	127	1	444	3	Y	356	356	0	1	8	13
							1	4	392	9							

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
03	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	44	1	7032	3	Y	886	892	0			13
							5	4	975	9							
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	42	1	6535	3	Y	813	802	0			24
							4	4	894	9							
05	7564	X	7143	-0-	-421	-0-	39	1	6270	3	Y	743	749	0			18
							17	4	817	9							
06	7800	X	1866	-0-	-5934	-0-	6	1	947	3	Y	829	823	0			24
							1	4	912	9							
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	784	780	0			28
08	8060	X	1614	-0-	-6446	-0-	200	1	701	3	Y	647	651	0	1	8	23
							1	4	712	9							

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
03	10168	X	10030	-0-	-138	-0-	202	1	8681	3	Y	1041	1049	0			51
							2	4	1145	9							
04	9840	X	8618	-0-	-1222	-0-	167	1	7341	3	Y	1003	1017	0			37
							7	4	1103	9							
05	10168	X	8380	-0-	-1788	-0-	153	1	7084	3	Y	1026	1032	0			31
							14	4	1129	9							
06	9840	X	5925	-0-	-3915	-0-	183	1	4538	3	Y	1094	1061	0			65
							1	4	1203	9							
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	988	987	0			66
08	10044	X	5967	-0-	-4077	-0-	215	1	4602	3	Y	1036	1039	0	1	8	62
							10	4	1140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	185	1	7959	3	Y	2346	2371	0			116
							2	4	2581	9							
04	10650	X	9870	-0-	-780	-0-	162	1	7157	3	Y	2313	2344	0			85
							7	4	2544	9							
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	194	1	9009	3	Y	2368	2380	0			73
							18	4	2605	9							
06	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	72	1	11610	3	Y	2414	2345	0			142
							3	4	2655	9							
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	2020	2029	0			133
*08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	74	1	11675	3	Y	2071	2082	0			122
							25	4	2278	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	143	1	6138	3	Y	563	570	0			28
							1	4	619	9							
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	124	1	5461	3	Y	564	571	0			21
							6	4	620	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	122	1	5683	3	Y	552	556	0			17
							11	4	607	9							
06	5040	X	3305	-0-	-1735	-0-	106	1	2626	3	Y	520	507	0			30
							1	4	572	9							
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	448	449	0			29
08	5208	X	3023	-0-	-2185	-0-	120	1	2556	3	Y	311	321	0			19
							5	4	342	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	98	1	6086	3	Y	298	304	0	2	8	17
							9	4	328	9							
04	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	95	1	5865	3	Y	229	234	0	1	8	11
							5	4	252	9							
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	93	1	5744	3	Y	218	216	0			13
							44	4	240	9							
06	6300	X	3132	-0-	-3168	-0-	93	1	2865	3	Y	155	143	0	1	8	25
							3	4	171	9							
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	198	204	0			19
08	6510	X	3781	-0-	-2729	-0-	140	1	3410	3	Y	207	202	0	1	8	23
							3	4	228	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	220	1	5014	3	Y	1456	1477	0	3	8	37
							1602	9									
04	7170	X	6555	-0-	-615	-0-	205	1	4819	3	Y	1389	1373	0	1	8	52
							3	4	1528	9							
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	221	1	4852	3	Y	1469	1467	0			54
							39	4	1616	9							
06	7170	X	6280	-0-	-890	-0-	209	1	4542	3	Y	1390	1341	0	1	8	106
							1529	9									
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	1359	1366	0			99
*08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
03	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	221	1	5057	3	Y	1147	1163	0		30
							1262	9								
04	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	214	1	5019	3	Y	1000	992	0		38
							3	4	1100	9						
05	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	215	1	4736	3	Y	1052	1051	0		39
							38	4	1157	9						
06	6690	X	6540	-0-	-150	-0-	233	1	5095	3	Y	1101	1058	0		84
							1	4	1211	9						
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	998	1009	0		73
*08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	265	1	5153	3	Y	1070	1082	0		61
							1177	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	198	1	4521	3	Y	873	885	0		23
							960	9								
04	6450	X	6372	-0-	-78	-0-	216	1	5065	3	Y	989	975	0		37
							3	4	1088	9						
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	218	1	4811	3	Y	977	978	0		36
							39	4	1075	9						
06	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	197	1	4276	3	Y	752	733	0		57
							827	9								
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	707	713	0		51
08	6572	X	4869	-0-	-1703	-0-	185	1	3588	3	Y	996	992	0		55
							1096	9								

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

03	27993	X	25711	-0-	-2282	-0-	40	1	24463	3	Y	1096	1091	0		33
							2	4	1206	9						
04	26070	X	25962	-0-	-108	-0-	35	1	24711	3	Y	1100	1098	0		35
							6	4	1210	9						
05	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	48	1	26186	3	Y	1089	1089	0		35
							5	4	1198	9						
06	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	212	1	23658	3	Y	951	939	0		47
							1	4	1046	9						
07	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	979	996	0		30
08	27435	X	24153	-0-	-3282	-0-	33	1	23061	3	Y	956	944	0		42
							7	4	1052	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	183	1	13159	3	Y	1223	1222	0		114
							3	4	1345	9						
04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	191	1	13385	3	Y	1313	1289	0		138
							5	4	1444	9						
05	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	195	1	14101	3	Y	1116	1133	0		121
							266	4	1228	9						
06	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	122	1	10059	3	Y	982	950	0		153
							1	4	1080	9						
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	575	552	0		176
08	10726	X	7	-0-	-10719	-0-	7	3			Y	-0-	176	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	16182	X	12744	-0-	-3438	-0-	118	1	11894	3	Y	653	648	0			50
							14	4	718	9							
04	15660	X	13745	-0-	-1915	-0-	137	1	12748	3	Y	779	801	0			28
							3	4	857	9							
05	14973	X	13737	-0-	-1236	-0-	113	1	12583	3	Y	909	905	0			32
							41	4	1000	9							
06	12330	X	5981	-0-	-6349	-0-	391	1	4915	3	Y	612	613	0	1	8	31
							2	4	673	9							
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	723	711	0			43
08	14198	X	6389	-0-	-7809	-0-	431	1	5102	3	Y	778	789	0			32
							856	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

03	37727	X	11087	-0-	-26640	-0-	18	1	10528	3	Y	492	299	0	173	1	57
							541	9									
04	36510	X	11431	-0-	-25079	-0-	22	1	11130	3	Y	254	282	1			29
							279	9									
05	32333	X	11545	-0-	-20788	-0-	21	1	11205	3	Y	290	279	1			40
							319	9									
06	10740	X	10551	-0-	-189	-0-	20	1	10263	3	Y	244	231	1			53
							268	9									
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	244	225	1			72
08	11811	X	10639	-0-	-1172	-0-	19	1	10376	3	Y	222	276	1			18
							244	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

03	44237	X	33266	-0-	-10971	-0-	55	1	32822	3	Y	354	215	0	191	1	41
							389	9									
04	42810	X	29863	-0-	-12947	-0-	58	1	29402	3	Y	366	365	1			42
							403	9									
05	37076	X	31209	-0-	-5867	-0-	57	1	30550	3	Y	547	514	1			75
							602	9									
06	32190	X	25626	-0-	-6564	-0-	50	1	25143	3	Y	394	381	1			88
							433	9									
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	399	370	1			117
08	33263	X	26986	-0-	-6277	-0-	49	1	26573	3	Y	331	420	1			28
							364	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

03	8835	X	2266	-0-	-6569	-0-	6	1	1905	3	Y	322	305	0	22	8	8
							1	4	354	9							
04	7710	X	4245	-0-	-3465	-0-	13	1	3765	3	Y	422	421	0			9
							3	4	464	9							
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	12	1	3819	3	Y	488	480	0			17
							29	4	537	9							
06	2610	X	1955	-0-	-655	-0-	6	1	1370	3	Y	526	478	0	28	1	35
							579	9					2	8			
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	434	445	0			24
08	4402	X	1366	-0-	-3036	-0-	52	1	1047	3	Y	243	250	0	1	8	16
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	12958 X	11392	-0-	-1566	-0-	33	1	10596	3	Y	686	697	0			18
						8	4	755	9							
04	12540 X	11927	-0-	-613	-0-	37	1	11055	3	Y	751	753	0			16
						9	4	826	9							
05	11315 X	11146	-0-	-169	-0-	32	1	10127	3	Y	828	814	0			30
						76	4	911	9							
06	11010 X	4051	-0-	-6959	-0-	15	1	3445	3	Y	536	500	0	29	1	37
						1	4	590	9							
07	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	549	555	0			31
08	12338 X	4260	-0-	-8078	-0-	174	1	3532	3	Y	503	500	0			34
						1	4	553	9							

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
03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	32	1	10422	3	Y	639	649	0			17
						7	4	703	9							
04	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	34	1	10033	3	Y	878	877	0			18
						9	4	966	9							
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	33	1	10326	3	Y	844	832	0			30
						78	4	928	9							
06	10080 X	6257	-0-	-3823	-0-	23	1	5402	3	Y	755	694	0	41	1	51
						1	4	831	9							
07	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	635	650	0			36
08	10416 X	4920	-0-	-5496	-0-	199	1	4030	3	Y	627	621	0			42
						1	4	690	9							

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
03	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	60	1	29436	3	Y	735	712	0	6	8	34
						9	4	809	9							
04	29130 X	27329	-0-	-1801	-0-	52	1	26790	3	Y	432	442	0	4	8	20
						12	4	475	9							
05	30101 X	27938	-0-	-2163	-0-	60	1	27443	3	Y	395	392	0	2	8	21
						435	9									
06	29130 X	25416	-0-	-3714	-0-	74	1	24792	3	Y	500	469	0	4	8	48
						550	9									
07	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					Y	403	413	0			38
08	30101 X	24843	-0-	-5258	-0-	69	1	24364	3	Y	349	353	0	3	8	31
						26	4	384	9							

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
03	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	58	1	28481	3	Y	435	429	0			20
						9	4	479	9							
04	26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	50	1	25649	3	Y	367	369	0			18
						11	4	404	9							
05	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	60	1	27508	3	Y	365	364	0			19
						402	9									
06	25560 X	25099	-0-	-461	-0-	74	1	24692	3	Y	303	292	0			29
						333	9									
07	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	324	324	0			29
08	26412 X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			25
						25	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	11284	X	9266	-0-	-2018	-0-	24	1	8362	3	Y	800	800	0			20
							880	9									
04	10620	X	8525	-0-	-2095	-0-	21	1	7676	3	Y	753	753	0			20
							828	9									
05	10044	X	8627	-0-	-1417	-0-	21	1	7823	3	Y	702	702	0			20
							11	4	772	9							
06	9180	X	8512	-0-	-668	-0-	21	1	7687	3	Y	692	689	0			24
							43	4	761	9							
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	652	657	0			19
08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	29	1	7738	3	Y	688	689	0			18
							1	4	757	9							

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
03	18321	X	16879	-0-	-1442	-0-	43	1	15289	3	Y	1406	1402	0			35
							1547	9									
04	17730	X	16177	-0-	-1553	-0-	39	1	14599	3	Y	1399	1398	0			36
							1539	9									
05	18321	X	16347	-0-	-1974	-0-	41	1	14837	3	Y	1316	1314	0			38
							21	4	1448	9							
06	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	41	1	14828	3	Y	1350	1343	0			45
							82	4	1485	9							
07	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	1305	1313	0			37
08	16864	X	16099	-0-	-765	-0-	56	1	14573	3	Y	1335	1339	0			33
							1	4	1469	9							

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
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	21	1	7422	3	Y	728	729	0			18
							801	9									
04	7740	X	7333	-0-	-407	-0-	18	1	6718	3	Y	543	547	0			14
							597	9									
05	7998	X	7092	-0-	-906	-0-	18	1	6540	3	Y	477	477	0			14
							9	4	525	9							
06	7740	X	6962	-0-	-778	-0-	18	1	6371	3	Y	489	487	0			16
							35	4	538	9							
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	275	283	0			8
08	7998	X	6310	-0-	-1688	-0-	22	1	5925	3	Y	329	329	0			8
							1	4	362	9							

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
03	5425	X	4580	-0-	-845	-0-	27	1	4342	3	Y	189	192	0			3
							3	4	208	9							
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	31	1	4705	3	Y	216	213	0			6
							3	4	238	9							
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	32	1	5038	3	Y	301	300	0			7
							14	4	331	9							
06	4440	X	770	-0-	-3670	-0-	3	1	384	3	Y	348	344	0	1	8	10
							383	9									
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	399	395	0			14
08	5425	X	702	-0-	-4723	-0-	73	1	257	3	Y	337	336	0	3	8	12
							1	4	371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	6262	X	3875	-0-	-2387	-0-	36	1	3724	3	Y	101	101	0			8
							4	4	111	9							
04	8610	X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0			6
							2	4	183	9							
05	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	55	1	6081	3	Y	193	192	0			7
							20	4	212	9							
06	8610	X	1364	-0-	-7246	-0-	90	1	1127	3	Y	134	134	0	1	8	5
							147	9									
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	195	190	0			10
08	6355	X	1380	-0-	-4975	-0-	90	1	1068	3	Y	202	197	0	9	8	6
							222	9									

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
03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	59	1	13562	3	Y	1543	1545	0			52
							1697	9									
04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0			51
							9	4	1614	9							
05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	56	1	13206	3	Y	1475	1483	0			43
							63	4	1623	9							
06	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	44	1	12659	3	Y	1727	1708	0			61
							10	4	1900	9							
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1973	1966	0			68
*08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			46
							17	4	1849	9							

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
03	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	51	1	11802	3	Y	1020	1012	0			34
							1122	9									
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	45	1	11375	3	Y	1589	1567	0			56
							9	4	1748	9							
05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	49	1	11596	3	Y	925	954	0			27
							55	4	1018	9							
06	12240	X	12202	-0-	-38	-0-	39	1	11319	3	Y	759	758	0			29
							9	4	835	9							
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1059	1050	0			38
*08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0			27
							15	4	1031	9							

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
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	40	1	9382	3	Y	855	850	0			29
							941	9									
04	9990	X	9684	-0-	-306	-0-	35	1	8687	3	Y	868	867	0			30
							7	4	955	9							
05	11470	X	11088	-0-	-382	-0-	42	1	10029	3	Y	882	886	0			26
							47	4	970	9							
06	11100	X	10178	-0-	-922	-0-	32	1	9194	3	Y	859	854	0			31
							7	4	945	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1221	1210	0			42
*08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0			29
							13	4	1162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	6386	X	5034	-0-	-1352	-0-	15	1	4141	3	Y	798	791	0			25
							878	9									
04	6180	X	4780	-0-	-1400	-0-	13	1	3957	3	Y	736	743	0	3	8	15
							810	9									
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	16	1	4512	3	Y	946	937	0	1	8	23
							11	4	1041	9							
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1	4695	3	Y	1247	1220	0			50
							1372	9									
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1062	1034	0	12	1	66
08	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0			48
							817	9									

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
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	17	1	4685	3	Y	699	699	0			22
							769	9									
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	4495	3	Y	706	713	0			15
							777	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	14	1	3921	3	Y	743	740	0			18
							10	4	817	9							
06	4410	X	4347	-0-	-63	-0-	15	1	3626	3	Y	642	635	0			25
							706	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	653	631	0	7	1	40
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	43	1	4035	3	Y	811	801	0			50
							892	9									

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
03	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	14	1	3805	3	Y	596	595	0			18
							656	9									
04	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	10	1	3118	3	Y	690	694	0			14
							759	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4076	3	Y	526	527	0			13
							10	4	579	9							
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	17	1	4219	3	Y	440	436	0			16
							484	9									
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	527	506	0	6	1	31
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0			40
							735	9									

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
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	18	1	4848	3	Y	934	921	0	7	8	29
							1027	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	909	915	0	4	8	19
							1000	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	19	1	5307	3	Y	855	853	0			21
							13	4	941	9							
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	22	1	5331	3	Y	1039	1018	0			42
							1143	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1139	1097	0	13	1	71
*08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0			67
							1152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	25	1	6832	3	Y	959	952	0			30
						1055	9									
04	7320 X	6601	-0-	-719	-0-	18	1	5546	3	Y	943	952	0	1	8	20
						1037	9									
05	7564 X	6226	-0-	-1338	-0-	19	1	5357	3	Y	761	762	0			19
						13	4	837	9							
06	7650 X	6021	-0-	-1629	-0-	20	1	4953	3	Y	953	934	0			37
						1048	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	920	891	0	10	1	56
*08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			50
						891	9									

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
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	21	1	5684	3	Y	953	949	0			29
						1048	9									
04	5040 X	4988	-0-	-52	-0-	13	1	3942	3	Y	939	947	0	1	8	20
						1033	9									
05	6076 X	4341	-0-	-1735	-0-	12	1	3307	3	Y	922	918	0	1	8	23
						8	4	1014	9							
06	5880 X	3987	-0-	-1893	-0-	12	1	3083	3	Y	811	801	0			33
						892	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	689	671	0	8	1	43
*08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	33	1	3056	3	Y	572	579	0			36
						629	9									

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
03	37130 X	37130	-0-	-0-	-0-	73	1	36362	3	Y	622	601	0	9	8	29
						11	4	684	9							
04	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	64	1	32828	3	Y	553	552	0	4	8	26
						14	4	608	9							
05	28117 X	27382	-0-	-735	-0-	58	1	26834	3	Y	445	443	0	5	8	23
						490	9									
06	35940 X	24751	-0-	-11189	-0-	73	1	24192	3	Y	442	418	0	4	8	43
						486	9									
07	37138 X	-0-	-0-	-37138	-0-					Y	430	433	0			40
08	37138 X	24779	-0-	-12359	-0-	68	1	24214	3	Y	428	424	0	6	8	38
						26	4	471	9							

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
03	8649 X	8634	-0-	-15	-0-	349	1	6226	3	Y	1872	1855	0			125
						2059	9									
04	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	301	1	6084	3	Y	1840	1896	0			69
						1	4	2024	9							
05	8649 X	7431	-0-	-1218	-0-	319	1	6064	3	Y	911	915	0			65
						46	4	1002	9							
06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	460	1	9122	3	Y	520	548	0			37
						1	4	572	9							
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	1578	1488	0			127
*08	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	513	1	10137	3	Y	1984	1962	0			149
						2182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	9889	X	9096	-0-	-793	-0-	14	1	8387	3	Y	631	621	0	4	8	19
							1	4	694	9							
04	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	12	1	8309	3	Y	504	504	0	3	8	16
							2	4	554	9							
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	16	1	8783	3	Y	630	623	0	3	8	20
							2	4	693	9							
06	9180	X	8923	-0-	-257	-0-	72	1	8017	3	Y	758	737	0	4	8	37
							834	9									
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	801	814	0			24
08	9486	X	8949	-0-	-537	-0-	12	1	8104	3	Y	755	744	0	3	8	32
							2	4	831	9							

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
03	23033	X	17292	-0-	-5741	-0-	27	1	16396	3	Y	788	774	0	11	8	23
							2	4	867	9							
04	22290	X	17056	-0-	-5234	-0-	23	1	16216	3	Y	739	733	0	6	8	23
							4	4	813	9							
05	18755	X	16653	-0-	-2102	-0-	29	1	15810	3	Y	737	729	0	8	8	23
							3	4	811	9							
06	18000	X	15064	-0-	-2936	-0-	127	1	14136	3	Y	728	707	0	10	8	34
							801	9									
07	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	747	760	0			21
08	17639	X	14344	-0-	-3295	-0-	19	1	13671	3	Y	591	579	0	9	8	24
							4	4	650	9							

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
03	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	20	1	4583	3	Y	1170	1162	0			39
							1287	9									
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	29	1	7205	3	Y	1089	1090	0			38
							5	4	1198	9							
05	7750	X	5850	-0-	-1900	-0-	20	1	4603	3	Y	1095	1101	0			32
							22	4	1205	9							
06	7500	X	5212	-0-	-2288	-0-	13	1	3729	3	Y	1334	1318	0			49
							3	4	1467	9							
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	1592	1585	0			56
08	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	125	1	4730	3	Y	1548	1561	0			43
							6	4	1703	9							

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
03	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	5	1	1073	3	Y	703	698	0			23
							773	9									
04	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	6	1	1432	3	Y	656	656	0			23
							1	4	722	9							
05	2790	X	916	-0-	-1874	-0-	127	3	1	4	Y	716	718	0			21
							788	9									
06	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	25	3	938	9	Y	853	842	0	1	8	31
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1145	1136	0			40
08	2232	X	883	-0-	-1349	-0-	1	1	50	3	Y	756	774	0	1	8	21
							832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	15	1	3611	3	Y	610	608	0			20
							671	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	3738	3	Y	682	678	0			24
							3	4	750	9							
05	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	14	1	3306	3	Y	604	610	0			18
							16	4	664	9							
06	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	11	1	3099	3	Y	596	592	0			21
							2	4	656	9							
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	703	701	0			23
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	3773	3	Y	669	673	0	2	8	17
							5	4	736	9							

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
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	16	1	5633	3	Y	754	734	0	22	8	18
							829	9									
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	17	1	6172	3	Y	769	764	0	3	8	20
							846	9									
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	5750	3	Y	635	637	0			18
							8	4	699	9							
06	6270	X	4897	-0-	-1373	-0-	12	1	4299	3	Y	511	512	0			18
							24	4	562	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	525	527	0			16
08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15	1	3744	3	Y	572	572	0			16
							629	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	336	-0-	-749	-0-	27	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	4606	3	Y	1094	1084	0			73
							1203	9									
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	288	1	5830	3	Y	923	961	0			35
							1015	9									
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	1451	1383	0			103
							32	4	1596	9							
06	5640	X	3328	-0-	-2312	-0-	121	1	2381	3	Y	751	799	0			55
							826	9									
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	876	858	0			73
08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139	1	2743	3	Y	821	831	0			63
							903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10128	-0-	-2334	-0-	146	1	9158	3	Y	737	753	0			43
							13	4	811	9							
04	11460	X	10781	-0-	-679	-0-	159	1	9865	3	Y	681	692	0			32
							8	4	749	9							
05	11656	X	10266	-0-	-1390	-0-	150	1	9261	3	Y	713	701	0			44
							71	4	784	9							
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	41	1	10686	3	Y	571	526	0			89
							11	4	628	9							
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	534	573	0			50
*08	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	50	1	11786	3	Y	635	615	0			70
							10	4	699	9							

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
03	14694	X	12426	-0-	-2268	-0-	180	1	11252	3	Y	889	909	0			52
							16	4	978	9							
04	12900	X	11588	-0-	-1312	-0-	170	1	10577	3	Y	756	773	0			35
							9	4	832	9							
05	13206	X	11993	-0-	-1213	-0-	176	1	10852	3	Y	802	788	0			49
							83	4	882	9							
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	49	1	12666	3	Y	610	563	0			96
							13	4	671	9							
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	695	727	0			64
*08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	58	1	13441	3	Y	728	709	0	1	8	82
							11	4	801	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	13					239
04	2430	X	11	-0-	-2419	-0-	10	3	1	9	N	1					240
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2110	3	1156	9	N	1051	1077	1			214
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					226
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	154	176	1			204
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	629	711	1			122

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8241	-0-	-2547	-0-	37	1	6782	3	Y	1293	1302	0			45
							1422	9									
04	10440	X	8299	-0-	-2141	-0-	38	1	6870	3	Y	1264	1243	0	1	8	65
							1	4	1390	9							
05	9889	X	7797	-0-	-2092	-0-	38	1	6400	3	Y	1217	1220	0	5	8	57
							20	4	1339	9							
06	9570	X	7852	-0-	-1718	-0-	43	1	6524	3	Y	1168	1079	0	51	1	96
							1285	9									
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1439	1481	1			54
08	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	67	1	6502	3	Y	1298	611	0	671	1	70
							2	4	1428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	13246	-0-	-22	-0-	63	1	11673	3	Y	1373	1392	0			47
							1510	9									
04	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	55	1	10032	3	Y	1351	1329	0			69
							2	4	1486	9							
05	13268	X	11212	-0-	-2056	-0-	58	1	9721	3	Y	1275	1284	0			60
							30	4	1403	9							
06	12840	X	12055	-0-	-785	-0-	68	1	10530	3	Y	1324	1219	0	57	1	108
							1	4	1456	9							
07	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1529	1581	1			56
08	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	102	1	10041	3	Y	1247	590	0	648	1	65
							4	4	1372	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

03	46438	X	34362	-0-	-12076	-0-	57	1	33907	3	Y	362	220	0	189	1	42
							398	9									
04	44940	X	30812	-0-	-14128	-0-	60	1	30221	3	Y	483	469	1			56
							531	9									
05	46438	X	33523	-0-	-12915	-0-	62	1	32943	3	Y	471	462	1			65
							518	9									
06	41460	X	31862	-0-	-9598	-0-	63	1	31425	3	Y	340	330	1			75
							374	9									
07	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					Y	385	350	1			110
08	34348	X	30589	-0-	-3759	-0-	56	1	30125	3	Y	371	452	1			29
							408	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	3932	3	131	9	N	119					259
04	4140	X	2924	-0-	-1216	-0-	2845	3	79	9	N	72	169	1			162
05	4681	X	3021	-0-	-1660	-0-	2953	3	68	9	N	62					224
06	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	248	1	2500	3	N	57					281
							63	9									
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	112	178	1			215
08	4061	X	2095	-0-	-1966	-0-	121	1	1941	3	N	30					245
							33	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	48	1	4897	3	Y	548	541	0			42
							6	4	603	9							
04	5610	X	5376	-0-	-234	-0-	50	1	4620	3	Y	641	660	0			23
							1	4	705	9							
05	5828	X	5563	-0-	-265	-0-	42	1	4712	3	Y	722	720	0			25
							15	4	794	9							
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5071	3	Y	524	524	0			25
							2	4	576	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	524	519	0			30
*08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	16	1	5286	3	Y	594	600	0			24
							653	9									

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
03	5673	X	4103	-0-	-1570	-0-	19	1	3508	3	Y	524	532	0			18
							576	9									
04	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	22	1	3953	3	Y	541	531	0			28
							1	4	595	9							
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	24	1	3949	3	Y	622	582	0	41	8	27
							12	4	684	9							
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	Y	576	530	0	24	1	47
							634	9					2	8			
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	610	633	1			24
08	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	33	1	3209	3	Y	381	183	0	201	1	21
							1	4	419	9							

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
03	10757	X	7490	-0-	-3267	-0-	317	1	6465	3	Y	644	650	0			39
							708	9									
04	10410	X	5823	-0-	-4587	-0-	209	1	4569	3	Y	949	935	0			53
							1	4	1044	9							
05	7223	X	6242	-0-	-981	-0-	219	1	4765	3	Y	1098	1085	0			66
							50	4	1208	9							
06	7260	X	6802	-0-	-458	-0-	230	1	5102	3	Y	1328	1300	0			95
							9	4	1461	9							
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1827	1791	0			131
08	7502	X	6545	-0-	-957	-0-	287	1	5305	3	Y	865	942	0			54
							1	4	952	9							

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
03	8835	X	8462	-0-	-373	-0-	48	1	7768	3	N	583	589	0			8
							5	4	641	9							
04	8430	X	8346	-0-	-84	-0-	50	1	7736	3	N	505	498	0			15
							4	4	556	9							
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	45	1	7338	3	N	560	536	0	26	8	13
							19	4	616	9							
06	8190	X	1817	-0-	-6373	-0-	7	1	1167	3	N	583	575	0	4	8	18
							2	4	641	9							
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	565	562	0			21
08	8618	X	1772	-0-	-6846	-0-	260	1	908	3	N	548	549	0			20
							1	4	603	9							

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
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	125	1	8961	3	Y	1046	1048	0			97
							2	4	1151	9							
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	109	1	7652	3	Y	1037	1025	0			109
							3	4	1141	9							
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	101	1	7264	3	Y	960	965	0			104
							137	4	1056	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	75	1	6186	3	Y	1037	982	0			159
							1	4	1141	9							
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	355	389	0			125
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	125	0			-0-

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
03	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	16	1	2873	3	Y	213	223	0			7
							234	9									
04	3690	X	2027	-0-	-1663	-0-	10	1	1808	3	Y	190	186	0	1	8	10
							209	9									
05	3813	X	1932	-0-	-1881	-0-	10	1	1600	3	Y	288	270	0	15	8	13
							5	4	317	9							
06	3570	X	1792	-0-	-1778	-0-	10	1	1594	3	Y	171	162	0	8	1	14
							188	9									
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	292	294	1			12
08	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	12	1	1264	3	Y	157	76	0	83	1	10
							1	4	173	9							

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
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	50	1	9206	3	Y	1025	1034	0			35
							1	4	1128	9							
04	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	55	1	10119	3	Y	915	903	0			47
							2	4	1007	9							
05	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	93	1	15568	3	Y	828	836	0			39
							48	4	911	9							
06	10050	X	9373	-0-	-677	-0-	56	1	8466	3	Y	774	716	0	33	1	64
							851	9									
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	864	895	1			33
08	12896	X	9134	-0-	-3762	-0-	85	1	8257	3	Y	717	339	0	372	1	39
							3	4	789	9							

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
03	8463	X	5364	-0-	-3099	-0-	16	1	5040	3	Y	276	279	0			7
							4	4	304	9							
04	7800	X	5693	-0-	-2107	-0-	18	1	5426	3	Y	222	224	0			5
							5	4	244	9							
05	8773	X	5878	-0-	-2895	-0-	18	1	5524	3	Y	268	263	0			10
							41	4	295	9							
06	8490	X	868	-0-	-7622	-0-	3	1	613	3	Y	229	208	0	12	1	16
							252	9					3	8			
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	197	201	0			12
08	5890	X	454	-0-	-5436	-0-	14	1	290	3	Y	136	137	0	1	8	10
							150	9									

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
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	26	1	8443	3	Y	545	554	0			15
							6	4	600	9							
04	9330	X	8791	-0-	-539	-0-	28	1	8198	3	Y	507	511	0			11
							7	4	558	9							
05	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	27	1	8515	3	Y	562	553	0			20
							64	4	618	9							
06	9330	X	2199	-0-	-7131	-0-	7	1	1646	3	Y	496	455	0	27	1	33
							546	9					1	8			
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	441	450	0			24
08	9238	X	2796	-0-	-6442	-0-	110	1	2235	3	Y	409	406	0	1	8	26
							1	4	450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2221	-0-	-2522	-0-	3	1	922	3	Y	1177	1196	0			32
							1	4	1295	9							
04	4290	X	1910	-0-	-2380	-0-	5	1	1405	3	Y	454	477	0			9
							1	4	499	9							
05	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	9	1	2844	3	Y	-0-	9	0			-0-
							21	4									
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	83	73	0	4	1	5
													1	8			
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	181	177	0			9
08	2883	X	263	-0-	-2620	-0-	2	1	32	3	Y	208	203	0	1	8	13
							229	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	77	1	7863	3	Y	726	717	0			55
							9	4	799	9							
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3	Y	919	941	0			33
							2	4	1011	9							
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	66	1	7413	3	Y	1038	1034	0			37
							24	4	1142	9							
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	24	1	7685	3	Y	723	725	0			34
							3	4	795	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	591	591	0			34
*08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	21	1	7430	3	Y	647	654	0	1	8	26
							1	4	712	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

03	5983	X	4263	-0-	-1720	-0-	251	1	2670	3	Y	1220	1204	0			133
							1342	9									
04	5790	X	4354	-0-	-1436	-0-	175	1	2600	3	Y	1435	1455	0			113
							1579	9									
05	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	187	1	2740	3	Y	959	958	0			114
							1055	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	342	1	4940	3	Y	403	394	0			122
							1	4	443	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1009	951	0			180
*08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	231	1	2540	3	Y	586	658	0			108
							645	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	379	1	4375	3	Y	1532	1580	1			190
							1685	9									
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	290	1	4508	3	Y	1406	1426	1			170
							1547	9									
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	199	1	4451	3	Y	1312	1414	1			68
							72	4	1443	9							
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	130	1	4319	3	Y	1190	874	1			384
							3	4	1309	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1492	1595	1			281
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	92	1	3583	3	Y	1375	1426	1			230
							1513	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

03	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	2747	3	517	9	N	470	537	1	9	8	282
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	2437	3	649	9	N	590	718	1	2	8	152
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4150	3	663	9	N	603	539	1	1	8	215
06	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2211	3	669	9	N	608	709	1			114
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	643	358	1			399
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3307	3	452	9	N	411	706	1			104

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
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	928	907	0			101
						1021	9									
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	941	968	0			74
						1035	9									
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	754	3	Y	910	875	0	1	8	108
						1001	9									
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	3	Y	319	324	0	2	8	100
						351	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	444	458	0			86
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	67	1	742	3	Y	460	470	0			76
						506	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

03	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	81	1	6615	3	Y	428	428	0			60
						471	9									
04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	89	1	6036	3	Y	436	423	0			73
						480	9									
05	6696 X	6419	-0-	-277	-0-	98	1	5739	3	Y	529	515	0			87
						582	9									
06	6480 X	5954	-0-	-526	-0-	89	1	5311	3	Y	504	444	0			148
						554	9									
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	390	395	0			143
08	6696 X	5961	-0-	-735	-0-	113	1	5396	3	Y	411	397	0			157
						452	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

03	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	167	1	907	3	Y	719	748	0			91
						791	9									
04	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	134	1	967	3	Y	757	752	0	1	8	95
						833	9									
05	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	147	1	1136	3	Y	673	572	0			196
						740	9									
06	3000 N	4008	-0-	1008	1008	207	1	2075	3	Y	1569	1596	0			168
						1726	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1008					Y	439	440	0			167
*08	3344 X	2336	-0-	-1008	-0-	244	1	1781	3	Y	283	361	0			89
						311	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

03	9021 X	6857	-0-	-2164	-0-	523	1	5576	3	Y	689	671	0	1	8	75
						758	9									
04	8730 X	6867	-0-	-1863	-0-	384	1	5718	3	Y	695	715	0			55
						765	9									
05	7316 X	6966	-0-	-350	-0-	398	1	5866	3	Y	638	617	0			76
						702	9									
06	7080 X	4857	-0-	-2223	-0-	298	1	4285	3	Y	249	248	0			77
						274	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	615	582	0			110
*08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	372	1	4104	3	Y	590	602	0			98
						649	9									

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
03	7657	X	6655	-0-	-1002	-0-	938	1	5077	3	Y	582	602	0			74
							640	9									
04	8460	X	7907	-0-	-553	-0-	868	1	6294	3	Y	677	661	0	6	8	84
							745	9									
05	8742	X	6578	-0-	-2164	-0-	682	1	5245	3	Y	592	501	0	4	8	171
							651	9									
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	884	1	8852	3	Y	1644	1640	0			175
							1808	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	388	0			149
*08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1191	1	8692	3	Y	258	325	0			82
							284	9									

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
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8951	3	Y	800	800	0			49
							880	9									
04	8520	X	8371	-0-	-149	-0-	321	1	7007	3	Y	947	943	0			53
							1	4	1042	9							
05	8773	X	8073	-0-	-700	-0-	304	1	6604	3	Y	996	989	0			60
							69	4	1096	9							
06	9930	X	9546	-0-	-384	-0-	355	1	7887	3	Y	1173	1149	0			85
							14	4	1290	9							
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	939	953	0			71
*08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	501	1	9272	3	Y	882	899	0			54
							2	4	970	9							

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
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	145	1	10590	3	Y	446	451	0			22
							491	9									
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	123	1	11566	3	Y	400	399	0			23
							440	9									
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	11	1	12618	3	Y	389	399	0			13
							9	4	428	9							
06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	12	1	12717	3	Y	410	400	0			24
							451	9									
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	450	457	0			17
*08	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	10	1	11413	3	Y	405	393	0			29
							7	4	446	9							

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
03	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	25	1	3846	3	Y	758	766	0			11
							2	4	834	9							
04	5250	X	4305	-0-	-945	-0-	23	1	3534	3	Y	678	669	0			20
							2	4	746	9							
05	5301	X	3867	-0-	-1434	-0-	21	1	3277	3	Y	509	517	0			12
							9	4	560	9							
06	5130	X	1639	-0-	-3491	-0-	6	1	1047	3	Y	531	527	0			16
							2	4	584	9							
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	532	529	0			19
08	4712	X	1689	-0-	-3023	-0-	237	1	829	3	Y	565	563	0	2	8	19
							1	4	622	9							

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
03	7626	X	5646	-0-	-1980	-0-	208	1	4246	3	Y	1084	1087	0			66
							1192	9									
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	272	1	5947	3	Y	1032	1040	0			58
							1	4	1135	9							
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	191	1	4161	3	Y	1051	1045	0			64
							43	4	1156	9							
06	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	177	1	3923	3	Y	317	356	0			25
							7	4	349	9							
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	749	722	0			52
08	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	223	1	4127	3	Y	806	811	0			47
							1	4	887	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	Y	533	521	1			142
							586	9									
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	56	1	9630	3	Y	627	614	1			155
							690	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	42	1	9621	3	Y	596	589	1			162
							234	4	656	9							
06	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	28	1	10812	3	Y	649	593	1	1	8	217
							714	9									
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	448	563	1			102
08	10726	X	5146	-0-	-5580	-0-	35	1	4855	3	Y	233	298	1			37
							256	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

03	7843	X	6590	-0-	-1253	-0-	30	1	6103	3	Y	415	411	1			111
							457	9									
04	7470	X	5989	-0-	-1481	-0-	32	1	5477	3	Y	436	439	1			108
							480	9									
05	7719	X	5299	-0-	-2420	-0-	20	1	4700	3	Y	423	416	1			115
							114	4	465	9							
06	7470	X	2266	-0-	-5204	-0-	6	1	2077	3	Y	166	206	1			75
							183	9									
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	529	512	1			92
*08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	69	1	9618	3	Y	963	937	1			118
							1059	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

03	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	41	1	7370	3	Y	836	818	0			68
							920	9									
04	9150	X	6180	-0-	-2970	-0-	33	1	5322	3	Y	750	765	0			53
							825	9									
05	9455	X	5609	-0-	-3846	-0-	29	1	4792	3	Y	705	703	0			55
							12	4	776	9							
06	8160	X	5016	-0-	-3144	-0-	23	1	4200	3	Y	721	686	0	2	8	89
							793	9									
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	679	733	1			35
08	8339	X	5199	-0-	-3140	-0-	35	1	4261	3	Y	820	298	0	478	1	79
							1	4	902	9							

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
03	12617 X	12495	-0-	-122	-0-	61	1	10886	3	Y	1406	1360	0			115
						1	4	1547	9							
04	12210 X	9320	-0-	-2890	-0-	50	1	7999	3	Y	1155	1188	0			82
						1271	9									
05	12617 X	8820	-0-	-3797	-0-	46	1	7597	3	Y	1053	1052	0			83
						19	4	1158	9							
06	12090 X	8164	-0-	-3926	-0-	39	1	7061	3	Y	967	930	0			120
						1064	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	778	858	1			40
*08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	53	1	6643	3	Y	837	305	0	490	1	82
						2	4	921	9							

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
03	8711 X	4837	-0-	-3874	-0-	474	1	3347	3	Y	923	905	0			219
						1	4	1015	9							
04	8430 X	5350	-0-	-3080	-0-	373	1	4008	3	Y	881	894	0			206
						969	9									
05	6045 X	5048	-0-	-997	-0-	390	1	3529	3	Y	875	883	0			198
						166	4	963	9							
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	446	1	4140	3	Y	873	775	0			296
						1	4	960	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	537	0			271
*08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	287	1	1741	3	Y	304	364	0			211
						334	9									

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
03	27001 X	24899	-0-	-2102	-0-	41	1	24385	3	Y	430	261	0	198	1	50
						473	9									
04	25620 X	24177	-0-	-1443	-0-	47	1	23698	3	Y	393	398	1			45
						432	9									
05	25637 X	23778	-0-	-1859	-0-	44	1	23272	3	Y	420	407	1			58
						462	9									
06	24810 X	21513	-0-	-3297	-0-	42	1	21057	3	Y	376	352	1			82
						414	9									
07	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	389	357	1			114
08	24986 X	22702	-0-	-2284	-0-	41	1	22281	3	Y	345	430	1			29
						380	9									

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
03	34038 X	32063	-0-	-1975	-0-	53	1	31424	3	Y	533	324	0	243	1	62
						586	9									
04	31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	60	1	30473	3	Y	530	531	1			61
						583	9									
05	31651 X	29375	-0-	-2276	-0-	54	1	28715	3	Y	551	536	1			76
						606	9									
06	31020 X	26500	-0-	-4520	-0-	52	1	25947	3	Y	455	430	1			100
						501	9									
07	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	468	431	1			137
08	32147 X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
						468	9									

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
03	23405 X	21281	-0-	-2124	-0-	34	1	20288	3	Y	870	866	0			26
						2	4	957	9							
04	24900 X	18816	-0-	-6084	-0-	25	1	17863	3	Y	840	840	0			26
						4	4	924	9							
05	25730 X	21127	-0-	-4603	-0-	37	1	20084	3	Y	911	908	0			29
						4	4	1002	9							
06	24900 X	20252	-0-	-4648	-0-	174	1	19290	3	Y	716	710	0			35
						788	9									
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	797	808	0			24
*08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	30	1	21055	3	Y	683	678	0			29
						6	4	751	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

03	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	44	1	3152	3	Y	1082	1064	0	41	8	30
						1190	9									
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	38	1	2681	3	Y	1269	1221	0	11	8	67
						1396	9									
05	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	42	1	2610	3	Y	1064	1083	0	6	8	42
						1170	9									
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1595	1574	0			63
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1348	1334	0			77
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495	0			62

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	41	1	3006	3	Y	1437	1462	0			41
						1581	9									
04	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	35	1	2507	3	Y	1012	999	0			54
						1113	9									
05	4743 X	2823	-0-	-1920	-0-	29	1	1790	3	Y	913	931	0			36
						1004	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	313	335	0	1	8	14
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	264	262	0			16
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	303	296	0	10	8	13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

03	3813 X	3088	-0-	-725	-0-	35	1	2561	3	Y	447	455	0			13
						492	9									
04	3690 X	2580	-0-	-1110	-0-	29	1	2012	3	Y	490	477	0			26
						539	9									
05	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	25	1	1513	3	Y	476	483	0			19
						524	9									
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	404	406	0			17
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1547	1479	0			85
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	361	427	0			19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

03	9176 X	6654	-0-	-2522	-0-	254	1	5346	3	Y	958	939	1	1	8	112
						1054	9									
04	8880 X	6174	-0-	-2706	-0-	200	1	4733	3	Y	1128	1167	1			73
						1241	9									
05	9176 X	6549	-0-	-2627	-0-	218	1	4587	3	Y	1532	1350	1			255
						59	4	1685	9							
06	7290 X	6760	-0-	-530	-0-	223	1	4804	3	Y	1575	1518	1			312
						1733	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	1125	1			123
*08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	326	1	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120
						950	9									

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
03	30039 X	26949	-0-	-3090	-0-	45	1	26376	3	Y	480	291	0	214	1	56
						528	9									
04	28020 X	27211	-0-	-809	-0-	53	1	26576	3	Y	529	524	1			61
						582	9									
05	28954 X	26359	-0-	-2595	-0-	48	1	25774	3	Y	488	482	1			67
						537	9									
06	27720 X	23553	-0-	-4167	-0-	46	1	23064	3	Y	403	381	1			89
						443	9									
07	28117 X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	424	390	1			123
08	28117 X	25393	-0-	-2724	-0-	46	1	24949	3	Y	362	455	1			30
						398	9									

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
03	6510 X	2227	-0-	-4283	-0-	213	1	1498	3	Y	468	503	0			111
						1	4	515	9							
04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	1327	1128	0			310
						1460	9									
05	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	370	1	3361	3	Y	964	1056	0			218
						158	4	1060	9							
06	6090 X	4915	-0-	-1175	-0-	384	1	3554	3	Y	888	800	0			306
						977	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	679	0			344
*08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	588	1	3575	3	Y	615	606	0			353
						677	9									

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
03	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	20	1	3371	3	Y	567	549	1			40
						624	9									
04	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	18	1	3605	3	Y	429	446	1			23
						472	9									
05	4867 X	4029	-0-	-838	-0-	16	1	3182	3	Y	745	734	1			34
						11	4	820	9							
06	4710 X	4111	-0-	-599	-0-	15	1	2993	3	Y	1003	993	0	1	8	43
						1103	9									
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	690	695	0			38
08	4247 X	3440	-0-	-807	-0-	16	1	3070	3	Y	322	348	0			12
						354	9									

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
03	32798 X	30663	-0-	-2135	-0-	401	1	29285	3	Y	888	887	0			44
						977	9									
04	31590 X	30926	-0-	-664	-0-	317	1	29787	3	Y	747	748	0			43
						822	9									
05	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	27	1	30498	3	Y	765	782	0			26
						22	4	842	9							
06	29670 X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	15	1	16053	3	Y	497	464	0			33
						9	4	547	9							

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
03	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	90	1	7319	3	Y	358	359	0			50
							394	9									
04	7560	X	6633	-0-	-927	-0-	91	1	6158	3	Y	349	341	0			58
							384	9									
05	7161	X	6810	-0-	-351	-0-	107	1	6308	3	Y	359	317	0	49	8	51
							395	9									
06	7560	X	6520	-0-	-1040	-0-	101	1	6074	3	Y	314	275	0			90
							345	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	254	0			91
*08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	126	1	6051	3	Y	294	275	0	2	8	108
							323	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

03	10788	X	7882	-0-	-2906	-0-	360	1	7239	3	Y	256	251	0	8	8	16
							1	4	282	9							
04	10440	X	6573	-0-	-3867	-0-	244	1	5985	3	Y	311	261	0	27	1	38
							2	4	342	9			1	8			
05	10788	X	5795	-0-	-4993	-0-	161	1	5330	3	Y	276	272	0	3	8	39
							304	9									
06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47	1	1754	3	Y	200	201	0			38
							220	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	176	0			24
*08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	3	Y	222	206	0			40
							244	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	189	1	3369	3	Y	557	551	0			37
							613	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	133	1	2692	3	Y	504	522	0			19
							554	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	164	1	3107	3	Y	520	502	0			37
							24	4	572	9							
06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	46	1	915	3	Y	801	784	0			54
							881	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	561	566	0			49
08	3038	X	1295	-0-	-1743	-0-	35	1	697	3	Y	512	521	0			40
							563	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

03	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	256	1	4572	3	Y	1052	1037	0			70
							1	4	1157	9							
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	1094	1123	0			41
							1	4	1203	9							
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	239	1	4539	3	Y	1445	1383	0			103
							35	4	1590	9							
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	248	1	4920	3	Y	1498	1499	0			102
							1	4	1648	9							
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1313	1304	0			111
*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	264	1	5215	3	Y	1124	1148	0			87
							1236	9									

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
03	16616	X	15042	-0-	-1574	-0-	38	1	13376	3	Y	1480	1482	0			37
							1628	9									
04	16080	X	14786	-0-	-1294	-0-	35	1	13133	3	Y	1471	1470	0			38
							1618	9									
05	15748	X	14974	-0-	-774	-0-	37	1	13459	3	Y	1326	1326	0			38
							19	4	1459	9							
06	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	40	1	14454	3	Y	1455	1442	0	2	8	49
							79	4	1601	9							
07	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	1438	1446	0			41
08	15283	X	14972	-0-	-311	-0-	51	1	13391	3	Y	1390	1395	0	1	8	35
							1	4	1529	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

03	15655	X	15445	-0-	-210	-0-	24	1	14607	3	Y	739	735	0			22
							1	4	813	9							
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	21	1	15312	3	Y	744	743	0			23
							4	4	818	9							
05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	29	1	15740	3	Y	731	731	0			23
							3	4	804	9							
06	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	622	615	0			30
							684	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	543	557	0			16
*08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	21	1	14495	3	Y	702	689	0			29
							4	4	772	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

03	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	306	1	5449	3	Y	1369	1357	0			92
							1506	9									
04	7710	X	6864	-0-	-846	-0-	252	1	5092	3	Y	1381	1421	0			52
							1	4	1519	9							
05	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	254	1	4828	3	Y	1588	1527	0			113
							37	4	1747	9							
06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	277	1	5488	3	Y	1465	1477	0			101
							1	4	1612	9							
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	1410	1393	0			118
08	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	263	1	5209	3	Y	1211	1236	0			93
							1332	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	10354	X	9016	-0-	-1338	-0-	117	1	8481	3	Y	380	383	0			19
							418	9									
04	10020	X	8200	-0-	-1820	-0-	83	1	7729	3	Y	353	352	0			20
							388	9									
05	10354	X	8685	-0-	-1669	-0-	7	1	8330	3	Y	311	320	0			11
							6	4	342	9							
06	9360	X	9246	-0-	-114	-0-	8	1	8911	3	Y	297	291	0			17
							327	9									
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	355	359	0			13
*08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	8	1	8697	3	Y	379	366	0			26
							5	4	417	9							

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
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	5718	3	Y	1085	1073	0	2	8	66
							1194	9									
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	281	1	6125	3	Y	1017	1026	0			57
							1	4	1119	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	290	1	6281	3	Y	996	993	0			60
							66	4	1096	9							
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	283	1	6274	3	Y	917	911	0			66
							11	4	1009	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	553	0			40
*08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	353	1	6532	3	Y	568	575	0			33
							2	4	625	9							

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
03	8060	X	7153	-0-	-907	-0-	301	1	6133	3	Y	654	660	0			40
							719	9									
04	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	293	1	6382	3	Y	627	632	0			35
							690	9									
05	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	289	1	6284	3	Y	695	688	0			42
							65	4	765	9							
06	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	249	1	5543	3	Y	738	727	0			53
							10	4	812	9							
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	523	537	0			39
08	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	324	1	5990	3	Y	447	460	0			26
							1	4	492	9							

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
03	7533	X	6275	-0-	-1258	-0-	246	1	5005	3	Y	931	934	0			57
							1024	9									
04	7740	X	5461	-0-	-2279	-0-	203	1	4431	3	Y	752	767	0			42
							827	9									
05	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	198	1	4298	3	Y	727	725	0			44
							45	4	800	9							
06	7830	X	3684	-0-	-4146	-0-	128	1	2851	3	Y	636	635	0			45
							5	4	700	9							
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	438	451	0			32
08	6262	X	3750	-0-	-2512	-0-	168	1	3119	3	Y	420	428	0			24
							1	4	462	9							

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
03	13175	X	6966	-0-	-6209	-0-	22	1	5920	3	Y	931	925	0			29
							1024	9									
04	12750	X	6631	-0-	-6119	-0-	19	1	5677	3	Y	850	861	0			18
							935	9									
05	8618	X	4975	-0-	-3643	-0-	14	1	3990	3	Y	874	871	0			21
							10	4	961	9							
06	8340	X	5153	-0-	-3187	-0-	17	1	4199	3	Y	852	839	0			34
							937	9									
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	723	704	0	8	1	45
08	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	43	1	4075	3	Y	644	648	0			41
							708	9									

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
03	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	294	1	5899	3	Y	242	246	0			16
							1	4	266	9							
04	7590	X	6407	-0-	-1183	-0-	238	1	5851	3	Y	287	242	0	26	1	35
							2	4	316	9							
05	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	202	1	6681	3	Y	273	269	0			39
							300	9									
06	6240	X	4514	-0-	-1726	-0-	110	1	4089	3	Y	286	273	0	1	8	51
							315	9									
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	223	243	0			31
08	7192	X	4833	-0-	-2359	-0-	123	1	4323	3	Y	352	321	0	1	8	61
							387	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2088	3	277	9	N	252	169	1			300
04	2490	N	2136	-0-	-354	-0-	1872	3	264	9	N	240	353	1			187
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2072	3	241	9	N	219	183	1			223
06	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	116	1	1172	3	N	-0-					223
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	12					235
08	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	102	1	1640	3	N	29					264
							32	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	243	1	4954	3	Y	1014	1011	0			62
							1115	9									
04	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	187	1	4081	3	Y	739	760	0			41
							1	4	813	9							
05	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	192	1	4171	3	Y	755	750	0			46
							44	4	831	9							
06	6150	X	3717	-0-	-2433	-0-	124	1	2750	3	Y	762	753	0			55
							5	4	838	9							
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	615	624	0			46
08	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	167	1	3099	3	Y	560	573	0			33
							1	4	616	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	206	1	3678	3	Y	816	806	0			55
							898	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	3	Y	790	815	0			30
							869	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	3	Y	942	905	0			67
							24	4	1036	9							
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	871	878	0			60
							958	9									
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	949	930	0			79
*08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	171	1	3373	3	Y	746	766	0			59
							821	9									

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
03	10106	X	8680	-0-	-1426	-0-	41	1	7297	3	Y	1220	1182	0			100
							1342	9									
04	9780	X	9110	-0-	-670	-0-	49	1	7857	3	Y	1094	1117	0			77
							1	4	1203	9							
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	65	1	10644	3	Y	1092	1083	0			86
							26	4	1201	9							
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	1388	1304	0	2	8	168
							1527	9									
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1079	1192	1			55
08	10230	X	9553	-0-	-677	-0-	66	1	8125	3	Y	1236	450	0	723	1	118
							2	4	1360	9							

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
03	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	314	1	2220	3	Y	583	604	0			138
							1	4	641	9							
04	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	246	1	2649	3	Y	519	536	0			121
							571	9									
05	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	260	1	2355	3	Y	516	520	0			117
							111	4	568	9							
06	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	239	1	2208	3	Y	717	603	0			231
							789	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	748	649	0			330
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	467	1	2836	3	Y	547	554	0			323
							602	9									

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
03	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	156	1	3168	3	Y	1138	1138	0			70
							1252	9									
04	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	170	1	3701	3	Y	888	908	0			50
							977	9									
05	5983	X	1765	-0-	-4218	-0-	40	1	887	3	Y	754	758	0			46
							9	4	829	9							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	42	82	0			6
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	2088	1952	0			142
*08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0			204
							2	4	3953	9							

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
03	8463	X	7460	-0-	-1003	-0-	298	1	6067	3	Y	995	995	0			61
							1095	9									
04	8190	X	7404	-0-	-786	-0-	280	1	6115	3	Y	916	926	0			51
							1	4	1008	9							
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	298	1	6467	3	Y	916	912	0			55
							68	4	1008	9							
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	275	1	6105	3	Y	1033	1014	0			75
							11	4	1136	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	605	632	0			48
*08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	369	1	6824	3	Y	759	762	0			45
							2	4	835	9							

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
03	9021 X	5421	-0-	-3600	-0-	195	1	3996	3	Y	1118	1119	0			68
						1230	9									
04	8790 X	7054	-0-	-1736	-0-	260	1	5662	3	Y	1028	1038	0			58
						1	4	1131	9							
05	9083 X	7946	-0-	-1137	-0-	296	1	6442	3	Y	1037	1032	0			63
						67	4	1141	9							
06	8790 X	6990	-0-	-1800	-0-	233	1	5163	3	Y	1441	1402	0			102
						9	4	1585	9							
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	530	589	0			43
08	7936 X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0			16
						279	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

03	8277 X	7342	-0-	-935	-0-	121	1	6244	3	Y	875	895	1			45
						14	4	963	9							
04	8010 X	5372	-0-	-2638	-0-	81	1	4516	3	Y	697	704	1			38
						8	4	767	9							
05	8277 X	7468	-0-	-809	-0-	119	1	6476	3	Y	745	734	1			49
						53	4	820	9							
06	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	68	1	8691	3	Y	1018	992	0			75
						18	4	1120	9							
07	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	439	488	0			26
*08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0			50
						21	4	796	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

03	7688 X	7403	-0-	-285	-0-	127	1	6571	3	Y	627	640	1			32
						15	4	690	9							
04	7440 X	7085	-0-	-355	-0-	115	1	6313	3	Y	587	587	1			32
						11	4	646	9							
05	7626 X	7462	-0-	-164	-0-	124	1	6738	3	Y	495	494	1			33
						55	4	545	9							
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	61	1	7885	3	Y	355	360	0			28
						17	4	391	9							
07	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	436	440	0			24
*08	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	35	1	6893	3	Y	519	506	0			37
						15	4	571	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

03	9827 X	8791	-0-	-1036	-0-	154	1	7988	3	Y	574	588	1			29
						18	4	631	9							
04	9510 X	8993	-0-	-517	-0-	149	1	8254	3	Y	523	524	1			28
						15	4	575	9							
05	10106 X	9247	-0-	-859	-0-	154	1	8394	3	Y	574	564	1			38
						68	4	631	9							
06	9780 X	7620	-0-	-2160	-0-	237	1	6665	3	Y	640	630	0			48
						14	4	704	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	734	0			40
*08	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	271	1	6987	3	Y	625	619	0			46
						15	4	688	9							

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
03	7068 X	7033	-0-	-35	-0-	23	1	6203	3	Y	734	730	0			23
						807	9									
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	22	1	6710	3	Y	749	756	0			16
						824	9									
05	7068 X	6994	-0-	-74	-0-	23	1	6287	3	Y	607	608	0			15
						16	4	668	9							
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	25	1	6307	3	Y	585	576	0			24
						644	9									
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	645	621	0	7	1	41
08	7068 X	6754	-0-	-314	-0-	64	1	6008	3	Y	620	620	0			41
						682	9									

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
03	13764 X	9447	-0-	-4317	-0-	30	1	8002	3	Y	1286	1277	0			40
						1415	9									
04	13320 X	7913	-0-	-5407	-0-	22	1	6733	3	Y	1053	1071	0			22
						1158	9									
05	13764 X	8211	-0-	-5553	-0-	25	1	6938	3	Y	1119	1114	0			27
						17	4	1231	9							
06	9150 X	8564	-0-	-586	-0-	29	1	7080	3	Y	1323	1297	0			54
						1455	9									
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	1406	1357	0	16	1	87
*08	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	177	1	16608	3	Y	1850	1823	0			114
						2035	9									

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1096	3	157	9	N	143	179	1			146
04	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124					270
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1167	3	189	9	N	172	175	1			267
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	3	N	158					424
						174	9									
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	149	177	1			396
08	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
						79	9									

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
03	8184 X	7747	-0-	-437	-0-	36	1	6187	3	Y	1385	1332	1	4	8	98
						1524	9									
04	7860 X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	3	8	58
						1195	9									
05	8122 X	8019	-0-	-103	-0-	33	1	6679	3	Y	1168	1173	1			53
						22	4	1285	9							
06	7500 X	7419	-0-	-81	-0-	32	1	6153	3	Y	1122	1126	0			48
						1234	9									
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	1159	1144	0			63
08	8029 X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
						1177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	29	1	5041	3	Y	1262	1223	1			89
						1388	9									
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	27	1	5519	3	Y	698	750	1			37
						768	9									
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	Y	756	759	1			34
						22	4	832	9							
06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	28	1	5507	3	Y	695	699	0			31
						765	9									
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1096	1067	0			60
*08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	1220	1234	0			46
						1342	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

03	13485 X	12819	-0-	-666	-0-	62	1	10710	3	Y	1861	1785	1			132
						2047	9									
04	13050 X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1			83
						1714	9									
05	13485 X	10572	-0-	-2913	-0-	44	1	8913	3	Y	1442	1460	1			65
						29	4	1586	9							
06	12420 X	9061	-0-	-3359	-0-	39	1	7496	3	Y	1387	1392	0			59
						1526	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1267	1257	0			69
*08	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	38	1	7350	3	Y	1042	1072	0			39
						1146	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

03	7378 X	6308	-0-	-1070	-0-	33	1	5711	3	Y	513	502	1			36
						564	9									
04	6930 X	6774	-0-	-156	-0-	30	1	6152	3	Y	538	545	1			29
						592	9									
05	9021 X	6889	-0-	-2132	-0-	31	1	6263	3	Y	522	527	1			24
						21	4	574	9							
06	8730 X	6235	-0-	-2495	-0-	29	1	5581	3	Y	568	565	0	2	8	25
						625	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	455	0			26
*08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	31	1	5981	3	Y	272	287	0			11
						299	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9226	3	Y	260	252	1			18
						286	9									
04	9180 X	8172	-0-	-1008	-0-	38	1	7674	3	Y	418	414	1			22
						460	9									
05	9486 X	8459	-0-	-1027	-0-	39	1	7947	3	Y	406	410	1			18
						26	4	447	9							
06	9270 X	7766	-0-	-1504	-0-	37	1	7239	3	Y	445	445	0			18
						490	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	450	0			24
*08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	44	1	8619	3	Y	154	172	0			6
						169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115 X	4731	-0-	-384	-0-	48	1	3467	3	Y	1105	1122	0			31
						1216	9									
04	4290 X	4250	-0-	-40	-0-	43	1	2965	3	Y	1129	1100	0			60
						1242	9									
05	4433 X	3960	-0-	-473	-0-	45	1	2802	3	Y	1012	1032	0			40
						1113	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	1334	1321	0			53
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	849	854	0			48
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	1291	1287	0			52

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
03	11067 X	10495	-0-	-572	-0-	182	1	9399	3	Y	812	829	1			41
						21	4	893	9							
04	10710 X	10080	-0-	-630	-0-	163	1	9055	3	Y	769	768	1			42
						16	4	846	9							
05	10788 X	9217	-0-	-1571	-0-	151	1	8171	3	Y	753	745	1			50
						67	4	828	9							
06	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	79	1	10189	3	Y	815	803	0			62
						21	4	897	9							
07	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	860	874	0			48
*08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	53	1	10456	3	Y	791	781	0			58
						23	4	870	9							

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
03	7595 X	6174	-0-	-1421	-0-	25	1	5189	3	Y	873	818	1			233
						960	9									
04	6090 X	5636	-0-	-454	-0-	28	1	4700	3	Y	825	854	1			204
						908	9									
05	6262 X	5479	-0-	-783	-0-	19	1	4487	3	Y	785	776	1			213
						109	4	864	9							
06	6060 X	5137	-0-	-923	-0-	11	1	4339	3	Y	715	679	1	1	8	248
						787	9									
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	608	726	1			130
08	6169 X	5611	-0-	-558	-0-	35	1	4978	3	Y	544	599	1			75
						598	9									

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
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	3	Y	769	721	1			331
						846	9									
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	3	Y	855	909	1			277
						941	9									
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	1812	3	Y	969	904	1			342
						1066	9									
06	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	92	1	1653	3	Y	581	720	1			203
						17	4	639	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	717	1			317
*08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	674	714	1			277
						5	4	741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-	42	1	15036	3	Y	1591	1593	0			40
							1750	9									
04	17370	X	15722	-0-	-1648	-0-	38	1	14013	3	Y	1519	1520	0			39
							1671	9									
05	17949	X	15790	-0-	-2159	-0-	39	1	14192	3	Y	1399	1398	0			40
							20	4	1539	9							
06	17010	X	16300	-0-	-710	-0-	41	1	14579	3	Y	1455	1445	0	1	8	50
							79	4	1601	9							
07	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	1350	1361	0			39
08	16833	X	15271	-0-	-1562	-0-	52	1	13676	3	Y	1402	1404	0	1	8	36
							1	4	1542	9							

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
03	13361	X	12477	-0-	-884	-0-	60	1	11046	3	Y	1246	1255	0			43
							1371	9									
04	12930	X	11569	-0-	-1361	-0-	57	1	10307	3	Y	1094	1081	0			56
							2	4	1203	9							
05	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	61	1	10130	3	Y	1125	1128	0			53
							31	4	1238	9							
06	12630	X	11805	-0-	-825	-0-	68	1	10464	3	Y	1156	1064	0	50	1	95
							1	4	1272	9							
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1402	1445	1			52
08	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	108	1	10589	3	Y	1162	549	0	604	1	61
							4	4	1278	9							

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
03	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	23	1	4510	3	Y	550	528	1			147
							605	9									
04	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	26	1	4481	3	Y	588	589	1			146
							647	9									
05	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	21	1	4669	3	Y	556	551	1			151
							114	4	612	9							
06	5730	X	4962	-0-	-768	-0-	12	1	4399	3	Y	501	477	1	1	8	175
							551	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	495	1			89
*08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	31	1	4397	3	Y	461	489	1			61
							507	9									

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
03	3100	N	4501	-0-	1401	2212	512	1	3934	3	Y	50	37	1			13
							55	9									
04	3000	N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1			4
							45	9									
05	5368	X	2523	-0-	-2845	-0-	313	1	2030	3	Y	92	86	1			10
							79	4	101	9							
06	1710	X	917	-0-	-793	-0-	191	1	454	3	Y	247	186	1	3	8	67
							272	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	220	1			81
*08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	16
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456 X	4219	-0-	-1237	-0-	32	1	3855	3	Y	302	304	1			74
						332	9									
04	4800 X	2508	-0-	-2292	-0-	10	1	2189	3	Y	281	288	1			67
						309	9									
05	4557 X	2167	-0-	-2390	-0-	1867	3	300	9	Y	273	253	1			87
06	4410 X	1387	-0-	-3023	-0-	45	1	1231	3	Y	101	138	1			50
						111	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	369	292	1			127
*08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	129	1	2030	3	Y	151	193	1			85
						166	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

03	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2594	3	136	9	N	124	178	1			140
04	2940 X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102					242
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3002	3	141	9	N	128	175	1			195
06	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124					318
						136	9									
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	109	182	1			245
08	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	173	1	2776	3	N	113	182	1			176
						124	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

03	2945 X	2495	-0-	-450	-0-	2370	3	125	9	N	114					295
04	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	2542	3	173	9	N	157	180	1			272
05	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	2178	3	101	9	N	92	176	1			188
06	3120 X	2604	-0-	-516	-0-	230	1	2326	3	N	44					233
						48	9									
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	139	177	1			195
*08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	169	1	2718	3	N	115	178	1			132
						127	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

03	8091 X	6996	-0-	-1095	-0-	304	1	6103	3	Y	535	553	0			35
						589	9									
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	274	1	6722	3	Y	440	371	0	50	1	54
						2	4	484	9							
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	224	1	7370	3	Y	422	416	0			60
						1	4	464	9							
06	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	155	1	5725	3	Y	487	459	0	2	8	86
						536	9									
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	302	344	0			44
08	8060 X	5938	-0-	-2122	-0-	154	1	5440	3	Y	312	299	0	1	8	56
						1	4	343	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

03	4836 X	2951	-0-	-1885	-0-	80	1	2308	3	Y	510	518	0			61
						2	4	561	9							
04	4710 X	1293	-0-	-3417	-0-	207	1	843	3	Y	216	88	0	1	8	188
						5	4	238	9							
05	4867 X	1647	-0-	-3220	-0-	158	1	1267	3	Y	183	307	0			64
						21	4	201	9							
06	4710 X	1731	-0-	-2979	-0-	4	1	1380	3	Y	308	368	0	3	1	1
						8	4	339	9							
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	200	200	0			1
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	4864	-0-	-65	-0-	141	1	4110	3	Y	555	551	0			67
						2	4	611	9							
04	5550 X	245	-0-	-5305	-0-	34	1	140	3	Y	64	74	0	2	8	55
						1	4	70	9							
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1	55	0	1	8	-0-
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

03	4619 X	3841	-0-	-778	-0-	96	1	2782	3	Y	874	864	0			105
						2	4	961	9							
04	4470 X	263	-0-	-4207	-0-	30	1	121	3	Y	101	117	0	4	8	85
						1	4	111	9							
05	4619 X	2064	-0-	-2555	-0-	175	1	1396	3	Y	427	363	0			149
						23	4	470	9							
06	4470 X	1002	-0-	-3468	-0-	2	1	752	3	Y	222	366	0	2	1	2
						4	4	244	9							
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

03	20212 X	9105	-0-	-11107	-0-	412	1	8265	3	Y	388	397	0			25
						1	4	427	9							
04	19560 X	7989	-0-	-11571	-0-	297	1	7305	3	Y	350	294	0	38	1	43
						2	4	385	9							
05	12245 X	7434	-0-	-4811	-0-	208	1	6870	3	Y	323	320	0			46
						1	4	355	9							
06	11850 X	2680	-0-	-9170	-0-	62	1	2296	3	Y	293	285	0	1	8	53
						322	9									
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	241	261	0			33
08	9114 X	3499	-0-	-5615	-0-	87	1	3031	3	Y	346	318	0	1	8	60
						381	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

03	12710 X	10936	-0-	-1774	-0-	143	1	10417	3	Y	342	338	0			17
						376	9									
04	12660 X	10929	-0-	-1731	-0-	111	1	10436	3	Y	347	344	0			20
						382	9									
05	13082 X	12436	-0-	-646	-0-	11	1	12023	3	Y	357	365	0			12
						9	4	393	9							
06	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	14	1	14955	3	Y	1070	1024	0			59
						1177	9									
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	652	686	0			25
08	12431 X	10352	-0-	-2079	-0-	9	1	10038	3	Y	272	277	0			20
						6	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206 X	9875	-0-	-3331	-0-	129	1	9428	3	Y	289	296	0			14
						318	9									
04	12780 X	8977	-0-	-3803	-0-	91	1	8633	3	Y	230	231	0			13
						253	9									
05	13206 X	9629	-0-	-3577	-0-	8	1	9352	3	Y	238	243	0			8
						7	4	262	9							
06	11640 X	3412	-0-	-8228	-0-	3	1	3317	3	Y	84	87	0			5
						92	9									
07	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	3	7	0			1
*08	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	10	1	10854	3	Y	346	323	0			24
						6	4	381	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

03	13516 X	12694	-0-	-822	-0-	166	1	12075	3	Y	412	412	0			21
						453	9									
04	13080 X	12121	-0-	-959	-0-	123	1	11647	3	Y	319	322	0			18
						351	9									
05	12462 X	12130	-0-	-332	-0-	11	1	11750	3	Y	327	334	0			11
						9	4	360	9							
06	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12	1	12359	3	Y	363	354	0			20
						399	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	382	0			14
*08	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	10	1	11243	3	Y	363	352	0			25
						7	4	399	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

03	5766 X	4266	-0-	-1500	-0-	158	1	3216	3	Y	811	793	0			50
						892	9									
04	5580 X	3614	-0-	-1966	-0-	130	1	2838	3	Y	587	604	0			33
						646	9									
05	5766 X	3967	-0-	-1799	-0-	142	1	3082	3	Y	646	640	0			39
						32	4	711	9							
06	4680 X	2077	-0-	-2603	-0-	86	1	1935	3	Y	47	81	0			6
						4	4	52	9							
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	160	155	0			11
08	4278 X	2797	-0-	-1481	-0-	107	1	1962	3	Y	662	637	0			36
						728	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

03	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	269	1	5488	3	Y	797	800	0			49
						877	9									
04	6150 X	5967	-0-	-183	-0-	226	1	4923	3	Y	743	750	0			42
						1	4	817	9							
05	6355 X	6270	-0-	-85	-0-	237	1	5150	3	Y	754	750	0			46
						54	4	829	9							
06	6150 X	5756	-0-	-394	-0-	206	1	4582	3	Y	873	857	0			62
						8	4	960	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	267	0			19
*08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	256	1	4735	3	Y	617	602	0			34
						1	4	679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	380	1	7615	3	Y	340	344	0			22
							1	4	374	9							
04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	294	1	7221	3	Y	370	312	0	35	1	45
							2	4	407	9							
05	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	205	1	6769	3	Y	343	339	0			49
							1	4	377	9							
06	7380	X	5313	-0-	-2067	-0-	126	1	4671	3	Y	469	436	0	1	8	81
							516	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	375	0			48
*08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	135	1	4755	3	Y	413	388	0			73
							1	4	454	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

03	15407	X	9596	-0-	-5811	-0-	19	1	8665	3	Y	829	418	0	399	1	52
							912	9									
04	14910	X	5546	-0-	-9364	-0-	12	1	4893	3	Y	583	609	1			26
							641	9									
05	15500	X	7526	-0-	-7974	-0-	53	1	6877	3	Y	542	548	1			20
							596	9									
06	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	28	1	15948	3	Y	1886	1814	1			91
							2	4	2075	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2074	2062	1			103
*08	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			103
							2134	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

03	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	20	1	9291	3	Y	496	245	0	239	1	31
							546	9									
04	9630	X	8746	-0-	-884	-0-	20	1	8180	3	Y	496	505	1			22
							546	9									
05	9858	X	8215	-0-	-1643	-0-	61	1	7947	3	Y	188	203	1			7
							207	9									
06	9540	X	5389	-0-	-4151	-0-	9	1	5346	3	Y	30	36	1			1
							1	4	33	9							
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	52	51	1			2
08	9858	X	2854	-0-	-7004	-0-	5	1	2804	3	Y	41	42	1			1
							45	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	294	1	6002	3	Y	1570	1562	0			96
							1727	9									
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	268	1	5858	3	Y	1527	1537	0			86
							1	4	1680	9							
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	288	1	6278	3	Y	1431	1430	0			87
							65	4	1574	9							
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	257	1	5731	3	Y	1560	1535	0			112
							11	4	1716	9							
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	1051	1084	0			79
08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	276	1	5095	3	Y	1074	1090	0			63
							1	4	1181	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	2659	-0-	-689	-0-	329	1	1776	3	Y	504	526	0			64
						554	9									
04	2850 X	2555	-0-	-295	-0-	231	1	1682	3	Y	584	575	0			73
						642	9									
05	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	241	1	1851	3	Y	534	452	0			155
						587	9									
06	2850 X	1281	-0-	-1569	-0-	57	1	567	3	Y	597	677	0	3	8	72
						657	9									
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	595	483	0			184
08	2666 X	465	-0-	-2201	-0-	29	1	212	3	Y	204	311	0			77
						224	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

03	12090 X	11668	-0-	-422	-0-	200	1	10319	3	Y	1024	1018	1	33	8	51
						23	4	1126	9							
04	11700 X	11005	-0-	-695	-0-	178	1	9807	3	Y	912	913	1	1	8	49
						17	4	1003	9							
05	11842 X	10496	-0-	-1346	-0-	170	1	9233	3	Y	925	913	1			61
						75	4	1018	9							
06	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	88	1	11258	3	Y	966	955	0			72
						23	4	1063	9							
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	1085	1099	0			58
*08	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	61	1	12152	3	Y	955	945	0			68
						27	4	1051	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

03	15128 X	11598	-0-	-3530	-0-	18	1	10810	3	Y	699	696	0			21
						1	4	769	9							
04	14640 X	8764	-0-	-5876	-0-	12	1	8198	3	Y	502	507	0			16
						2	4	552	9							
05	11904 X	11401	-0-	-503	-0-	20	1	10770	3	Y	554	551	0	1	8	18
						2	4	609	9							
06	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	97	1	10793	3	Y	583	572	0			29
						641	9									
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	559	571	0			17
*08	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	17	1	11867	3	Y	653	642	0			28
						3	4	718	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

03	5084 X	4381	-0-	-703	-0-	329	1	3494	3	Y	507	481	0	5	8	55
						558	9									
04	4920 X	4747	-0-	-173	-0-	262	1	3901	3	Y	531	539	0	6	8	41
						584	9									
05	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	242	1	3558	3	Y	460	441	0	6	8	54
						506	9									
06	4500 X	2954	-0-	-1546	-0-	183	1	2635	3	Y	124	136	0			42
						136	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	365	0			69
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	226	1	2496	3	Y	408	410	0			67
						449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	44	1	3200	3	Y	1565	1568	0			44
							1722	9									
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	47	1	3328	3	Y	1222	1201	0			65
							1344	9									
05	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	46	1	2870	3	Y	1121	1142	0			44
							1233	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1438	1425	0			57
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1189	1179	0			67
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0			55

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
03	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	319	1	1726	3	Y	472	490	0			60
							519	9									
04	3180	X	2510	-0-	-670	-0-	232	1	1687	3	Y	537	529	0	1	8	67
							591	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	266	1	2043	3	Y	471	400	0	1	8	137
							518	9									
06	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0			110
							1121	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	319	0			120
*08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	142	211	0			51
							156	9									

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
03	11687	X	10543	-0-	-1144	-0-	58	1	9115	3	Y	1240	1252	0			18
							6	4	1364	9							
04	10800	X	9774	-0-	-1026	-0-	55	1	8294	3	Y	1291	1271	0			38
							5	4	1420	9							
05	10850	X	9364	-0-	-1486	-0-	50	1	7989	3	Y	1185	1194	0			29
							21	4	1304	9							
06	10380	X	3796	-0-	-6584	-0-	15	1	2470	3	Y	1188	1182	0			35
							4	4	1307	9							
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	1289	1278	0			46
08	10540	X	3215	-0-	-7325	-0-	8	1	1994	3	Y	1100	1106	0	1	8	39
							3	4	1210	9							

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
03	6665	X	3009	-0-	-3656	-0-	91	1	2205	3	Y	647	639	0	19	8	29
							1	4	712	9							
04	6300	X	3895	-0-	-2405	-0-	122	1	2906	3	Y	786	745	0	20	8	50
							2	4	865	9							
05	6510	X	4101	-0-	-2409	-0-	133	1	3137	3	Y	746	753	0			43
							10	4	821	9							
06	4440	X	2871	-0-	-1569	-0-	131	1	1965	3	Y	704	704	0			42
							1	4	774	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	577	582	0			37
*08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
							5	4	573	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5037	-0-	-1225	-0-	392	1	4177	3	Y	425	413	0			46
							468	9									
04	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	290	1	4321	3	Y	416	429	0			33
							458	9									
05	6479	X	4700	-0-	-1779	-0-	274	1	4034	3	Y	356	347	0			42
							392	9									
06	6270	X	3960	-0-	-2310	-0-	245	1	3530	3	Y	168	159	0	1	8	50
							185	9									
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	516	475	0			91
08	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	342	1	3764	3	Y	403	423	0			71
							443	9									

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
03	5425	X	5195	-0-	-230	-0-	40	1	4817	3	Y	307	307	1			75
							338	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	23	1	4998	3	Y	256	270	1			61
							282	9									
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4649	3	279	9	Y	254	234	1			81
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	219	1	6085	3	Y	302	281	1			102
							1	4	332	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	234	1			101
*08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	369	1	5803	3	Y	304	281	1	1	8	123
							334	9									

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
03	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	311	1	1685	3	Y	734	763	0			93
							807	9									
04	3390	X	2759	-0-	-631	-0-	219	1	1587	3	Y	866	850	0			109
							953	9									
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	229	1	1767	3	Y	743	636	0			216
							817	9									
06	2880	X	2082	-0-	-798	-0-	86	1	860	3	Y	1033	1126	0	4	8	119
							1136	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1258	998	0			379
08	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	97	1	703	3	Y	1423	1440	0	3	8	359
							1565	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	53	-0-	-4256	-0-	53	3			N	-0-					118
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					118
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					118
06	3990	X	21	-0-	-3969	-0-	2	1	19	3	N	-0-					114
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					114
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					114

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1257	-0-	-2897	-0-	1128	3	129	9	N	117	171	1			98
04	4020	X	1320	-0-	-2700	-0-	1237	3	83	9	N	75					173
05	4154	X	68	-0-	-4086	-0-	68	3			N	-0-					173
06	1860	X	418	-0-	-1442	-0-	38	1	380	3	N	-0-					173
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	50					223
08	1364	X	768	-0-	-596	-0-	44	1	709	3	N	14	177	1			60
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	97	1	1639	3	Y	997	1024	0			34
							3	4	1097	9							
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	3	Y	843	829	0			48
							1	4	927	9							
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	3	Y	920	927	0			41
							3	4	1012	9							
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	44	1	2883	3	Y	734	703	0			72
							11	4	807	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	940	907	0			105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	0			-0-

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
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	314	1	3353	3	Y	351	343	0			38
							386	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	3	Y	325	337	0			26
							358	9									
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	223	1	3281	3	Y	283	275	0			34
							311	9									
06	3540	X	1630	-0-	-1910	-0-	98	1	1414	3	Y	107	104	0	4	8	32
							118	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	141	0			26
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	84	1	921	3	Y	234	221	0	3	8	36
							257	9									

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
03	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	3408	3	333	9	N	303	169	1			321
04	3900	X	2632	-0-	-1268	-0-	2362	3	270	9	N	245	339	1			227
05	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3179	3	270	9	N	245	179	1			293
06	4350	X	1595	-0-	-2755	-0-	130	1	1318	3	N	134					427
							147	9									
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	314	536	1			205
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	237	1	3811	3	N	377	354	1			228
							415	9									

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
03	10168	X	7661	-0-	-2507	-0-	46	1	6677	3	Y	849	854	0			16
							4	4	934	9							
04	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	43	1	6224	3	Y	714	713	0			17
							9	4	785	9							
05	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	42	1	6468	3	Y	711	707	0			21
							23	4	782	9							
06	7560	X	7066	-0-	-494	-0-	36	1	6312	3	Y	652	661	0			12
							1	4	717	9							
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	479	480	0			11
08	7657	X	7281	-0-	-376	-0-	32	1	6517	3	Y	664	660	0			15
							2	4	730	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285 X	5078	-0-	-2207	-0-	31	1	4545	3	Y	454	456	0			9
						3	4	499	9							
04	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			10
						6	4	452	9							
05	5642 X	4698	-0-	-944	-0-	27	1	4166	3	Y	445	442	0			13
						15	4	490	9							
06	5460 X	5144	-0-	-316	-0-	26	1	4602	3	Y	468	472	0			8
						1	4	515	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	410	0			9
*08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	24	1	4793	3	Y	502	494	0	6	8	11
						1	4	552	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

03	6107 X	5403	-0-	-704	-0-	34	1	4882	3	Y	440	446	0			8
						3	4	484	9							
04	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	31	1	4450	3	Y	371	370	0			9
						6	4	408	9							
05	5487 X	4666	-0-	-821	-0-	27	1	4173	3	Y	410	407	0			12
						15	4	451	9							
06	5310 X	4481	-0-	-829	-0-	23	1	4082	3	Y	341	347	0			6
						1	4	375	9							
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	442	438	0			10
08	5394 X	4802	-0-	-592	-0-	21	1	4151	3	Y	572	569	0			13
						1	4	629	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

03	6634 X	5775	-0-	-859	-0-	12	1	5499	3	Y	240	120	0	115	1	15
						264	9									
04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	14	1	5998	3	Y	220	225	1			10
						242	9									
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	46	1	5977	3	Y	203	206	1			7
						223	9									
06	5580 X	5147	-0-	-433	-0-	8	1	5024	3	Y	104	106	1			5
						1	4	114	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			5
*08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	8	1	5115	3	Y	85	85	1			5
						94	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

03	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	35	1	4195	3	Y	348	351	1			85
						383	9									
04	4800 X	3988	-0-	-812	-0-	17	1	3637	3	Y	304	317	1			72
						334	9									
05	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	4189	3	330	9	Y	300	277	1			95
06	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	84	1	2312	3	Y	292	284	1			103
						321	9									
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	116	153	1			66
08	4619 X	585	-0-	-4034	-0-	29	1	450	3	Y	96	114	1			48
						106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	5729	-0-	-626	-0-	44	1	5385	3	Y	273	276	1			67
						300	9									
04	5970 X	5091	-0-	-879	-0-	23	1	4808	3	Y	236	247	1			56
						260	9									
05	5766 X	4685	-0-	-1081	-0-	4432	3	253	9	Y	230	213	1			73
06	5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	145	1	4003	3	Y	241	230	1			85
						265	9									
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	297	264	1			118
*08	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	388	1	6095	3	Y	330	309	1			139
						363	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

03	8091 X	7186	-0-	-905	-0-	44	1	6428	3	Y	645	650	0			12
						4	4	710	9							
04	6780 X	6443	-0-	-337	-0-	40	1	5798	3	Y	543	542	0			13
						8	4	597	9							
05	7285 X	6151	-0-	-1134	-0-	36	1	5456	3	Y	582	578	0			17
						19	4	640	9							
06	7050 X	5683	-0-	-1367	-0-	29	1	5138	3	Y	468	476	0			9
						1	4	515	9							
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	399	399	0			9
08	7192 X	5775	-0-	-1417	-0-	26	1	5178	3	Y	518	515	0			12
						1	4	570	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

03	8773 X	7767	-0-	-1006	-0-	48	1	6993	3	Y	656	661	0			12
						4	4	722	9							
04	7260 X	7116	-0-	-144	-0-	44	1	6458	3	Y	550	549	0			13
						9	4	605	9							
05	7781 X	7044	-0-	-737	-0-	42	1	6355	3	Y	567	563	0			17
						23	4	624	9							
06	7530 X	6273	-0-	-1257	-0-	33	1	5725	3	Y	467	475	0			9
						1	4	514	9							
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	389	389	0			9
08	7781 X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5911	3	Y	509	506	0			12
						1	4	560	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

03	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	290	1	4849	3	Y	1362	1386	0			47
						10	4	1498	9							
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	2851	3	Y	1279	1253	0	1	8	72
						2	4	1407	9							
05	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	124	1	2044	3	Y	1201	1219	0	1	8	53
						4	4	1321	9							
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1089	1037	0			105
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	354	0			41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741 X	10623	-0-	-2118	-0-	50	1	9307	3	Y	1151	1160	0			40
						1266	9									
04	12330 X	9358	-0-	-2972	-0-	44	1	7964	3	Y	1226	1203	0			63
						1	4	1349	9							
05	12741 X	8886	-0-	-3855	-0-	45	1	7497	3	Y	1201	1205	0	2	8	57
						23	4	1321	9							
06	12330 X	8958	-0-	-3372	-0-	50	1	7667	3	Y	1128	1043	0	48	1	94
						1241	9									
07	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	1064	1116	1			42
08	10633 X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	685	1	72
						3	4	1473	9							

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
03	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	44	1	8047	3	Y	919	922	0			32
						1011	9									
04	8610 X	8282	-0-	-328	-0-	39	1	7216	3	Y	933	917	0			48
						1	4	1026	9							
05	8897 X	8615	-0-	-282	-0-	45	1	7473	3	Y	976	978	0			46
						23	4	1074	9							
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	1048	961	0	45	1	85
						1153	9					3	8			
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	1229	1268	1			46
*08	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	80	1	7832	3	Y	1142	537	0	590	1	61
						3	4	1256	9							

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
03	8618 X	5444	-0-	-3174	-0-	233	1	3896	3	Y	1188	1220	0			41
						8	4	1307	9							
04	6330 X	5381	-0-	-949	-0-	236	1	3976	3	Y	1060	1040	0	1	8	60
						3	4	1166	9							
05	6262 X	5456	-0-	-806	-0-	239	1	3914	3	Y	1177	1178	0	7	8	52
						8	4	1295	9							
06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	564	1	6588	3	Y	989	945	0			96
						24	4	1088	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	741	0			85
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	0			-0-

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
03	15624 X	9005	-0-	-6619	-0-	118	1	8603	3	Y	258	266	0			13
						284	9									
04	14970 X	6935	-0-	-8035	-0-	71	1	6662	3	Y	184	186	0			11
						202	9									
05	12741 X	6873	-0-	-5868	-0-	6	1	6620	3	Y	220	223	0			8
						5	4	242	9							
06	11970 X	8442	-0-	-3528	-0-	8	1	8084	3	Y	318	308	0			18
						350	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	483	0			18
*08	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0			27
						7	4	417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	171	1	12425	3	Y	324	329	0			16
						356	9									
04	12330 X	11483	-0-	-847	-0-	118	1	11029	3	Y	305	304	0			17
						336	9									
05	12741 X	11258	-0-	-1483	-0-	10	1	10908	3	Y	302	309	0			10
						8	4	332	9							
06	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	518	500	0			29
						570	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	406	419	0			16
*08	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0			22
						6	4	344	9							

STANLEY RANCH 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
03	13454 X	13362	-0-	-92	-0-	50	1	11318	3	Y	1813	1794	0			61
						1994	9									
04	13350 X	10432	-0-	-2918	-0-	35	1	8797	3	Y	1448	1458	0			51
						7	4	1593	9							
05	13795 X	12233	-0-	-1562	-0-	44	1	10303	3	Y	1670	1672	0			49
						49	4	1837	9							
06	13350 X	11597	-0-	-1753	-0-	34	1	9842	3	Y	1557	1550	0			57
						8	4	1713	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	817	0			29
*08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	29	0			-0-
						12	4									

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	8			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	1684	-0-	-1323	-0-	7	1	1517	3	Y	145	140	0			5
						160	9									
04	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	8	1	2087	3	Y	696	677	0			24
						2	4	766	9							
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	9	1	2053	3	Y	265	281	0			8
						10	4	292	9							
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	Y	274	272	0			9
						2	4	301	9							
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	192	195	0			6
*08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	3	Y	305	303	0			8
						4	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191 X	7663	-0-	-3528	-0-	85	1	6928	3	Y	591	618	0	1	8	82
						650	9									
04	9540 X	1066	-0-	-8474	-0-	13	1	898	3	Y	141	199	0	1	8	23
						155	9									
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	22568 X	17973	-0-	-4595	-0-	236	1	17207	3	Y	482	489	0			24
						530	9									
04	21840 X	17722	-0-	-4118	-0-	182	1	17110	3	Y	391	393	0			22
						430	9									
05	22351 X	17401	-0-	-4950	-0-	15	1	16899	3	Y	431	438	0			15
						13	4	474	9							
06	20850 X	7109	-0-	-13741	-0-	7	1	6896	3	Y	187	191	0			11
						206	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*08	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	12	1	13216	3	Y	392	366	0			26
						8	4	431	9							

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
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	28	1	6665	3	Y	931	901	0	22	8	30
						1024	9									
04	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	25	1	6170	3	Y	926	924	0			32
						5	4	1019	9							
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	27	1	6616	3	Y	880	886	0			26
						31	4	968	9							
06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	23	1	6652	3	Y	1109	1094	0			42
						5	4	1220	9							
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1177	1175	0			44
*08	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	177	1	6744	3	Y	927	941	0	1	8	29
						9	4	1020	9							

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
03	6169 X	4657	-0-	-1512	-0-	36	1	4370	3	Y	228	226	1			56
						251	9									
04	6900 X	4455	-0-	-2445	-0-	20	1	4227	3	Y	189	200	1			45
						208	9									
05	7130 X	4705	-0-	-2425	-0-	4496	3	209	9	Y	190	175	1			60
06	6900 X	4887	-0-	-2013	-0-	164	1	4529	3	Y	176	174	1			63
						194	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	206	1			91
*08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	269	1	4218	3	Y	254	238	1	1	8	106
						279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6306	-0-	-235	-0-	215	1	4911	3	Y	1073	1090	0			28
							1180	9									
04	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	195	1	4581	3	Y	971	960	0	3	8	36
							2	4	1068	9							
05	6386	X	5931	-0-	-455	-0-	209	1	4576	3	Y	1008	1005	0	2	8	37
							37	4	1109	9							
06	6180	X	2592	-0-	-3588	-0-	88	1	1921	3	Y	530	528	0			41
							583	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	349	0			25
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0			14
							249	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

03	16275	X	15912	-0-	-363	-0-	122	1	14744	3	Y	949	934	0	4	8	153
							2	4	1044	9							
04	15750	X	14504	-0-	-1246	-0-	126	1	13569	3	Y	735	774	0			114
							809	9									
05	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	115	1	11662	3	Y	884	808	0			190
							115	4	972	9							
06	15390	X	12462	-0-	-2928	-0-	115	1	11587	3	Y	675	714	0			152
							17	4	743	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	903	853	0			202
*08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	105	1	10255	3	Y	593	681	0	1	8	113
							121	4	652	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

03	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	86	1	10355	3	Y	796	840	0			129
							1	4	876	9							
04	12360	X	10754	-0-	-1606	-0-	93	1	9978	3	Y	621	654	0			96
							683	9									
05	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	105	1	10714	3	Y	758	691	0			163
							105	4	834	9							
06	12360	X	10660	-0-	-1700	-0-	98	1	9932	3	Y	559	596	0			126
							15	4	615	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	435	455	0			106
*08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	104	1	10180	3	Y	647	648	0			105
							121	4	712	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

03	11036	X	9999	-0-	-1037	-0-	76	1	9102	3	Y	745	791	0			121
							1	4	820	9							
04	10170	X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0			94
							664	9									
05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	90	1	9096	3	Y	704	646	0			152
							89	4	774	9							
06	10350	X	9502	-0-	-848	-0-	88	1	8826	3	Y	523	558	0			116
							13	4	575	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	442	0			101
*08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			102
							105	4	716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	264	1	1430	3	Y	158	170	0			20
							174	9									
04	2580	X	1340	-0-	-1240	-0-	154	1	1118	3	Y	62	74	0			8
							68	9									
05	1922	X	1292	-0-	-630	-0-	143	1	1096	3	Y	48	42	0			14
							53	9									
06	1860	X	126	-0-	-1734	-0-	9	1	96	3	Y	19	29	0			4
							21	9									
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	5	6	0			3
08	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	8	1	57	3	Y	2	3	0			2
							2	9									

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
03	6076	X	4604	-0-	-1472	-0-	35	1	4183	3	Y	351	353	1			86
							386	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	19	1	4148	3	Y	299	314	1			71
							329	9									
05	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	3996	3	326	9	Y	296	273	1			94
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	172	1	4742	3	Y	328	311	1			111
							361	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	270	1			116
*08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	307	1	4822	3	Y	280	275	1			121
							308	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	187	1	4266	3	Y	1194	1212	0			31
							1313	9									
04	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	173	1	4074	3	Y	1158	1140	0	6	8	43
							2	4	1274	9							
05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	187	1	4102	3	Y	1201	1195	0	5	8	44
							33	4	1321	9							
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	4273	3	Y	1163	1122	0			89
							1279	9									
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1135	1141	0			83
*08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			65
							1241	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	161	1	3687	3	Y	1021	1034	0			26
							1123	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	146	1	3452	3	Y	938	929	0			35
							2	4	1032	9							
05	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	157	1	3453	3	Y	953	953	0			35
							28	4	1048	9							
06	4800	X	3817	-0-	-983	-0-	126	1	2745	3	Y	860	832	0			66
							946	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	841	845	0			62
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	157	1	3045	3	Y	903	913	0			52
							993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	38	1	3966	3	Y	749	753	0			27
							1	4	824	9							
04	7050	X	6118	-0-	-932	-0-	42	1	5745	3	Y	300	308	0			19
							1	4	330	9							
05	7502	X	5503	-0-	-1999	-0-	108	1	4780	3	Y	533	463	0			89
							29	4	586	9							
06	7260	X	5896	-0-	-1364	-0-	174	1	5010	3	Y	620	694	0	5	1	10
							30	4	682	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	560	566	0	2	1	2
*08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	279	1	8735	3	Y	804	803	0			2
							3	4	884	9							

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
03	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	64	1	6543	3	Y	882	878	0			31
							1	4	970	9							
04	9060	X	6303	-0-	-2757	-0-	40	1	5595	3	Y	606	598	0			39
							1	4	667	9							
05	9238	X	5102	-0-	-4136	-0-	98	1	4349	3	Y	571	515	0			95
							27	4	628	9							
06	8760	X	4417	-0-	-4343	-0-	6	1	3684	3	Y	641	720	0	5	1	10
							22	4	705	9			1	8			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	609	0	3	1	1
*08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	7	1	9726	3	Y	832	830	0			3
							3	4	915	9							

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
03	4712	X	3944	-0-	-768	-0-	215	1	3038	3	Y	628	609	1			92
							691	9									
04	4140	X	3684	-0-	-456	-0-	213	1	2814	3	Y	597	659	1			30
							657	9									
05	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	205	1	2758	3	Y	561	537	1			54
							617	9									
06	3990	X	3329	-0-	-661	-0-	198	1	2528	3	Y	547	506	1			95
							1	4	602	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	479	1			75
*08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	3	Y	999	937	1			136
							1099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11572	-0-	-208	-0-	172	1	10738	3	Y	587	599	0			34
							16	4	646	9							
04	10830	X	10736	-0-	-94	-0-	161	1	10013	3	Y	503	514	0			23
							9	4	553	9							
05	11966	X	10755	-0-	-1211	-0-	162	1	9975	3	Y	493	486	0			30
							76	4	542	9							
06	11580	X	8817	-0-	-2763	-0-	265	1	8147	3	Y	361	334	0			57
							8	4	397	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	397	0			36
*08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	373	1	9080	3	Y	477	458	0	1	8	54
							8	4	525	9							

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
03	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	102	1	6379	3	Y	323	324	0			19
							9	4	355	9							
04	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	97	1	6018	3	Y	225	234	0			10
							5	4	248	9							
05	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	99	1	6107	3	Y	258	252	0			16
							47	4	284	9							
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	225	1	6921	3	Y	193	177	0	1	8	30
							7	4	212	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	253	261	0			22
*08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			30
							2	4	304	9							

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
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	173	1	10846	3	Y	634	647	0			37
							16	4	697	9							
04	11730	X	11245	-0-	-485	-0-	168	1	10453	3	Y	559	570	0			26
							9	4	615	9							
05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	175	1	10832	3	Y	576	567	0			35
							83	4	634	9							
06	11340	X	7858	-0-	-3482	-0-	232	1	7147	3	Y	429	396	0			68
							7	4	472	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	445	471	0			42
08	DLQ G-10		8679	-0-	8679	8679	320	1	7773	3	Y	527	509	0	1	8	59
							6	4	580	9							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	108	1			83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	116	1			61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					87
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	705	1	2490	4	Y	7					94
							8	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	91	1			53
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	395	1	28	9	Y	25					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2087	-0-	-2315	-0-	173	1	1239	3	Y	614	591	0			126
							675	9									
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	272	1	2070	3	Y	638	628	0			136
							702	9									
05	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	289	1	2023	3	Y	490	493	0			133
							33	4	539	9							
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	1910	3	Y	578	586	0			125
							9	4	636	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	612	619	0			118
08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	2946	302	1	2112	3	Y	484	478	0			124
							532	9									

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
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	95	1	5964	3	Y	342	353	0			20
							9	4	376	9							
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	88	1	5425	3	Y	274	281	0			13
							5	4	301	9							
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	92	1	5711	3	Y	324	317	0			20
							44	4	356	9							
06	6090	X	2927	-0-	-3163	-0-	81	1	2514	3	Y	299	273	0			46
							3	4	329	9							
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	292	311	0			27
08	6293	X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2	8	40
							2	4	396	9							

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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	914	3	Y	338	336	0			11
							372	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	289	290	0			10
							1	4	318	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	295	296	0			9
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	3	Y	353	349	0			12
							1	4	388	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	351	351	0			12
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	8
							1	4	311	9							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	142	0	9	8	4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	985	957	0			32
08	DLQ G-10		4806	-0-	4806	4806	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	16	8	114
							4771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	6	0	25	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	152	147	0			5
08	14B2 EXT	110	-0-	110	114	1	1	34	3	Y	68	72	0			1
						75	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

03	5704 X	5451	-0-	-253	-0-	236	1	4213	3	Y	911	897	0		61
						1002	9								
04	5520 X	4451	-0-	-1069	-0-	174	1	3533	3	Y	676	712	0		25
						744	9								
05	5704 X	4713	-0-	-991	-0-	185	1	3525	3	Y	887	849	0		63
						27	4	976	9						
06	5520 X	3326	-0-	-2194	-0-	118	1	2325	3	Y	803	811	0		56
						883	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	709	705	0		60
08	DLQ G-10	3754	-0-	3754	3754	146	1	2897	3	Y	646	656	0		50
						711	9								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

03	4371 X	4247	-0-	-124	-0-	186	1	3318	3	Y	675	658	0		45
						743	9								
04	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	155	1	3118	3	Y	583	606	0		22
						641	9								
05	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	163	1	3086	3	Y	754	722	0		54
						24	4	829	9						
06	4230 X	4027	-0-	-203	-0-	152	1	3004	3	Y	792	792	0		53
						871	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	725	718	0		60
*08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0		42
						596	9								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	276	1	4920	3	Y	1145	1122	0		77
						1	4	1260	9						
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	245	1	4947	3	Y	1234	1265	0		46
						1	4	1357	9						
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	251	1	4771	3	Y	1533	1470	0		109
						36	4	1686	9						
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	3	Y	1355	1371	0		94
						1	4	1491	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1430	1404	0		120
08	DLQ G-10	9318	-0-	9318	9318	377	1	7459	3	Y	1347	1364	0		103
						1482	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3791	-0-	-828	-0-	31	1	3164	3	Y	542	535	0	4	8	19
							596	9									
04	4470	X	2793	-0-	-1677	-0-	19	1	2530	3	Y	222	227	0			14
							244	9									
05	4619	X	1464	-0-	-3155	-0-	27	1	1176	3	Y	231	207	0			38
							7	4	254	9							
06	4020	X	1822	-0-	-2198	-0-	53	1	1507	3	Y	231	264	0	2	1	4
							8	4	254	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14787	X	11822	-0-	-2965	-0-	102	1	10484	3	Y	1123	1116	0			40
							1	4	1235	9							
04	14250	X	4775	-0-	-9475	-0-	32	1	4331	3	Y	374	390	0			24
							1	4	411	9							
05	14663	X	1645	-0-	-13018	-0-	25	1	1096	3	Y	470	416	0			78
							7	4	517	9							
06	13860	X	1151	-0-	-12709	-0-	27	1	777	3	Y	311	381	0	3	1	5
							5	4	342	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	378	0	1	1	1
*08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	193	1	6055	3	Y	814	812	0			3
							2	4	895	9							

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
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	116	1	11801	3	Y	1215	1213	0			43
							1	4	1337	9							
04	11820	X	3988	-0-	-7832	-0-	25	1	3481	3	Y	438	453	0			28
							482	9									
05	14725	X	1223	-0-	-13502	-0-	15	1	643	3	Y	510	452	0	1	8	85
							4	4	561	9							
06	14250	X	379	-0-	-13871	-0-	1	1	324	3	Y	48	130	0	1	1	2
							1	4	53	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	53	0			-0-
*08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	1	1	579	3	Y	63	63	0			1
							69	9									

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
03	14322	X	11465	-0-	-2857	-0-	94	1	9635	3	Y	1577	1566	0			56
							1	4	1735	9							
04	13860	X	5033	-0-	-8827	-0-	32	1	4383	3	Y	561	581	0			36
							1	4	617	9							
05	11997	X	2993	-0-	-9004	-0-	50	1	2214	3	Y	651	579	0			108
							13	4	716	9							
06	11220	X	840	-0-	-10380	-0-	1	1	705	3	Y	118	222	0	1	1	3
							4	4	130	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	18972 X	14218	-0-	-4754	-0-	58	1	13500	3	Y	599	594	0	27	8	35
						1	4	659	9							
04	18360 X	13404	-0-	-4956	-0-	64	1	12758	3	Y	528	526	0			37
						1	4	581	9							
05	18972 X	13452	-0-	-5520	-0-	57	1	12623	3	Y	553	528	0			62
						164	4	608	9							
06	15300 X	14051	-0-	-1249	-0-	65	1	13328	3	Y	594	576	0			80
						5	4	653	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	559	0			80
*08	17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	80	1	16671	3	Y	552	580	0			52
						1	4	607	9							

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
03	20708 X	16008	-0-	-4700	-0-	66	1	15270	3	Y	610	636	0			38
						1	4	671	9							
04	19380 X	14987	-0-	-4393	-0-	72	1	14306	3	Y	553	552	0			39
						1	4	608	9							
05	17639 X	14919	-0-	-2720	-0-	64	1	14024	3	Y	589	562	0			66
						183	4	648	9							
06	16170 X	8852	-0-	-7318	-0-	41	1	8439	3	Y	335	353	0			49
						3	4	369	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	92	0			13
*08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	40	1	8400	3	Y	549	515	0			47
						1	4	604	9							

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
03	13206 X	11371	-0-	-1835	-0-	45	1	10581	3	Y	676	700	0			42
						1	4	744	9							
04	12450 X	10799	-0-	-1651	-0-	51	1	10085	3	Y	603	603	0			42
						663	9									
05	12338 X	10985	-0-	-1353	-0-	46	1	10106	3	Y	638	608	0			72
						131	4	702	9							
06	11940 X	10468	-0-	-1472	-0-	47	1	9776	3	Y	583	575	0			80
						4	4	641	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	748	725	0			103
*08	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	59	1	12432	3	Y	570	617	0			56
						1	4	627	9							

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
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	25	1	3394	3	Y	782	786	0			50
						1	4	860	9							
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	3	Y	643	641	0	7	8	45
						707	9									
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	33	1	3869	3	Y	798	784	0	2	8	57
						35	4	878	9							
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	23	1	2942	3	Y	550	540	0			67
						605	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	735	0			75
*08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	42	1	4594	3	Y	821	826	0			70
						903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	59	1	10996	3	Y	1177	1186	0			41
						1295	9									
04	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	55	1	10092	3	Y	980	971	0			50
						2	4	1078	9							
05	11470 X	11212	-0-	-258	-0-	60	1	10046	3	Y	977	978	0	3	8	46
						31	4	1075	9							
06	11100 X	10911	-0-	-189	-0-	64	1	9737	3	Y	1009	926	0	44	1	83
						1110	9					3	8			
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	231	303	1			11
08	11470 X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	43
						4	4	906	9							

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
03	15004 X	12871	-0-	-2133	-0-	64	1	11765	3	Y	947	957	0			33
						1042	9									
04	12900 X	12610	-0-	-290	-0-	64	1	11661	3	Y	803	795	0			41
						2	4	883	9							
05	12803 X	10783	-0-	-2020	-0-	58	1	9800	3	Y	814	817	0			38
						30	4	895	9							
06	12450 X	10173	-0-	-2277	-0-	62	1	9414	3	Y	634	592	0	27	1	53
						697	9									
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	1008	1024	1			37
08	13020 X	11951	-0-	-1069	-0-	109	1	10672	3	Y	1060	496	0	545	1	56
						4	4	1166	9							

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
03	1271 N	818	-0-	-453	-0-	3	1	566	3	Y	226	225	0			8
						249	9									
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	4	1	697	3	Y	194	192	0			10
						213	9									
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	163	165	0			8
						2	4	179	9							
06	780 N	633	-0-	-147	-0-	4	1	545	3	Y	76	74	0	3	1	6
						84	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	77	1			1
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	-0-
						14	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	40	1	7435	3	Y	936	947	0			32
						1030	9									
04	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7128	3	Y	758	751	0			39
						1	4	834	9							
05	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	47	1	7888	3	Y	941	936	0			44
						24	4	1035	9							
06	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	49	1	7503	3	Y	891	823	0	39	1	71
						980	9					1	8			
07	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	1228	1256	1			43
*08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	52
						3	4	1128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	48	1	8944	3	Y	1009	1015	0			35
						1	4	1110	9							
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	48	1	8748	3	Y	918	906	0			47
						2	4	1010	9							
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	55	1	9266	3	Y	654	670	0			31
						28	4	719	9							
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	57	1	8740	3	Y	436	410	0	19	1	37
						480	9					1	8			
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	638	651	1			24
*08	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	92	1	8991	3	Y	624	293	0	322	1	33
						3	4	686	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

03	10168 X	9162	-0-	-1006	-0-	45	1	8281	3	Y	760	767	0			26
						836	9									
04	10740 X	8096	-0-	-2644	-0-	40	1	7322	3	Y	666	658	0			34
						1	4	733	9							
05	11098 X	7226	-0-	-3872	-0-	40	1	6640	3	Y	478	489	0			23
						20	4	526	9							
06	10740 X	7429	-0-	-3311	-0-	44	1	6740	3	Y	586	536	0	25	1	47
						645	9									
07	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	898	913	1			32
08	9176 X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	40
						3	4	826	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

03	9083 X	6628	-0-	-2455	-0-	170	1	4841	3	Y	1468	1446	0			30
						2	4	1615	9							
04	7260 X	6920	-0-	-340	-0-	155	1	4379	3	Y	2168	2135	0			63
						1	4	2385	9							
05	7502 X	4977	-0-	-2525	-0-	164	1	4055	3	Y	687	738	0			12
						2	4	756	9							
06	6840 X	1641	-0-	-5199	-0-	12	1	217	3	Y	1283	1249	0			46
						1	4	1411	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	747	759	0			34
*08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	342	1	4737	3	Y	417	431	0	1	8	19
						30	4	459	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

03	7812 X	3749	-0-	-4063	-0-	109	1	3100	3	Y	490	484	0			10
						1	4	539	9							
04	7560 X	6366	-0-	-1194	-0-	193	1	5470	3	Y	637	629	0			18
						2	4	701	9							
05	7812 X	4783	-0-	-3029	-0-	172	1	4254	3	Y	323	335	0			6
						2	4	355	9							
06	4500 X	876	-0-	-3624	-0-	14	1	239	3	Y	565	551	0			19
						1	4	622	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	210	221	0			8
*08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	167	1	2304	3	Y	180	182	0			6
						14	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	7161	X	4320	-0-	-2841	-0-	12 145	1 9	4163	3	Y	132	130	0			7
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	15 172	1 9	3834	3	Y	156	153	0			10
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	13 228	1 9	3454	3	Y	207	204	0			13
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	37	31	0			6
08	4309	X	508	-0-	-3801	-0-	1	1	507	3	Y	-0-	5	0			1

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
03	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	11 176	1 9	3789	3	Y	160	160	0			9
04	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	12 89	1 9	3091	3	Y	81	85	0			5
05	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	16 131	1 9	4433	3	Y	119	117	0			7
06	4860	X	3751	-0-	-1109	-0-	13 150	1 9	3588	3	Y	136	121	0			22
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	160	153	0			29
*08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	13 172	1 9	4775	3	Y	156	161	0			24

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
03	8649	X	4787	-0-	-3862	-0-	14 206	1 9	4567	3	Y	187	193	0	4	8	10
04	8370	X	4363	-0-	-4007	-0-	15 281	1 9	4067	3	Y	255	246	0	2	8	17
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	19 183	1 9	5042	3	Y	166	172	0	1	8	10
06	6510	X	3126	-0-	-3384	-0-	10 174	1 9	2942	3	Y	158	142	0	1	8	26
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	417	373	0			70
*08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	19 371	1 9	6794	3	Y	337	355	0			52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	27 130	1 9	2188	3	Y	118	117	0	2	8	16
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	37 147	1 9	2496	3	Y	134	125	0	3	8	22
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	38 191	1 9	2228	3	Y	174	167	0			29
06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	35 191	1 9	2114	3	Y	174	152	0			50
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	146	144	0			52
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	49 156	1 9	2355	3	Y	142	139	0			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	6882 X	5635	-0-	-1247	-0-	66	1	5404	3	Y	150	153	0			21
						165	9									
04	6660 X	5009	-0-	-1651	-0-	71	1	4759	3	Y	163	157	0			27
						179	9									
05	6882 X	4993	-0-	-1889	-0-	80	1	4705	3	Y	189	185	0			31
						208	9									
06	6660 X	5338	-0-	-1322	-0-	83	1	4980	3	Y	250	211	0			71
						275	9									
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	40	81	0			30
08	5642 X	402	-0-	-5240	-0-	8	1	376	3	Y	16	33	0			13
						18	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

03	4898 X	4861	-0-	-37	-0-	56	1	4566	3	Y	217	213	0			30
						239	9									
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	66	1	4415	3	Y	234	225	0			39
						257	9									
05	4836 X	4540	-0-	-296	-0-	72	1	4233	3	Y	214	218	0			35
						235	9									
06	4710 X	4450	-0-	-260	-0-	69	1	4153	3	Y	207	182	0			61
						228	9									
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	236	219	0			78
08	4898 X	4506	-0-	-392	-0-	88	1	4200	3	Y	198	198	0			78
						218	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

03	3968 X	2687	-0-	-1281	-0-	30	1	2485	3	Y	156	170	0			22
						172	9									
04	3690 X	2190	-0-	-1500	-0-	30	1	2025	3	Y	123	124	0			21
						135	9									
05	3844 X	2241	-0-	-1603	-0-	35	1	2040	3	Y	151	147	0			25
						166	9									
06	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	54	1	3221	3	Y	292	238	0			79
						321	9									
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	229	227	0			81
*08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	63	1	3005	3	Y	193	196	0			78
						212	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	21	1	6949	3	Y	170	172	0			9
							187	9									
04	10110	X	6325	-0-	-3785	-0-	23	1	6120	3	Y	165	163	0			11
							182	9									
05	14229	X	5863	-0-	-8366	-0-	21	1	5636	3	Y	187	183	0	4	8	11
							206	9									
06	13770	X	4663	-0-	-9107	-0-	16	1	4482	3	Y	150	136	0	1	8	25
							165	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	195	0			37
*08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	14	1	5217	3	Y	220	222	0	2	8	33
							242	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

03	6789	X	5362	-0-	-1427	-0-	63	1	5166	3	N	121	124	0			17
							133	9									
04	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	70	1	4709	3	N	110	109	0			18
							121	9									
05	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	77	1	4512	3	N	162	153	0			27
							178	9									
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					27
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					27
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

03	10757	X	9557	-0-	-1200	-0-	111	1	9097	3	N	317	317	0			44
							349	9									
04	10410	X	8362	-0-	-2048	-0-	117	1	7901	3	N	313	305	0			52
							344	9									
05	10633	X	8296	-0-	-2337	-0-	132	1	7816	3	N	316	316	0			52
							348	9									
06	10290	X	6618	-0-	-3672	-0-	104	1	6195	3	N	290	257	0			85
							319	9									
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	151	174	0			62
08	9548	X	5839	-0-	-3709	-0-	116	1	5538	3	N	168	166	0			64
							185	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	11	1	3763	3	Y	112	114	0			6
							123	9									
04	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	13	1	3480	3	Y	156	152	0			10
							172	9									
05	4433	X	3506	-0-	-927	-0-	13	1	3363	3	Y	118	121	0			7
							130	9									
06	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	11	1	3191	3	Y	151	135	0			23
							166	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	92	0			17
08	DLQ G-10		324	-0-	324	324	1	1	309	3	Y	13	26	0			4
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	15376	X	14547	-0-	-829	-0-	92	1	12443	3	N	1827	1815	0			116
							2	4	2010	9							
04	14880	X	14263	-0-	-617	-0-	135	1	12172	3	N	1777	1749	0	19	8	125
							1	4	1955	9							
05	15376	X	13555	-0-	-1821	-0-	96	1	11366	3	N	1809	1805	0			129
							103	4	1990	9							
06	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	98	1	12797	3	N	2043	1933	0			239
							1	4	2247	9							
07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	2507	2492	0			254
08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-	98	1	10750	3	N	1625	1731	0			148
							1	4	1788	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	60	1	8092	3	Y	1737	1718	0			111
							1	4	1911	9							
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	89	1	8076	3	Y	1569	1569	0			111
							1	4	1726	9							
05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	66	1	7778	3	Y	1591	1588	0			114
							70	4	1750	9							
06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	54	1	6937	3	Y	1416	1361	0			168
							1558	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1111	1161	0			118
*08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	55	1	6013	3	Y	1298	1306	0			110
							1428	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

03	8711	X	7662	-0-	-1049	-0-	39	1	6939	3	Y	621	601	0			51
							1	4	683	9							
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	52	1	8221	3	Y	608	616	0			43
							1	4	669	9							
05	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	47	1	7673	3	Y	570	568	0			45
							19	4	627	9							
06	7410	X	4329	-0-	-3081	-0-	22	1	3977	3	Y	300	305	0			39
							330	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	731	736	1			34
*08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	80	1	9849	3	Y	821	297	0	478	1	80
							2	4	903	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

03	9920	X	8400	-0-	-1520	-0-	43	1	7707	3	Y	591	576	0			48
							650	9									
04	9600	X	8205	-0-	-1395	-0-	49	1	7720	3	Y	396	416	0			28
							436	9									
05	9920	X	7799	-0-	-2121	-0-	45	1	7315	3	Y	383	381	0			30
							18	4	421	9							
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	52	1	9451	3	Y	417	395	0	1	8	51
							459	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	175	1			8
*08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	40	1	4894	3	Y	166	61	0	98	1	15
							1	4	183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	10323 X	7444	-0-	-2879	-0-	38	1	6783	3	Y	565	544	0			46
						1	4	622	9							
04	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	52	1	8346	3	Y	494	505	0			35
						1	4	543	9							
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	51	1	8395	3	Y	263	277	0			21
						21	4	289	9							
06	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	60	1	10826	3	Y	315	296	0	1	8	39
						347	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	473	1			22
*08	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	86	1	10544	3	Y	530	192	0	308	1	52
						2	4	583	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

03	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	161	1	11774	3	Y	387	396	0			19
						426	9									
04	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	130	1	12179	3	Y	265	269	0			15
						292	9									
05	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	12	1	13479	3	Y	314	318	0			11
						10	4	345	9							
06	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13	1	13345	3	Y	281	277	0			15
						309	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270	276	0			9
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	10	1	10461	3	Y	299	289	0			19
						6	4	329	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

03	18972 X	17138	-0-	-1834	-0-	69	1	16189	3	N	799	834	0	1	8	49
						1	4	879	9							
04	18360 X	16378	-0-	-1982	-0-	78	1	15466	3	N	757	752	0	1	8	53
						1	4	833	9							
05	18972 X	16665	-0-	-2307	-0-	70	1	15498	3	N	814	775	0			92
						202	4	895	9							
06	16770 X	15299	-0-	-1471	-0-	69	1	14435	3	N	717	708	0	2	8	99
						6	4	789	9							
07	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	636	642	0			93
08	17143 X	12302	-0-	-4841	-0-	55	1	11694	3	N	502	541	0	3	8	51
						1	4	552	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	13	1	1166	3	Y	268	234	1			72
						295	9									
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1055	3	Y	283	320	1			35
						311	9									
05	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	7	1	836	3	Y	263	236	1			62
						11	4	289	9							
06	1440 N	893	-0-	-547	-0-	5	1	507	3	Y	346	316	1			91
						381	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	236	236	1			91
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
						262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7409 X	5736	-0-	-1673	-0-	59	1	5270	3	Y	370	337	1			100
						407	9									
04	7950 X	7127	-0-	-823	-0-	66	1	6736	3	Y	295	358	1			37
						325	9									
05	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	65	1	7867	3	Y	295	263	1			69
						104	4	325	9							
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	67	1	7465	3	Y	659	566	1			162
						725	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	462	1			177
*08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	85	1	7813	3	Y	373	455	1			95
						410	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

03	8401 X	7454	-0-	-947	-0-	22	1	7232	3	Y	182	182	0			10
						200	9									
04	8130 X	6870	-0-	-1260	-0-	25	1	6632	3	Y	194	191	0			13
						213	9									
05	8370 X	6683	-0-	-1687	-0-	24	1	6491	3	Y	153	157	0			9
						168	9									
06	7530 X	6345	-0-	-1185	-0-	22	1	6094	3	Y	208	185	0			32
						229	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	173	0			31
*08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	17	1	6007	3	Y	157	165	0			23
						173	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

03	15376 X	14893	-0-	-483	-0-	61	1	14070	3	Y	693	712	0			48
						762	9									
04	14880 X	8852	-0-	-6028	-0-	39	1	8253	3	Y	509	518	0			39
						560	9									
05	13950 X	6847	-0-	-7103	-0-	29	1	6259	3	Y	494	483	0	2	8	48
						16	4	543	9							
06	14400 X	4983	-0-	-9417	-0-	24	1	4627	3	Y	302	310	0			41
						332	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	335	0			50
08	DLQ G-10	5712	-0-	5712	5712	89	1	5183	3	Y	379	373	0			56
						23	4	417	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	35	1	7569	3	Y	381	352	0			29
						419	9									
05	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	40	1	8692	3	Y	512	491	0			50
						22	4	563	9							
06	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	57	1	11007	3	Y	439	434	0			55
						483	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	438	431	0			62
*08	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	143	1	8278	3	Y	402	404	0			60
						37	4	442	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

03	6882 X	3959	-0-	-2923	-0-	20	1	3617	3	Y	293	286	0			24
						322	9									
04	5700 X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127	0			8
						122	9									
05	4805 X	3695	-0-	-1110	-0-	21	1	3458	3	Y	189	182	0			15
						8	4	208	9							
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	Y	260	244	0			30
						286	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	227	1			9
*08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	23
						1	4	278	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

03	14105 X	12250	-0-	-1855	-0-	64	1	11490	3	Y	632	603	0	6	8	51
						1	4	695	9							
04	13650 X	11773	-0-	-1877	-0-	69	1	11076	3	Y	570	580	0	1	8	40
						1	4	627	9							
05	14105 X	9819	-0-	-4286	-0-	56	1	9155	3	Y	533	531	0			42
						22	4	586	9							
06	11850 X	4720	-0-	-7130	-0-	25	1	4445	3	Y	227	239	0			30
						250	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	404	1			18
*08	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	64	1	7977	3	Y	491	177	0	285	1	47
						2	4	540	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

03	3286 X	863	-0-	-2423	-0-	723	3	140	9	N	127	180	1	354
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159	1	299
05	2666 X	1399	-0-	-1267	-0-	1274	3	125	9	N	114			413
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2510	3	333	9	N	303	177	1	472
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	114	359	1	227
*08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1703	3	201	9	N	183	177	1	233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2481	-0-	-557	-0-	10	1	2248	3	Y	203	199	0	7	8	14
						223	9									
04	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	11	1	2305	3	Y	149	149	0	3	8	11
						164	9									
05	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	11	1	2453	3	Y	106	107	0			10
						6	4	117	9							
06	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	12	1	2371	3	Y	23	30	0			4
						25	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	154	0			22
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	44	1	2537	3	Y	160	159	0			23
						11	4	176	9							

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
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	13	1	3036	3	Y	191	195	0			13
						210	9									
04	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	13	1	2799	3	Y	231	226	0			18
						254	9									
05	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	13	1	2811	3	Y	247	241	0			24
						7	4	272	9							
06	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	16	1	3087	3	Y	171	173	0			22
						188	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	121	0			18
*08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	50	1	2925	3	Y	154	149	0			23
						13	4	169	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1097	-0-	1097	1097	5	1	1081	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
*08	1097 X	-0-	-0-	-1097	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183 X	6783	-0-	-5400	-0-	89	1	6478	3	Y	196	201	0			10
						216	9									
04	11790 X	9359	-0-	-2431	-0-	96	1	8979	3	Y	258	253	0			15
						284	9									
05	11346 X	10764	-0-	-582	-0-	9	1	10474	3	Y	248	254	0			9
						8	4	273	9							
06	10980 X	10706	-0-	-274	-0-	10	1	10377	3	Y	290	283	0			15
						319	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	294	300	0			9
*08	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9	1	8983	3	Y	329	318	0			20
						5	4	362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	16	1	7972	3	Y	372	363	0			17
						2	4	409	9							
04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	16	1	8453	3	Y	233	239	0			11
						4	4	256	9							
05	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	20	1	9229	3	Y	231	230	0			12
						254	9									
06	8520 X	7789	-0-	-731	-0-	23	1	7546	3	Y	200	192	0			20
						220	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	236	0			22
*08	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	24	1	8380	3	Y	264	262	0			24
						9	4	290	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

03	10850 X	9755	-0-	-1095	-0-	25	1	9037	3	Y	630	632	0			16
						693	9									
04	9480 X	9153	-0-	-327	-0-	23	1	8450	3	Y	618	618	0			16
						680	9									
05	9796 X	9378	-0-	-418	-0-	24	1	8705	3	Y	579	578	0			17
						12	4	637	9							
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	30	1	10736	3	Y	728	721	0			24
						59	4	801	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	631	637	0			18
*08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	37	1	9844	3	Y	615	617	0			16
						1	4	677	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

03	10385 X	8740	-0-	-1645	-0-	23	1	8021	3	Y	633	635	0			16
						696	9									
04	9810 X	8521	-0-	-1289	-0-	21	1	7819	3	Y	619	619	0			16
						681	9									
05	9579 X	8559	-0-	-1020	-0-	22	1	7889	3	Y	579	578	0			17
						11	4	637	9							
06	9120 X	8998	-0-	-122	-0-	23	1	8246	3	Y	622	618	0			21
						45	4	684	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	562	0			16
*08	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	27	1	7211	3	Y	526	528	0			14
						1	4	579	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	26	1	9100	3	Y	703	704	0			17
						773	9									
04	9270 X	9083	-0-	-187	-0-	22	1	8376	3	Y	623	624	0			16
						685	9									
05	9579 X	8704	-0-	-875	-0-	22	1	8067	3	Y	549	549	0			16
						11	4	604	9							
06	9270 X	6468	-0-	-2802	-0-	17	1	5976	3	Y	403	406	0			13
						32	4	443	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	519	518	0			14
*08	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	28	1	7507	3	Y	536	537	0			13
						1	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	6448 X	6384	-0-	-64	-0-	28	1	6133	3	Y	203	356	1			168
						223	9									
04	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	24	1	5186	3	Y	158					326
						174	9									
05	6014 X	3988	-0-	-2026	-0-	21	1	3842	3	Y	114	184	1			256
						125	9									
06	6180 X	4888	-0-	-1292	-0-	443	1	4359	3	Y	78					335
						86	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	177	1			244
08	DLQ G-10	5996	-0-	5996	5996	362	1	5511	3	Y	112	177	1			179
						123	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	344	1	5547	3	Y	1730	1755	0			75
						1903	9									
04	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	1687	1682	0			80
						1856	9									
05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	322	1	5113	3	Y	1643	1619	0			104
						54	4	1807	9							
06	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	499	1	7957	3	Y	1567	1596	0			75
						1	4	1724	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1504	1492	0			87
08	DLQ G-10	10870	-0-	10870	10870	571	1	8185	3	Y	1906	1880	0			113
						17	4	2097	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

03	11687 X	9095	-0-	-2592	-0-	23	1	8166	3	Y	824	828	0			20
						906	9									
04	10830 X	8645	-0-	-2185	-0-	21	1	7795	3	Y	754	754	0			20
						829	9									
05	11191 X	7528	-0-	-3663	-0-	18	1	6729	3	Y	702	702	0			20
						9	4	772	9							
06	10740 X	10729	-0-	-11	-0-	27	1	9568	3	Y	984	971	0			34
						52	4	1082	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	778	788	0			24
*08	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	24	1	6484	3	Y	557	565	0			16
						1	4	613	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

03	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	371	1	5987	3	Y	1158	1163	0			50
						1274	9									
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	357	1	5657	3	Y	1130	1126	0			54
						1243	9									
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	348	1	5507	3	Y	1100	1084	0			70
						58	4	1210	9							
06	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	477	1	7606	3	Y	1043	1063	0			51
						1	4	1147	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1204	1184	0			71
08	DLQ G-10	9835	-0-	9835	9835	533	1	7643	3	Y	1494	1476	0			89
						16	4	1643	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	4991 X	3262	-0-	-1729	-0-	154	1	2490	3	Y	562	570	0			24
						618	9									
04	5280 X	3013	-0-	-2267	-0-	143	1	2267	3	Y	548	546	0			26
						603	9									
05	5456 X	2983	-0-	-2473	-0-	140	1	2232	3	Y	534	526	0			34
						24	4	587	9							
06	5280 X	286	-0-	-4994	-0-	1	1	10	3	Y	250	271	0			13
						275	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	285	0			17
08	DLQ G-10	491	-0-	491	491	2	1	29	3	Y	418	410	0			25
						460	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	27	1	9664	3	Y	703	704	0			17
						773	9									
04	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	26	1	9604	3	Y	700	699	0			18
						770	9									
05	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	28	1	10199	3	Y	658	657	0			19
						14	4	724	9							
06	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	27	1	9836	3	Y	835	826	0			27
						54	4	919	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	733	740	0			20
08	DLQ G-10	11303	-0-	11303	11303	40	1	10500	3	Y	693	697	0			16
						1	4	762	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

03	5239 X	4431	-0-	-808	-0-	12	1	4125	3	Y	267	267	0			7
						294	9									
04	5070 X	4753	-0-	-317	-0-	12	1	4449	3	Y	265	265	0			7
						292	9									
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	3	Y	246	246	0			7
						7	4	271	9							
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	13	1	4484	3	Y	244	243	0			8
						24	4	268	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	228	0			6
*08	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	21	1	5312	3	Y	286	285	0			7
						315	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

03	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	38	1	6492	3	Y	1008	977	1			71
						1109	9									
04	8850 X	6186	-0-	-2664	-0-	26	1	5261	3	Y	817	844	1			44
						899	9									
05	9238 X	7048	-0-	-2190	-0-	30	1	6136	3	Y	784	793	1			35
						20	4	862	9							
06	8940 X	5538	-0-	-3402	-0-	24	1	4681	3	Y	757	759	0			34
						833	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	586	586	0			34
*08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	18	1	3533	3	Y	416	433	0			17
						458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	12183 X	10949	-0-	-1234	-0-	58	1	9946	3	Y	859	826	1			61
						945	9									
04	10650 X	8576	-0-	-2074	-0-	37	1	7666	3	Y	794	813	1			42
						873	9									
05	11005 X	9280	-0-	-1725	-0-	41	1	8379	3	Y	756	764	1			34
						28	4	832	9							
06	10590 X	9990	-0-	-600	-0-	46	1	9024	3	Y	835	833	0			36
						1	4	919	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	699	696	0			39
*08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	53	1	10342	3	Y	638	653	0			24
						702	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

03	9021 X	7714	-0-	-1307	-0-	40	1	6950	3	Y	658	636	1			47
						724	9									
04	8730 X	7576	-0-	-1154	-0-	34	1	6955	3	Y	534	552	1			29
						587	9									
05	8649 X	8094	-0-	-555	-0-	37	1	7468	3	Y	513	519	1			23
						25	4	564	9							
06	8220 X	6625	-0-	-1595	-0-	31	1	6034	3	Y	509	510	0			23
						560	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	473	0			27
*08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	31	1	5930	3	Y	426	436	0			17
						469	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

03	6510 X	5656	-0-	-854	-0-	30	1	5179	3	Y	406	406	0			38
						447	9									
04	5790 X	5299	-0-	-491	-0-	31	1	4947	3	Y	292	309	0			21
						321	9									
05	5983 X	5566	-0-	-417	-0-	36	1	5114	3	Y	378	366	0			33
						416	9									
06	5730 X	2430	-0-	-3300	-0-	16	1	2273	3	Y	128	134	0			26
						141	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	101	0			18
*08	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1352	3	Y	90	92	0			16
						99	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

03	9424 X	5584	-0-	-3840	-0-	29	1	4949	3	Y	551	550	0			51
						606	9									
04	9120 X	5978	-0-	-3142	-0-	33	1	5383	3	Y	511	525	0			37
						562	9									
05	8339 X	7082	-0-	-1257	-0-	46	1	6500	3	Y	487	482	0			42
						536	9									
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	38	1	5318	3	Y	554	498	0	2	8	96
						609	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	88	0			16
*08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	27	1	3764	3	Y	363	323	0	1	8	55
						399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	10912 X	9842	-0-	-1070	-0-	52	1	8941	3	Y	772	768	0			72
						849	9									
04	10560 X	9097	-0-	-1463	-0-	51	1	8255	3	Y	719	739	0			52
						791	9									
05	10912 X	9224	-0-	-1688	-0-	59	1	8341	3	Y	749	736	0			65
						824	9									
06	10110 X	9547	-0-	-563	-0-	63	1	8716	3	Y	698	639	0			124
						768	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	900	0			160
*08	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	71	1	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
						805	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

03	6045 X	4597	-0-	-1448	-0-	28	1	3708	3	Y	783	796	0	2	8	40
						861	9									
04	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	35	1	4219	3	Y	926	900	0			66
						1019	9									
05	5239 X	4982	-0-	-257	-0-	60	1	4016	3	Y	824	826	0			64
						906	9									
06	5070 X	3258	-0-	-1812	-0-	116	1	2168	3	Y	885	893	0			56
						974	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1105	1099	0			62
*08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	138	1	2063	3	Y	783	792	0			53
						861	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

03	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	14	1	1901	3	Y	979	988	0			50
						1077	9									
04	3000 X	2723	-0-	-277	-0-	14	1	1720	3	Y	899	885	0			64
						989	9									
05	3100 X	2333	-0-	-767	-0-	19	1	1298	3	Y	924	916	0			72
						1016	9									
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	38	1	3090	3	Y	916	929	0			59
						1008	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1026	1027	0			58
*08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	128	175	0			11
						141	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

03	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	107	1	6584	3	Y	605	608	1			28
						666	9									
04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	108	1	6237	3	Y	596	606	1			18
						656	9									
05	6634 X	5640	-0-	-994	-0-	82	1	4892	3	Y	587	577	1			28
						20	4	646	9							
06	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	48	1	8113	3	Y	547	537	0			38
						1	4	602	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	372	0			20
08	DLQ G-10	8761	-0-	8761	8761	49	1	8098	3	Y	551	530	0			41
						8	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7440	X	4860	-0-	-2580	-0-	67	1	4099	3	Y	631	634	1			29
							694	9									
04	7050	X	4749	-0-	-2301	-0-	68	1	3997	3	Y	622	632	1			19
							684	9									
05	7285	X	5215	-0-	-2070	-0-	74	1	4450	3	Y	612	602	1			29
							18	4	673	9							
06	7050	X	6098	-0-	-952	-0-	35	1	5653	3	Y	373	376	0			25
							410	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1460	1413	0			72
08	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	40	1	6675	3	Y	1935	1866	0			141
							7	4	2129	9							

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
03	7595	X	5788	-0-	-1807	-0-	82	1	5001	3	Y	641	643	1			30
							705	9									
04	7350	X	5617	-0-	-1733	-0-	83	1	4841	3	Y	630	641	1			19
							693	9									
05	7595	X	5848	-0-	-1747	-0-	84	1	5061	3	Y	620	610	1			29
							21	4	682	9							
06	7290	X	7165	-0-	-125	-0-	41	1	6665	3	Y	417	417	0			29
							459	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280	293	0			16
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	5502	33	1	5410	3	Y	49	60	0			5
							5	4	54	9							

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
03	11625	X	8716	-0-	-2909	-0-	31	1	7853	3	Y	756	733	1	19	8	53
							832	9									
04	11250	X	7246	-0-	-4004	-0-	32	1	6410	3	Y	731	746	1	3	8	35
							804	9									
05	11625	X	7725	-0-	-3900	-0-	30	1	6816	3	Y	743	747	1			31
							62	4	817	9							
06	9420	X	7904	-0-	-1516	-0-	23	1	6862	3	Y	920	892	0	17	1	41
							7	4	1012	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	700	0			55
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	8902	198	1	7772	3	Y	844	826	0	2	8	71
							4	4	928	9							

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
03	7099	X	4739	-0-	-2360	-0-	17	1	4197	3	Y	477	472	1			34
							525	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	Y	493	503	1			24
							542	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	3	Y	461	466	1			19
							63	4	507	9							
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	20	1	6013	3	Y	549	534	0	10	1	25
							6	4	604	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	485	473	0			37
*08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			18
							2	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	10912 X	8955	-0-	-1957	-0-	33	1	8316	3	Y	551	546	1			40
						606	9									
04	10560 X	7850	-0-	-2710	-0-	36	1	7223	3	Y	537	551	1			26
						591	9									
05	10912 X	7552	-0-	-3360	-0-	30	1	6847	3	Y	557	560	1			23
						62	4	613	9							
06	10020 X	7146	-0-	-2874	-0-	23	1	6541	3	Y	524	514	0	10	1	23
						6	4	576	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	480	467	0			36
08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	9794	224	1	8813	3	Y	684	663	0	1	8	56
						5	4	752	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

03	22289 X	18052	-0-	-4237	-0-	38	1	17254	3	Y	691	671	0			80
						760	9									
04	19530 X	17191	-0-	-2339	-0-	43	1	16275	3	Y	794	726	0			148
						873	9									
05	19468 X	17565	-0-	-1903	-0-	16	1	16817	3	Y	665	751	0			62
						732	9									
06	17460 X	14157	-0-	-3303	-0-	7	1	13656	3	Y	449	446	0			64
						494	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	537	553	0			48
*08	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	8	1	14328	3	Y	589	560	0			77
						648	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

03	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	39	1	18007	3	Y	880	814	0			102
						968	9									
04	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	36	1	13739	3	Y	317	360	0			59
						349	9									
05	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	12	1	13183	3	Y	579	584	0			54
						637	9									
06	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	5	1	11084	3	Y	565	540	0			79
						622	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	577	0			51
08	DLQ G-10	11858	-0-	11858	11858	7	1	11202	3	Y	590	563	0			78
						649	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	48	1	21709	3	Y	776	743	0			90
						854	9									
04	21300 X	19970	-0-	-1330	-0-	50	1	19133	3	Y	715	672	0			133
						787	9									
05	22010 X	20967	-0-	-1043	-0-	19	1	20146	3	Y	729	794	0			68
						802	9									
06	21870 X	19952	-0-	-1918	-0-	9	1	19249	3	Y	631	610	0			89
						694	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	645	674	0			60
*08	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	13	1	21351	3	Y	817	770	0			107
						899	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

03	12028 X	9519	-0-	-2509	-0-	38	1	8880	3	Y	545	570	0			34
						1	4	600	9							
04	11640 X	8349	-0-	-3291	-0-	39	1	7778	3	Y	484	484	0			34
						532	9									
05	11098 X	9583	-0-	-1515	-0-	39	1	8728	3	Y	638	600	0			72
						114	4	702	9							
06	10740 X	8195	-0-	-2545	-0-	37	1	7638	3	Y	470	476	0			66
						3	4	517	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	428	0			61
*08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0			37
						417	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

03	5394 X	4049	-0-	-1345	-0-	16	1	3811	3	Y	202	205	0			12
						222	9									
04	4980 X	4975	-0-	-5	-0-	24	1	4692	3	Y	235	231	0			16
						259	9									
05	5146 X	5020	-0-	-126	-0-	21	1	4676	3	Y	238	227	0			27
						61	4	262	9							
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	Y	225	222	0			30
						2	4	248	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	234	0			33
08	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	15	1	3115	3	Y	160	177	0			16
						176	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

03	13392 X	10111	-0-	-3281	-0-	41	1	9541	3	Y	480	502	0			30
						1	4	528	9							
04	13800 X	8591	-0-	-5209	-0-	41	1	8128	3	Y	383	386	0			27
						1	4	421	9							
05	14260 X	8810	-0-	-5450	-0-	37	1	8241	3	Y	386	370	0			43
						107	4	425	9							
06	13800 X	6853	-0-	-6947	-0-	32	1	6534	3	Y	259	266	0			36
						2	4	285	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	203	0			27
*08	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	35	1	7321	3	Y	283	286	0			24
						311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	93	1	3736	3	Y	807	793	0			44
						6	4	888	9							
04	4980 X	4810	-0-	-170	-0-	73	1	3832	3	Y	821	820	0			45
						2	4	903	9							
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	86	1	4622	3	Y	819	813	0			51
						5	4	901	9							
06	4560 X	3162	-0-	-1398	-0-	792	1	1522	3	Y	771	753	0			70
						848	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1015	1006	0			79
08	DLQ G-10	4645	-0-	4645	4645	926	1	2461	3	Y	1140	1146	0			73
						4	4	1254	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	56	1	1588	3	Y	2734	2695	0			57
						1	4	3007	9							
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	3784	3732	0			109
						4162	9									
05	2790 N	2260	-0-	-530	-0-	45	1	1109	3	Y	1005	1096	0			18
						1106	9									
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	1734	1689	0			62
						5	4	1907	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	784	810	0			36
*08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	3	Y	671	678	0			29
						8	4	738	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

03	7254 X	7063	-0-	-191	-0-	28	1	6408	3	Y	570	593	0			35
						627	9									
04	7020 X	6891	-0-	-129	-0-	32	1	6264	3	Y	541	538	0			38
						595	9									
05	7099 X	6103	-0-	-996	-0-	25	1	5456	3	Y	501	483	0			56
						71	4	551	9							
06	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	39	1	7962	3	Y	649	620	0			85
						3	4	714	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	608	0			86
*08	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	38	1	7866	3	Y	584	615	0			55
						642	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

03	868 X	54	-0-	-814	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 X	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	28	1	2485	3	Y	524	476	1			142
						576	9									
04	3000 X	2671	-0-	-329	-0-	22	1	2185	3	Y	422	511	1			53
						464	9									
05	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	17	1	2081	3	Y	412	368	1			97
						27	4	453	9							
06	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	20	1	2177	3	Y	57	119	1			35
						63	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	365	1			142
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	23	1	2066	3	Y	360	414	1	1	8	87
						396	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555 X	10755	-0-	-1800	-0-	40	1	10097	3	Y	562	555	1			40
						618	9									
04	10950 X	9569	-0-	-1381	-0-	44	1	8921	3	Y	549	563	1			26
						604	9									
05	11067 X	9543	-0-	-1524	-0-	40	1	8927	3	Y	450	457	1			19
						81	4	495	9							
06	10710 X	10411	-0-	-299	-0-	34	1	9727	3	Y	583	565	0	11	1	26
						9	4	641	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	662	637	0			51
*08	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	230	1	9039	3	Y	455	466	0			40
						5	4	501	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067 X	10570	-0-	-497	-0-	38	1	9675	3	Y	779	769	1			56
						857	9									
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	49	1	9829	3	Y	806	823	1			39
						887	9									
05	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	46	1	10374	3	Y	850	853	1			36
						95	4	935	9							
06	10710 X	9897	-0-	-813	-0-	30	1	8856	3	Y	911	889	0	17	1	41
						9	4	1002	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	735	719	0			57
*08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	155	1	6109	3	Y	507	520	0			44
						4	4	558	9							

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
03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	24	1	6099	3	Y	423	417	1			30
						465	9									
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5316	3	Y	412	422	1			20
						453	9									
05	6634 X	4226	-0-	-2408	-0-	17	1	3731	3	Y	404	407	1			17
						34	4	444	9							
06	6420 X	5602	-0-	-818	-0-	17	1	5128	3	Y	411	402	0	7	1	19
						5	4	452	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	416	403	0			32
*08	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	115	1	4538	3	Y	310	310	0	5	8	27
						3	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7316	X	5501	-0-	-1815	-0-	21	1	5218	3	Y	238	235	1			17
							262	9									
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	27	1	5388	3	Y	192	200	1			9
							211	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	25	1	5753	3	Y	224	224	1			9
							53	4	246	9							
06	5310	X	3355	-0-	-1955	-0-	11	1	3155	3	Y	169	168	0	3	1	7
							3	4	186	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	105	0			7
*08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	168	1	6611	3	Y	229	216	0	2	8	18
							4	4	252	9							

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
03	14601	X	13941	-0-	-660	-0-	51	1	12844	3	Y	951	940	1			68
							1046	9									
04	14130	X	13451	-0-	-679	-0-	61	1	12313	3	Y	979	1000	1			47
							1077	9									
05	14601	X	13365	-0-	-1236	-0-	54	1	12135	3	Y	968	974	1			41
							111	4	1065	9							
06	14130	X	12900	-0-	-1230	-0-	40	1	11734	3	Y	1014	989	0	18	1	47
							11	4	1115	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	909	0			74
*08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	292	1	11446	3	Y	908	902	0	1	8	79
							6	4	999	9							

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
03	6944	X	4188	-0-	-2756	-0-	12	1	4053	3	Y	112	113	0			6
							123	9									
04	6720	X	4833	-0-	-1887	-0-	18	1	4703	3	Y	102	101	0			7
							112	9									
05	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	18	1	4749	3	Y	85	87	0			5
							94	9									
06	4860	X	3325	-0-	-1535	-0-	12	1	3272	3	Y	37	36	0			6
							41	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	87	0			15
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3220	3	Y	115	114	0			16
							127	9									

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
03	8060	X	6023	-0-	-2037	-0-	18	1	5825	3	Y	164	167	0			9
							180	9									
04	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	21	1	5446	3	Y	122	123	0			8
							134	9									
05	8060	X	5674	-0-	-2386	-0-	21	1	5517	3	Y	124	124	0			8
							136	9									
06	7410	X	4225	-0-	-3185	-0-	15	1	4089	3	Y	110	100	0			18
							121	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	105	0			20
*08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	12	1	4414	3	Y	91	96	0			15
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	3	Y	162	163	0			9
						178	9									
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2729	3	Y	144	143	0			10
						158	9									
05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2827	3	Y	112	115	0			7
						123	9									
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	Y	171	151	0			27
						188	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	158	0			29
08	DLQ G-10	5222	-0-	5222	5222	14	1	5069	3	Y	126	135	0	1	8	19
						139	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

03	6820 X	4111	-0-	-2709	-0-	161	1	3388	3	Y	511	491	1			60
						562	9									
04	6600 X	3982	-0-	-2618	-0-	146	1	3465	3	Y	337	375	1			22
						371	9									
05	6355 X	4603	-0-	-1752	-0-	173	1	3634	3	Y	681	590	1			113
						47	4	749	9							
06	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	180	1	3895	3	Y	179	242	1			50
						197	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	288	305	1			33
*08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	297	1	6025	3	Y	390	372	1			51
						429	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	166	1	3499	3	Y	563	539	1			66
						619	9									
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	166	1	3942	3	Y	498	532	1			32
						548	9									
05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	213	1	4483	3	Y	684	602	1			114
						57	4	752	9							
06	4140 X	3928	-0-	-212	-0-	154	1	3331	3	Y	403	430	1			87
						443	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	686	698	1			75
*08	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	323	1	6542	3	Y	569	566	1			78
						626	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

03	7254 X	5606	-0-	-1648	-0-	318	1	4493	3	Y	723	706	1			106
						795	9									
04	5700 X	5419	-0-	-281	-0-	326	1	4298	3	Y	723	793	1			36
						795	9									
05	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	319	1	4275	3	Y	709	677	1			68
						780	9									
06	5490 X	2950	-0-	-2540	-0-	199	1	2530	3	Y	200	226	1			43
						1	4	220	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	788	718	1			113
*08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	409	1	5882	3	Y	654	670	1			98
						1	4	719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 X	16	-0-	-1596	-0-	1	1	13	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	748	-0-	748	748	17	1	731	3	Y	-0-					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440 X	5839	-0-	-1601	-0-	330	1	4656	3	Y	775	746	1			114
						853	9									
04	6390 X	4843	-0-	-1547	-0-	291	1	3839	3	Y	648	729	1			33
						713	9									
05	6510 X	4887	-0-	-1623	-0-	289	1	3888	3	Y	645	616	1			62
						710	9									
06	6180 X	5490	-0-	-690	-0-	339	1	4322	3	Y	752	685	1			130
						2	4	827	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	876	870	1			136
*08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	243	1	3490	3	Y	410	476	1			70
						451	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	6095	-0-	-291	-0-	344	1	4883	3	Y	789	821	1			116
						868	9									
04	6180 X	5664	-0-	-516	-0-	353	1	4654	3	Y	597	683	1			30
						657	9									
05	6882 X	5521	-0-	-1361	-0-	318	1	4277	3	Y	842	791	1			81
						926	9									
06	6660 X	5642	-0-	-1018	-0-	331	1	4222	3	Y	988	901	1			168
						2	4	1087	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	913	936	1			145
*08	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	406	1	5833	3	Y	743	775	1			113
						817	9									

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
03	12431 X	11248	-0-	-1183	-0-	61	1	10543	3	Y	585	577	0	16	8	53
						644	9									
04	12030 X	10460	-0-	-1570	-0-	60	1	9681	3	Y	654	658	0	2	8	47
						719	9									
05	12431 X	9264	-0-	-3167	-0-	59	1	8371	3	Y	758	739	0			66
						834	9									
06	11340 X	9213	-0-	-2127	-0-	61	1	8560	3	Y	538	506	0			98
						592	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	560	559	0			99
*08	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	65	1	8899	3	Y	471	486	0	1	8	83
						518	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515 X	16249	-0-	-1266	-0-	86	1	14779	3	Y	1258	1246	0			117
						1384	9									
04	16950 X	15303	-0-	-1647	-0-	86	1	13748	3	Y	1335	1356	0			96
						1469	9									
05	16864 X	15375	-0-	-1489	-0-	97	1	13924	3	Y	1231	1220	0			107
						1354	9									
06	16320 X	13859	-0-	-2461	-0-	90	1	12501	3	Y	1153	1054	0			206
						1268	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	752	813	0			145
*08	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	99	1	13537	3	Y	989	968	0			166
						1088	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

03	10757 X	3204	-0-	-7553	-0-	7	1	3185	3	Y	11	16	0			1
						12	9									
04	8370 X	1123	-0-	-7247	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	7068 X	980	-0-	-6088	-0-	1	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	5940 X	1082	-0-	-4858	-0-	1	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
						409	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	1110	1093	0			71
						1	4	1221	9							
04	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	71	1	6399	3	Y	1026	1024	0			73
						1	4	1129	9							
05	7347 X	6438	-0-	-909	-0-	45	1	5337	3	Y	916	924	0			65
						48	4	1008	9							
06	7110 X	4445	-0-	-2665	-0-	29	1	3742	3	Y	613	604	0			75
						674	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	923	905	0			93
*08	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			96
						1	4	1238	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	47	1	16677	3	Y	1676	1679	0			42
						1844	9									
04	17190 X	16977	-0-	-213	-0-	41	1	15263	3	Y	1520	1522	0	1	8	39
						1	4	1672	9							
05	17763 X	16597	-0-	-1166	-0-	41	1	14944	3	Y	1447	1427	0	18	8	41
						20	4	1592	9							
06	17190 X	13695	-0-	-3495	-0-	34	1	12325	3	Y	1153	1153	0	2	8	39
						68	4	1268	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1209	1214	0			34
*08	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
						1	4	1661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	55	1	7484	3	Y	1110	1103	0	1	8	71
							1	4	1221	9							
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	86	1	7810	3	Y	1055	1051	0			75
							1	4	1161	9							
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	Y	1056	1056	0			75
							71	4	1162	9							
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	68	1	8970	3	Y	1266	1194	0			148
							1	4	1393	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	550	633	0			65
*08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	46	1	4998	3	Y	719	722	0			62
							791	9									

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
03	7471	X	4966	-0-	-2505	-0-	28	1	3842	3	Y	996	990	0	1	8	63
							1096	9									
04	7230	X	4305	-0-	-2925	-0-	38	1	3399	3	Y	789	796	0			56
							868	9									
05	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	28	1	3345	3	Y	839	835	0			60
							30	4	923	9							
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	37	1	4846	3	Y	1190	1113	0			136
							1309	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1320	1323	0			133
*08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	53	1	5836	3	Y	1372	1389	0			116
							1509	9									

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
03	23033	X	21679	-0-	-1354	-0-	46	1	20885	3	Y	680	660	0			79
							748	9									
04	22290	X	19696	-0-	-2594	-0-	49	1	18857	3	Y	718	663	0			134
							790	9									
05	23033	X	18763	-0-	-4270	-0-	17	1	18115	3	Y	574	655	0			53
							631	9									
06	22290	X	16034	-0-	-6256	-0-	7	1	15532	3	Y	450	440	0			63
							495	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	408	0			35
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	4	1	6279	3	Y	173	184	0			24
							190	9									

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
03	21111	X	18260	-0-	-2851	-0-	38	1	17595	3	Y	570	281	0	274	1	36
							627	9									
04	20430	X	17509	-0-	-2921	-0-	41	1	16845	3	Y	566	577	1			25
							623	9									
05	21111	X	17699	-0-	-3412	-0-	131	1	16874	3	Y	631	633	1			23
							694	9									
06	19770	X	14962	-0-	-4808	-0-	25	1	14450	3	Y	441	442	1			22
							2	4	485	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	551	545	1			28
*08	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	24	1	14403	3	Y	662	655	1			35
							728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453 X	17444	-0-	-9	-0-	36	1	16492	3	Y	833	424	0	401	1	52
						916	9									
04	18030 X	16413	-0-	-1617	-0-	37	1	15600	3	Y	705	725	1			32
						776	9									
05	18631 X	16639	-0-	-1992	-0-	121	1	15656	3	Y	784	787	1			29
						862	9									
06	18030 X	13727	-0-	-4303	-0-	22	1	13123	3	Y	527	529	1			27
						2	4	580	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	526	526	1			27
*08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	22	1	13077	3	Y	508	507	1			28
						559	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

03	2325 X	1514	-0-	-811	-0-	22	1	901	3	Y	536	529	0			29
						1	4	590	9							
04	1950 X	1257	-0-	-693	-0-	13	1	659	3	Y	532	532	0			29
						585	9									
05	2015 X	1327	-0-	-688	-0-	13	1	682	3	Y	574	566	0	1	8	36
						1	4	631	9							
06	1950 X	729	-0-	-1221	-0-	4	1	7	3	Y	653	627	0	4	8	58
						718	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	817	0			64
*08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	1134	1126	0	2	8	70
						1247	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

03	4309 X	2560	-0-	-1749	-0-	52	1	2095	3	Y	373	369	0			20
						3	4	410	9							
04	4170 X	2443	-0-	-1727	-0-	36	1	1922	3	Y	440	436	0			24
						1	4	484	9							
05	4309 X	2777	-0-	-1532	-0-	36	1	1936	3	Y	730	709	0			45
						2	4	803	9							
06	4020 X	1150	-0-	-2870	-0-	179	1	344	3	Y	570	564	0			51
						627	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1121	0			87
08	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	177	1	472	3	Y	1271	1278	0			80
						1	4	1398	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	8533	-0-	8533	8533	102	1	6809	3	Y	1474	1477	0	2	8	29
						1	4	1621	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8533					Y	962	967	0			24
08	14B2 EXT	6967	-0-	6967	15500	86	1	5129	3	Y	1590	1555	0	2	8	57
						3	4	1749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	27	1	3644	3	Y	788	783	0	1	8	50
							1	4	867	9							
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	40	1	3664	3	Y	685	686	0			49
							754	9									
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	30	1	3558	3	Y	858	846	0			61
							32	4	944	9							
06	4200	X	952	-0-	-3248	-0-	6	1	753	3	Y	175	210	0			27
							193	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	19	1	2601	3	Y	702	698	0			45
							772	9									
04	5490	X	2405	-0-	-3085	-0-	21	1	1854	3	Y	482	493	0			34
							530	9									
05	5673	X	2616	-0-	-3057	-0-	17	1	1996	3	Y	532	526	0	2	8	38
							18	4	585	9							
06	5490	X	399	-0-	-5091	-0-	3	1	335	3	Y	55	83	0			9
							61	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	532	493	0			48
*08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	46	1	5049	3	Y	1000	968	0			80
							1100	9									

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
03	7099	X	6395	-0-	-704	-0-	40	1	5341	3	Y	921	926	0			59
							1	4	1013	9							
04	6870	X	4743	-0-	-2127	-0-	41	1	3752	3	Y	863	861	0			61
							1	4	949	9							
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	51	1	6040	3	Y	871	870	0			62
							55	4	958	9							
06	6180	X	5339	-0-	-841	-0-	33	1	4334	3	Y	884	842	0			104
							972	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	476	0			49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0			-0-

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
03	14167	X	11958	-0-	-2209	-0-	31	1	11161	3	Y	696	697	0			17
							766	9									
04	13710	X	11334	-0-	-2376	-0-	28	1	10509	3	Y	724	722	0			19
							1	4	796	9							
05	12710	X	11496	-0-	-1214	-0-	29	1	10703	3	Y	681	680	0			20
							15	4	749	9							
06	12300	X	9306	-0-	-2994	-0-	24	1	8608	3	Y	570	570	0			20
							47	4	627	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	221	0			6
*08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	19	1	4854	3	Y	343	340	0			9
							377	9									

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
03	14849 X	13540	-0-	-1309	-0-	36	1	12602	3	Y	820	823	0			20
						902	9									
04	14370 X	13440	-0-	-930	-0-	34	1	12571	3	Y	758	758	0			20
						1	4	834	9							
05	14849 X	13271	-0-	-1578	-0-	34	1	12472	3	Y	680	680	0			20
						17	4	748	9							
06	14370 X	10265	-0-	-4105	-0-	27	1	9603	3	Y	530	532	0			18
						52	4	583	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	951	943	0			26
*08	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	63	1	16461	3	Y	959	961	0	1	8	23
						1	4	1055	9							

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
03	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6388	3	Y	384	383	0			10
						422	9									
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6142	3	Y	382	382	0			10
						420	9									
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	346	346	0			10
						8	4	381	9							
06	6600 X	4623	-0-	-1977	-0-	12	1	4328	3	Y	235	237	0			8
						24	4	259	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	229	231	0			6
*08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	19	1	4981	3	Y	286	285	0			7
						315	9									

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
03	13547 X	11763	-0-	-1784	-0-	30	1	10678	3	Y	959	965	0			24
						1055	9									
04	13110 X	10864	-0-	-2246	-0-	26	1	9865	3	Y	884	885	0			23
						1	4	972	9							
05	13547 X	11616	-0-	-1931	-0-	29	1	10634	3	Y	853	851	0			25
						15	4	938	9							
06	13110 X	9534	-0-	-3576	-0-	24	1	8577	3	Y	805	802	0			28
						47	4	886	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1047	1045	0			30
08	DLQ G-10	12242	-0-	12242	12242	42	1	11001	3	Y	1089	1090	0			29
						1	4	1198	9							

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
03	10230 X	8641	-0-	-1589	-0-	23	1	8087	3	Y	483	484	0			12
						531	9									
04	9420 X	8320	-0-	-1100	-0-	21	1	7779	3	Y	473	473	0			12
						520	9									
05	8959 X	8782	-0-	-177	-0-	23	1	8241	3	Y	461	460	0			13
						11	4	507	9							
06	8670 X	7496	-0-	-1174	-0-	19	1	6983	3	Y	414	413	0			14
						39	4	455	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	508	0			15
*08	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	31	1	8366	3	Y	478	480	0			13
						1	4	526	9							

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
03	22630 X	21228	-0-	-1402	-0-	43	1	20051	3	Y	1031	513	0	496	1	65
						1134	9									
04	21900 X	20184	-0-	-1716	-0-	46	1	19252	3	Y	805	834	1			36
						886	9									
05	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	147	1	19033	3	Y	746	755	1			27
						821	9									
06	20550 X	17056	-0-	-3494	-0-	28	1	16452	3	Y	522	522	1			27
						2	4	574	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	560	1			29
*08	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	27	1	16344	3	Y	651	645	1			35
						716	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

03	15221 X	12141	-0-	-3080	-0-	175	1	10673	3	Y	1175	1180	1			54
						1293	9									
04	14730 X	12314	-0-	-2416	-0-	187	1	10852	3	Y	1159	1177	1			36
						1275	9									
05	15221 X	11201	-0-	-4020	-0-	162	1	9725	3	Y	1158	1139	1			55
						40	4	1274	9							
06	14640 X	8928	-0-	-5712	-0-	157	1	8432	3	Y	307	338	0			24
						1	4	338	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	620	612	0			32
08	DLQ G-10	9898	-0-	9898	9898	332	1	8531	3	Y	933	897	0			68
						9	4	1026	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

03	13051 X	12454	-0-	-597	-0-	182	1	11110	3	Y	1056	1060	1			49
						1162	9									
04	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	193	1	11235	3	Y	1040	1057	1			32
						1	4	1144	9							
05	13299 X	12800	-0-	-499	-0-	189	1	11421	3	Y	1040	1023	1			49
						46	4	1144	9							
06	12870 X	11358	-0-	-1512	-0-	185	1	9900	3	Y	1156	1127	0			78
						1	4	1272	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1416	1421	0			73
08	DLQ G-10	12276	-0-	12276	12276	409	1	10491	3	Y	1242	1221	0	1	8	93
						10	4	1366	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

03	12214 X	10556	-0-	-1658	-0-	154	1	9391	3	Y	919	923	1			42
						1011	9									
04	11820 X	11103	-0-	-717	-0-	171	1	9935	3	Y	906	920	1			28
						997	9									
05	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	162	1	9735	3	Y	905	890	1			43
						40	4	996	9							
06	10320 X	8871	-0-	-1449	-0-	141	1	7574	3	Y	1050	1020	0	2	8	71
						1	4	1155	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1511	1504	0			78
08	DLQ G-10	10207	-0-	10207	10207	353	1	9051	3	Y	722	742	0	1	8	57
						9	4	794	9							

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
03	7502 X	6503	-0-	-999	-0-	40	1	5795	3	Y	604	606	0			11
						4	4	664	9							
04	7260 X	7031	-0-	-229	-0-	43	1	6376	3	Y	548	546	0			13
						9	4	603	9							
05	7502 X	6621	-0-	-881	-0-	39	1	5932	3	Y	572	568	0			17
						21	4	629	9							
06	7200 X	2514	-0-	-4686	-0-	13	1	2286	3	Y	195	208	0			4
						215	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	143	0			4
08	DLQ G-10	2801	-0-	2801	2801	12	1	2494	3	Y	267	264	0			7
						1	4	294	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

03	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	406	1	2908	3	Y	814	784	0			167
						895	9									
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	435	1	3317	3	Y	877	857	0			187
						965	9									
05	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	398	1	2798	3	Y	621	639	0			169
						46	4	683	9							
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	390	1	3308	3	Y	759	765	0			163
						16	4	835	9							
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	644	677	0			130
*08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	492	1	3438	3	Y	950	857	0			223
						1045	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	10	50	0			2
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

03	5425 X	3860	-0-	-1565	-0-	368	1	2642	3	Y	773	727	0			159
						850	9									
04	4830 X	4184	-0-	-646	-0-	358	1	2725	3	Y	1001	946	0			214
						1101	9									
05	4991 X	3662	-0-	-1329	-0-	360	1	2516	3	Y	677	707	0			184
						41	4	745	9							
06	4830 X	2317	-0-	-2513	-0-	140	1	1185	3	Y	896	890	0			190
						6	4	986	9							
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	567	636	0			121
08	4309 X	1260	-0-	-3049	-0-	86	1	602	3	Y	520	509	0			132
						572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749 X	6818	-0-	-4931	-0-	41	1	6048	3	Y	659	664	0			12
						4	4	725	9							
04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	48	1	7113	3	Y	491	491	0			12
						10	4	540	9							
05	7750 X	6797	-0-	-953	-0-	40	1	6178	3	Y	506	503	0			15
						22	4	557	9							
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	43	1	7485	3	Y	520	525	0			10
						1	4	572	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	516	0			12
08	DLQ G-10	10172	-0-	10172	10172	48	1	9458	3	Y	604	602	0			14
						2	4	664	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

03	7626 X	5026	-0-	-2600	-0-	28	1	4126	3	Y	791	784	0			15
						2	4	870	9							
04	7080 X	3986	-0-	-3094	-0-	22	1	3258	3	Y	638	638	0			15
						4	4	702	9							
05	7316 X	6133	-0-	-1183	-0-	35	1	5334	3	Y	677	672	0			20
						19	4	745	9							
06	6300 X	5385	-0-	-915	-0-	26	1	4673	3	Y	623	631	0			11
						1	4	685	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	561	0			12
08	DLQ G-10	4940	-0-	4940	4940	23	1	4464	3	Y	411	415	0			8
						1	4	452	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

03	7812 X	6456	-0-	-1356	-0-	41	1	5980	3	Y	391	398	0			7
						5	4	430	9							
04	6210 X	6023	-0-	-187	-0-	38	1	5508	3	Y	426	423	0			10
						8	4	469	9							
05	6572 X	5751	-0-	-821	-0-	34	1	5200	3	Y	454	451	0			13
						18	4	499	9							
06	6360 X	5284	-0-	-1076	-0-	27	1	4846	3	Y	373	379	0			7
						1	4	410	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	325	0			8
08	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	20	1	4016	3	Y	322	322	0			8
						1	4	354	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

03	18290 X	15914	-0-	-2376	-0-	33	1	15323	3	Y	507	257	0	244	1	32
						558	9									
04	17700 X	15181	-0-	-2519	-0-	35	1	14574	3	Y	520	529	1			23
						572	9									
05	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	115	1	14911	3	Y	557	560	1			20
						613	9									
06	15390 X	12938	-0-	-2452	-0-	21	1	12486	3	Y	390	391	1			20
						2	4	429	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	335	1			17
*08	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	21	1	12255	3	Y	273	275	1			15
						300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	116	-0-	-394	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0			1
						18	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

03	11222 X	9548	-0-	-1674	-0-	61	1	8703	3	Y	707	712	0			13
						6	4	778	9							
04	10410 X	9462	-0-	-948	-0-	60	1	8694	3	Y	633	631	0			15
						12	4	696	9							
05	10199 X	9909	-0-	-290	-0-	60	1	9113	3	Y	639	635	0			19
						33	4	703	9							
06	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	50	1	8807	3	Y	704	710	0			12
						2	4	774	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	615	614	0			13
08	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	44	1	8812	3	Y	716	713	0			16
						2	4	788	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

03	17019 X	15861	-0-	-1158	-0-	32	1	15067	3	Y	693	375	0	334 1		43
						762	9									
04	16470 X	14793	-0-	-1677	-0-	34	1	14218	3	Y	492	513	1			22
						541	9									
05	17019 X	15645	-0-	-1374	-0-	116	1	14932	3	Y	543	545	1			20
						597	9									
06	16440 X	13217	-0-	-3223	-0-	22	1	12742	3	Y	410	408	1			21
						2	4	451	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	370	372	1			19
*08	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1			19
						386	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

03	7409 X	6162	-0-	-1247	-0-	149	1	5296	3	Y	652	640	1	21 8		39
						717	9									
04	6600 X	5804	-0-	-796	-0-	155	1	5038	3	Y	555	568	1	4 8		22
						611	9									
05	6820 X	4100	-0-	-2720	-0-	96	1	3375	3	Y	559	554	1			27
						14	4	615	9							
06	6600 X	2681	-0-	-3919	-0-	78	1	2089	3	Y	467	469	0			25
						514	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	393	397	0			21
*08	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0			21
						510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339 X	7591	-0-	-748	-0-	164	1	5819	3	Y	1462	1476	1			89
						1608	9									
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	199	1	6513	3	Y	934	985	1			38
						1027	9									
05	8866 X	5527	-0-	-3339	-0-	125	1	4414	3	Y	882	877	1			43
						18	4	970	9							
06	8580 X	6472	-0-	-2108	-0-	202	1	5458	3	Y	737	739	0			41
						1	4	811	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	555	0			30
*08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0			53
						1283	9									

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
03	8246 X	6216	-0-	-2030	-0-	155	1	5505	3	Y	505	519	1			31
						556	9									
04	6900 X	5390	-0-	-1510	-0-	146	1	4752	3	Y	447	460	1			18
						492	9									
05	6944 X	5122	-0-	-1822	-0-	125	1	4396	3	Y	530	522	1			26
						18	4	583	9							
06	6720 X	3686	-0-	-3034	-0-	110	1	2952	3	Y	567	562	0			31
						624	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	568	568	0			31
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0			29
						686	9									

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
03	9393 X	6569	-0-	-2824	-0-	161	1	5717	3	Y	628	641	1			38
						691	9									
04	9090 X	6398	-0-	-2692	-0-	172	1	5619	3	Y	552	568	1			22
						607	9									
05	7998 X	5856	-0-	-2142	-0-	144	1	5076	3	Y	559	554	1			27
						21	4	615	9							
06	7740 X	3998	-0-	-3742	-0-	123	1	3293	3	Y	529	527	0			28
						582	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	448	453	0			23
*08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0			25
						603	9									

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
03	7812 X	5891	-0-	-1921	-0-	150	1	5312	3	Y	390	396	1			24
						429	9									
04	7560 X	5301	-0-	-2259	-0-	145	1	4725	3	Y	392	400	1			16
						431	9									
05	7812 X	4772	-0-	-3040	-0-	119	1	4183	3	Y	412	408	1			20
						17	4	453	9							
06	7560 X	1570	-0-	-5990	-0-	42	1	1132	3	Y	360	360	0			21
						396	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	281	0			15
*08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0			13
						294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184 X	5860	-0-	-2324	-0-	146	1	5216	3	Y	453	480	1			28
						498	9									
04	7920 X	5892	-0-	-2028	-0-	165	1	5395	3	Y	302	318	1			12
						332	9									
05	7843 X	7023	-0-	-820	-0-	176	1	6175	3	Y	588	572	1			28
						25	4	647	9							
06	7590 X	2024	-0-	-5566	-0-	61	1	1642	3	Y	292	304	0			17
						321	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	451	0			25
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0			29
						651	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13088	X	5555	-0-	-7533	-0-	222	1	3710	3	Y	1469	1540	0			51
							7	4	1616	9							
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	283	1	4765	3	Y	1147	1133	0			65
							4	4	1262	9							
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	294	1	4824	3	Y	933	957	0			41
							10	4	1026	9							
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	626	603	0	3	8	61
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	701	684	0			78
*08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0			206
							706	9									

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
03	4774	X	1553	-0-	-3221	-0-	87	1	1460	3	Y	3	5	0			-0-
							3	4	3	9							
04	4620	X	1352	-0-	-3268	-0-	76	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	132	1	2165	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	3660	X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	428	1	585	3	Y	-0-					-0-

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
03	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	222	1	3711	3	Y	941	968	0			33
							7	4	1035	9							
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	270	1	4537	3	Y	1158	1125	0			66
							3	4	1274	9							
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	299	1	4887	3	Y	1046	1066	0			46
							10	4	1151	9							
06	5340	X	3858	-0-	-1482	-0-	195	1	2278	3	Y	1252	1176	0	4	8	118
							8	4	1377	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	942	952	0			108
*08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	408	1	558	3	Y	672	558	0	1	8	221
							739	9									

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
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5621	3	125	9	N	114	176	1			186
04	5700	X	3045	-0-	-2655	-0-	2983	3	62	9	N	56					242
05	5890	X	3898	-0-	-1992	-0-	3826	3	72	9	N	65					307
06	5700	X	4445	-0-	-1255	-0-	396	1	3998	3	N	46					353
							51	9									
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	59	177	1			235
08	5735	X	4659	-0-	-1076	-0-	268	1	4307	3	N	76	177	1			134
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107 X	6082	-0-	-25	-0-	1909	1	3817	3	Y	324	233	1			299
						356	9									
04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	1859	1	5192	3	Y	337	418	1			218
						51	4	371	9							
05	6107 X	3946	-0-	-2161	-0-	1444	1	1430	3	Y	81					299
						983	4	89	9							
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15					314
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	255	1			149
08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	1217	1	30	9	Y	27					176

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
03	8711 X	6429	-0-	-2282	-0-	5986	3	443	9	N	403	341	1			285
04	7350 X	4568	-0-	-2782	-0-	4242	3	326	9	N	296	352	1			229
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7260	3	471	9	N	428	178	1			479
06	7320 X	3616	-0-	-3704	-0-	309	1	3123	3	N	167	358	1			288
						184	9									
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	479	341	1			426
*08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	441	1	7089	3	N	405	523	1			308
						446	9									

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
03	3100 N	2979	-0-	-121	888	331	1	2543	3	Y	95	171	1			25
						105	9									
04	3000 N	4580	-0-	1580	2468	230	1	3730	3	Y	564	533	1			56
						620	9									
05	5244 X	2776	-0-	-2468	-0-	273	1	1770	3	Y	604	595	1			65
						69	4	664	9							
06	1980 X	1956	-0-	-24	-0-	359	1	849	3	Y	680	547	1			198
						748	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	649	620	1			227
*08	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1			78
						418	9									

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
03	17856 X	15441	-0-	-2415	-0-	36	1	13949	3	Y	1323	1298	0			75
						1	4	1455	9							
04	17280 X	14484	-0-	-2796	-0-	31	1	13069	3	Y	1257	1248	0			84
						1	4	1383	9							
05	17763 X	14355	-0-	-3408	-0-	44	1	12969	3	Y	1207	1221	0			70
						14	4	1328	9							
06	15210 X	11496	-0-	-3714	-0-	10372	3	1124	9	Y	1022	1022	0			69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1255	1227	0			97
*08	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	1	8	85
						1	4	1416	9							

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
03	17391 X	12468	-0-	-4923	-0-	30	1	11580	3	Y	779	766	0			44
						1	4	857	9							
04	14460 X	11093	-0-	-3367	-0-	25	1	10341	3	Y	660	660	0			44
						1	4	726	9							
05	14074 X	11564	-0-	-2510	-0-	36	1	10835	3	Y	619	627	0			36
						12	4	681	9							
06	12960 X	10596	-0-	-2364	-0-	9933	3	663	9	Y	603	598	0			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	611	603	0			49
*08	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	1	8	44
						712	9									

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
03	25792 X	19298	-0-	-6494	-0-	47	1	18005	3	Y	1132	1118	0			64
						1	4	1245	9							
04	23730 X	19781	-0-	-3949	-0-	45	1	18573	3	Y	1056	1049	0			71
						1	4	1162	9							
05	24521 X	20652	-0-	-3869	-0-	65	1	19458	3	Y	1007	1020	0			58
						21	4	1108	9							
06	22380 X	20894	-0-	-1486	-0-	19459	3	1	4	Y	1304	1275	0	1	8	86
						1434	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1366	1344	0			108
08	DLQ G-10	22167	-0-	22167	22167	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	2	8	96
						1	4	1577	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

03	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	34	1	12869	3	Y	552	543	0			31
						1	4	607	9							
04	12930 X	11824	-0-	-1106	-0-	27	1	11218	3	Y	525	521	0			35
						1	4	578	9							
05	13113 X	11560	-0-	-1553	-0-	37	1	10957	3	Y	504	510	0			29
						12	4	554	9							
06	13080 X	9120	-0-	-3960	-0-	8670	3	450	9	Y	409	410	0			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	501	0			40
*08	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	25	1	9213	3	Y	454	462	0	1	8	31
						499	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

03	14105 X	13420	-0-	-685	-0-	32	1	12401	3	Y	896	881	0			51
						1	4	986	9							
04	14160 X	12120	-0-	-2040	-0-	27	1	11193	3	Y	818	814	0			55
						900	9									
05	14632 X	11778	-0-	-2854	-0-	37	1	10873	3	Y	778	788	0			45
						12	4	856	9							
06	14160 X	9301	-0-	-4859	-0-	8588	3	713	9	Y	648	648	0			45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	813	793	0			65
*08	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	27	1	9966	3	Y	784	794	0	1	8	54
						862	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

03	7626 X	5642	-0-	-1984	-0-	219	1	4612	3	Y	737	720	1			86
						811	9									
04	7380 X	4688	-0-	-2692	-0-	158	1	3762	3	Y	698	739	1			45
						768	9									
05	7626 X	4179	-0-	-3447	-0-	158	1	3349	3	Y	572	522	1			95
						43	4	629	9							
06	7140 X	4887	-0-	-2253	-0-	188	1	4055	3	Y	585	564	1			116
						644	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	696	732	1			80
*08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	163	1	3299	3	Y	572	572	1			80
						629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	9672 X	8370	-0-	-1302	-0-	20	1	7603	3	Y	679	666	0			39
						747	9									
04	8910 X	7761	-0-	-1149	-0-	17	1	7075	3	Y	608	606	0			41
						669	9									
05	9207 X	7627	-0-	-1580	-0-	23	1	6967	3	Y	572	580	0			33
						8	4	629	9							
06	8100 X	5573	-0-	-2527	-0-	5066	3	507	9	Y	461	462	0	1	8	31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	601	585	0			47
*08	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	18	1	6650	3	Y	631	634	0	2	8	42
						694	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

03	3100 N	6975	-0-	3875	7069	692	1	5314	3	Y	881	812	1	2	8	228
						969	9									
04	3000 N	5568	-0-	2568	9637	283	1	4575	3	Y	645	807	1	2	8	64
						710	9									
05	12618 X	2981	-0-	-9637	-0-	295	1	1915	3	Y	633	629	1			68
						75	4	696	9							
06	1950 X	1820	-0-	-130	-0-	365	1	863	3	Y	538	445	1			161
						592	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	475	1			175
*08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	673	1	955	3	Y	355	463	1			67
						391	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

03	T. A.	674	-0-	674	674	31	1	637	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	184	-0-	184	858	8	1	165	3	Y	8	7	1			1
						2	4	9	9							
06	2915 X	2057	-0-	-858	-0-	91	1	1963	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			2
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	66	60	1			8
						73	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

03	6665 X	4380	-0-	-2285	-0-	177	1	3734	3	Y	426	413	1			50
						469	9									
04	5640 X	2787	-0-	-2853	-0-	106	1	2507	3	Y	158	198	1			10
						174	9									
05	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	103	1	2175	3	Y	105	98	1			17
						28	4	116	9							
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	85	1			8
*08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1			90
						815	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	8835	X	3854	-0-	-4981	-0-	123	1	3394	3	Y	306	358	1			84
							337	9									
04	7830	X	3364	-0-	-4466	-0-	119	1	2916	3	Y	299	298	1			85
							329	9									
05	6076	X	3938	-0-	-2138	-0-	171	1	3404	3	Y	330	283	1			132
							363	9									
06	4380	X	336	-0-	-4044	-0-	2	1	23	3	Y	283	257	1	1	8	158
							311	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	305	1			139
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	156	1	1948	3	Y	371	441	1			69
							408	9									

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
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	391	1	6537	3	Y	1137	1168	0			39
							13	4	1251	9							
04	9660	X	7127	-0-	-2533	-0-	335	1	5633	3	Y	1050	1030	0			59
							4	4	1155	9							
05	9982	X	7619	-0-	-2363	-0-	365	1	5974	3	Y	1152	1160	0			51
							13	4	1267	9							
06	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	834	1	9749	3	Y	1395	1311	0	2	8	132
							36	4	1535	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	682	731	0			83
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	0			-0-

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
03	4774	X	2416	-0-	-2358	-0-	79	1	2165	3	Y	156	172	1			43
							172	9									
04	4830	X	3157	-0-	-1673	-0-	115	1	2831	3	Y	192	181	1			54
							211	9									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	246	1	4888	3	Y	196	172	1			78
							216	9									
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	90	1	14141	3	Y	350	266	1			162
							385	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	330	339	1			153
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	14015	35	1	13439	3	Y	492	560	1	1	8	84
							541	9									

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
03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	72	1	12302	3	Y	1726	1664	1			122
							1899	9									
04	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	60	1	12233	3	Y	1585	1622	1			85
							1744	9									
05	14167	X	11959	-0-	-2208	-0-	51	1	10306	3	Y	1425	1446	1			64
							34	4	1568	9							
06	13800	X	11061	-0-	-2739	-0-	49	1	9799	3	Y	1102	1118	0			48
							1	4	1212	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	666	677	0			37
*08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	49	1	9623	3	Y	1024	1024	0			37
							1126	9									

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
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	22	1	3802	3	Y	145	143	1			10
							160	9									
04	7770	X	4304	-0-	-3466	-0-	17	1	3543	3	Y	676	650	1			36
							744	9									
05	8029	X	4065	-0-	-3964	-0-	18	1	3723	3	Y	284	307	1			13
							12	4	312	9							
06	7770	X	4235	-0-	-3535	-0-	20	1	3928	3	Y	261	262	0			12
							287	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1261	1205	0			68
*08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0			84
							2545	9									

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
03	13051	X	10996	-0-	-2055	-0-	60	1	10390	3	Y	496	480	1			35
							546	9									
04	12630	X	9476	-0-	-3154	-0-	43	1	8734	3	Y	635	636	1			34
							699	9									
05	13051	X	10279	-0-	-2772	-0-	47	1	9473	3	Y	662	666	1			30
							31	4	728	9							
06	10950	X	9488	-0-	-1462	-0-	43	1	8347	3	Y	998	981	0	4	8	42
							1098	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	440	457	0			25
*08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	37	1	7185	3	Y	565	570	0			20
							622	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			1
06	14B2	EXT	2221	-0-	2221	2221	11	1	2210	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2221					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	628	-0-	628	2849	3	1	625	3	Y	-0-					-0-

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
03	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	35	1	6035	3	Y	184	184	1			13
							202	9									
04	6600	X	5395	-0-	-1205	-0-	25	1	5096	3	Y	249	249	1			13
							274	9									
05	6820	X	5310	-0-	-1510	-0-	25	1	5027	3	Y	219	222	1			10
							17	4	241	9							
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	46	1	9212	3	Y	371	365	0			15
							1	4	408	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	432	424	0			23
*08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0			6
							173	9									

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
03	5208	X	547	-0-	-4661	-0-	3	1	501	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	10	1	2121	3	Y	162	156	1			9
							178	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	Y	163	165	1			7
							7	4	179	9							
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	Y	153	154	0			6
							168	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	59	0			3
08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	21	1	4118	3	Y	38	40	0			1
							42	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

03	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	230	1	6309	3	Y	473	502	1	3	8	129
							520	9									
04	7590	X	4780	-0-	-2810	-0-	168	1	4109	3	Y	457	457	1			129
							503	9									
05	7843	X	78	-0-	-7765	-0-	1	1	27	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	301	1	5033	3	Y	1547	1565	0			53
							10	4	1702	9							
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	342	1	5746	3	Y	1643	1603	0			93
							5	4	1807	9							
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	298	1	4895	3	Y	1189	1229	0			53
							10	4	1308	9							
06	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	303	1	3544	3	Y	1383	1301	0	3	8	132
							13	4	1521	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1698	1642	0			188
*08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	265	1	362	3	Y	639	590	0			237
							703	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

03	9827	X	6797	-0-	-3030	-0-	94	1	5769	3	Y	849	853	1			39
							934	9									
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	107	1	6234	3	Y	837	850	1			26
							921	9									
05	9827	X	7209	-0-	-2618	-0-	103	1	6177	3	Y	822	809	1			39
							25	4	904	9							
06	7860	X	2670	-0-	-5190	-0-	42	1	2257	3	Y	337	352	0			23
							371	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	425	427	0			21
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	68	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	34
							2	4	524	9							

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
03	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	173	1	10606	3	Y	738	741	1			34
						812	9									
04	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	162	1	9462	3	Y	727	739	1			22
						1	4	800	9							
05	10509 X	10325	-0-	-184	-0-	155	1	9344	3	Y	716	704	1			34
						38	4	788	9							
06	10170 X	8746	-0-	-1424	-0-	149	1	7983	3	Y	557	553	0			37
						1	4	613	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	673	677	0			33
08	DLQ G-10	8367	-0-	8367	8367	283	1	7257	3	Y	745	725	0			53
						7	4	820	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

03	7440 X	4666	-0-	-2774	-0-	158	1	4376	3	Y	120	140	1			33
						132	9									
04	7200 X	4306	-0-	-2894	-0-	163	1	4011	3	Y	120	119	1			34
						132	9									
05	8060 X	4148	-0-	-3912	-0-	192	1	3811	3	Y	132	113	1			53
						145	9									
06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	88	88	1			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	77	1			34
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

03	9827 X	8203	-0-	-1624	-0-	122	1	7411	3	Y	609	612	1			28
						670	9									
04	9510 X	8312	-0-	-1198	-0-	129	1	7523	3	Y	600	610	1			18
						660	9									
05	9827 X	9517	-0-	-310	-0-	144	1	8688	3	Y	591	581	1			28
						35	4	650	9							
06	8670 X	4746	-0-	-3924	-0-	78	1	4171	3	Y	452	448	0			32
						497	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	511	0			27
08	DLQ G-10	5855	-0-	5855	5855	198	1	5072	3	Y	527	514	0			40
						5	4	580	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

03	10974 X	9924	-0-	-1050	-0-	142	1	8681	3	Y	1001	1006	1			46
						1101	9									
04	9480 X	7458	-0-	-2022	-0-	108	1	6264	3	Y	987	1003	1			30
						1086	9									
05	8308 X	7057	-0-	-1251	-0-	98	1	5867	3	Y	971	955	1			46
						24	4	1068	9							
06	9600 X	5952	-0-	-3648	-0-	98	1	5236	3	Y	562	569	0			39
						618	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	625	631	0			33
08	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080	195	1	5013	3	Y	788	762	0	1	8	58
						5	4	867	9							

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
03	10788 X	8313	-0-	-2475	-0-	622	1	7374	3	Y	288	255	1			81
						317	9									
04	10440 X	5692	-0-	-4748	-0-	463	1	4963	3	Y	242	229	1			94
						266	9									
05	10788 X	6246	-0-	-4542	-0-	380	1	5537	3	Y	299	288	1			105
						329	9									
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	601	1	8858	3	Y	223	238	1	1	8	89
						245	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	292	1			111
*08	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	458	1	6034	3	Y	322	338	1	1	8	94
						354	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

03	6758 X	3048	-0-	-3710	-0-	209	1	2469	3	Y	336	314	1			94
						370	9									
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	343	1	3670	3	Y	394	335	1			153
						433	9									
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	224	1	3266	3	Y	368	392	1			129
						405	9									
06	3660 X	2137	-0-	-1523	-0-	98	1	1438	3	Y	546	492	1			184
						601	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	438	1			165
*08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	3	Y	177	267	1			75
						195	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	973	967	1			30
						1070	9									
04	690 X	183	-0-	-507	-0-	23	3	160	9	Y	145	171	1			4
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	874	853	1			25
						1	4	961	9							
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	519	3	Y	1462	1429	0	13	1	44
						1	4	1608	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	536	558	0			22
08	DLQ G-10	393	-0-	393	393	6	1	262	3	Y	113	131	0			4
						1	4	124	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

03	4526 X	4002	-0-	-524	-0-	293	1	3483	3	Y	205	190	1	6	8	56
						226	9									
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	308	1	3293	3	Y	121	130	1			47
						133	9									
05	4185 X	2863	-0-	-1322	-0-	172	1	2502	3	Y	172	159	1			60
						189	9									
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	92	111	1			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	92	1			34
*08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	95	101	1			28
						105	9									

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
03	9176 X	6173	-0-	-3003	-0-	38	1	5474	3	Y	598	597	0			11
						3	4	658	9							
04	7560 X	6087	-0-	-1473	-0-	38	1	5427	3	Y	558	556	0			13
						8	4	614	9							
05	7068 X	6245	-0-	-823	-0-	36	1	5522	3	Y	606	601	0			18
						20	4	667	9							
06	6540 X	6060	-0-	-480	-0-	31	1	5427	3	Y	546	554	0			10
						1	4	601	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	486	485	0			11
*08	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	34	1	6827	3	Y	619	615	0			15
						2	4	681	9							

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
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	40	1	5861	3	Y	761	761	0			14
						4	4	837	9							
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	36	1	5281	3	Y	603	602	0			15
						7	4	663	9							
05	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	40	1	6007	3	Y	571	569	0			17
						21	4	628	9							
06	6900 X	6638	-0-	-262	-0-	34	1	6003	3	Y	545	551	0			11
						1	4	600	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	152	0			5
*08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	Y	99	101	0			3
						1	4	109	9							

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
03	8153 X	5377	-0-	-2776	-0-	32	1	4564	3	Y	707	706	0			13
						3	4	778	9							
04	7800 X	4578	-0-	-3222	-0-	27	1	3900	3	Y	587	586	0			14
						5	4	646	9							
05	7099 X	5617	-0-	-1482	-0-	31	1	4694	3	Y	795	786	0			23
						17	4	875	9							
06	5580 X	2818	-0-	-2762	-0-	13	1	2290	3	Y	468	482	0			10
						515	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	602	597	0			15
*08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	26	1	5192	3	Y	445	449	0			11
						1	4	490	9							

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
03	6634 X	6149	-0-	-485	-0-	38	1	5523	3	Y	531	535	0			10
						4	4	584	9							
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	43	1	6279	3	Y	820	810	0			20
						9	4	902	9							
05	8246 X	5536	-0-	-2710	-0-	32	1	4939	3	Y	497	502	0			15
						18	4	547	9							
06	7980 X	6506	-0-	-1474	-0-	34	1	6025	3	Y	405	412	0			8
						1	4	446	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	228	0			6
*08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	28	1	5455	3	Y	573	565	0			14
						1	4	630	9							

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
03	9207 X	6529	-0-	-2678	-0-	40	1	5779	3	Y	642	646	0			12
						4	4	706	9							
04	7290 X	6822	-0-	-468	-0-	42	1	5994	3	Y	707	702	0			17
						8	4	778	9							
05	7192 X	6954	-0-	-238	-0-	41	1	6191	3	Y	636	634	0			19
						22	4	700	9							
06	6960 X	6582	-0-	-378	-0-	34	1	6005	3	Y	493	503	0			8
						1	4	542	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1045	1030	0			23
*08	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	54	1	10932	3	Y	1401	1392	0			32
						4	4	1541	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

03	7905 X	5722	-0-	-2183	-0-	35	1	4992	3	Y	629	631	0			12
						3	4	692	9							
04	5940 X	5358	-0-	-582	-0-	33	1	4725	3	Y	539	538	0			13
						7	4	593	9							
05	6138 X	5269	-0-	-869	-0-	30	1	4597	3	Y	569	565	0			17
						16	4	626	9							
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	705	709	0			13
						1	4	776	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	54	0			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

03	7130 X	5146	-0-	-1984	-0-	166	1	4583	3	Y	361	372	1			99
						397	9									
04	7650 X	4892	-0-	-2758	-0-	176	1	4323	3	Y	357	355	1			101
						393	9									
05	7905 X	5866	-0-	-2039	-0-	260	1	5171	3	Y	395	338	1			158
						435	9									
06	7650 X	4441	-0-	-3209	-0-	333	1	3544	3	Y	513	412	1	5	8	254
						564	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	463	1			212
*08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	310	1	3864	3	Y	374	506	1	1	8	79
						411	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

03	11656 X	10418	-0-	-1238	-0-	357	1	9806	3	Y	231	235	1			63
						1	4	254	9							
04	11280 X	10176	-0-	-1104	-0-	390	1	9540	3	Y	224	224	1			63
						246	9									
05	10850 X	8487	-0-	-2363	-0-	395	1	7819	3	Y	248	212	1			99
						273	9									
06	10080 X	9624	-0-	-456	-0-	805	1	8566	3	Y	230	202	1	4	8	124
						253	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	225	239	1			110
*08	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	701	1	8730	3	Y	382	425	1	1	8	66
						420	9									

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
03	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	192	1	3569	3	Y	744	767	0			107
						818	9									
04	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	177	1	2788	3	Y	713	704	0			116
						784	9									
05	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	178	1	2830	3	Y	827	838	0			105
						910	9									
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	607	1	4408	3	Y	695	694	0			106
						765	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	739	716	0			129
*08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	701	1	4743	3	Y	653	685	0			97
						718	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

03	6727 X	5290	-0-	-1437	-0-	194	1	3605	3	Y	1355	1413	0			195
						1491	9									
04	6510 X	4987	-0-	-1523	-0-	211	1	3329	3	Y	1315	1296	0			214
						1447	9									
05	5859 X	4883	-0-	-976	-0-	199	1	3152	3	Y	1393	1430	0			177
						1532	9									
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	628	1	4560	3	Y	1200	1195	0			182
						1320	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1253	1216	0			219
*08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	773	1	5234	3	Y	1129	1179	0	1	8	168
						1242	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	417	1	4952	3	Y	656	549	1			184
						722	9									
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	451	1	4823	3	Y	348	397	1			135
						383	9									
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	380	1	5555	3	Y	452	429	1			158
						497	9									
06	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	409	1	6019	3	Y	386	396	1	2	8	146
						425	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385	387	1			144
*08	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	630	1	8304	3	Y	417	438	1	2	8	121
						459	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

03	5859 X	5728	-0-	-131	-0-	397	1	5144	3	Y	160	97	0	87	1	64
						11	4	176	9							
04	5190 X	4911	-0-	-279	-0-	298	1	4491	3	Y	107	43	0	45	1	83
						4	4	118	9							
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	3	Y	110	44	1			149
						8	4	121	9							
06	5550 X	414	-0-	-5136	-0-	259	1	19	4	Y	124	97	1			175
						136	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	129	1			114
*08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	1072	1	8235	3	Y	117	151	1			80
						21	4	129	9							

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
03	5394 X	3631	-0-	-1763	-0-	253	1	3270	3	Y	92	57	0	50	1	37
						7	4	101	9							
04	5040 X	2175	-0-	-2865	-0-	132	1	1976	3	Y	59	25	0	25	1	46
						2	4	65	9							
05	4898 X	3676	-0-	-1222	-0-	117	1	3486	3	Y	62	25	1			83
						5	4	68	9							
06	4710 X	355	-0-	-4355	-0-	228	1	17	4	Y	100	65	1			118
						110	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	93	1			83
*08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	111	1	850	3	Y	45	83	1			45
						2	4	50	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	214	1	5132	3	Y	903	920	0			41
						1	4	993	9							
04	5730 X	5614	-0-	-116	-0-	189	1	4526	3	Y	815	803	0			53
						2	4	897	9							
05	6820 X	5825	-0-	-995	-0-	202	1	4753	3	Y	777	785	0			45
						15	4	855	9							
06	6600 X	5071	-0-	-1529	-0-	267	1	4004	3	Y	725	725	0	1	8	44
						2	4	798	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	825	817	0			52
*08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	282	1	4474	3	Y	813	827	0			38
						10	4	894	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

03	5549 X	5365	-0-	-184	-0-	189	1	4531	3	Y	585	598	0			27
						1	4	644	9							
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	194	1	4626	3	Y	595	583	0			39
						3	4	655	9							
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	3	Y	570	576	0			33
						15	4	627	9							
06	5370 X	3750	-0-	-1620	-0-	197	1	2973	3	Y	525	526	0			30
						2	4	578	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	584	579	0			35
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	202	1	3202	3	Y	610	618	0			27
						7	4	671	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

03	4154 X	3405	-0-	-749	-0-	128	1	2374	3	Y	821	840	0			118
						903	9									
04	3930 X	2356	-0-	-1574	-0-	99	1	1562	3	Y	632	647	0			103
						695	9									
05	3968 X	3217	-0-	-751	-0-	143	1	2276	3	Y	725	736	0			92
						798	9									
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	3	Y	1598	1465	0	2	8	223
						1758	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	763	835	0			151
*08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	462	1	3126	3	Y	1007	1012	0	1	8	145
						1108	9									

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
03	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	174	1	2254	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	2400 X	2024	-0-	-376	-0-	126	1	1896	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	2511 X	1854	-0-	-657	-0-	61	1	1790	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	2430 X	60	-0-	-2370	-0-	56	1	4	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	373	-0-	373	373	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

03	21762 X	19577	-0-	-2185	-0-	41	1	18798	3	Y	671	338	0	323	1	42
						738	9									
04	21060 X	18817	-0-	-2243	-0-	44	1	18142	3	Y	574	590	1			26
						631	9									
05	21762 X	19068	-0-	-2694	-0-	141	1	18220	3	Y	643	646	1			23
						707	9									
06	20370 X	15678	-0-	-4692	-0-	26	1	15209	3	Y	401	404	1			21
						2	4	441	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	374	1			20
*08	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	25	1	14929	3	Y	387	385	1			22
						426	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

03	11501 X	11496	-0-	-5	-0-	24	1	10957	3	Y	468	237	0	226	1	29
						515	9									
04	11430 X	10843	-0-	-587	-0-	25	1	10397	3	Y	383	395	1			17
						421	9									
05	11811 X	11087	-0-	-724	-0-	82	1	10544	3	Y	419	421	1			15
						461	9									
06	11430 X	8988	-0-	-2442	-0-	15	1	8651	3	Y	292	292	1			15
						1	4	321	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	268	1			15
*08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	14	1	8161	3	Y	263	263	1			15
						289	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

03	11997 X	11153	-0-	-844	-0-	22	1	10429	3	Y	638	323	0	307	1	40
						702	9									
04	11610 X	10811	-0-	-799	-0-	25	1	10251	3	Y	486	504	1			22
						535	9									
05	11873 X	11221	-0-	-652	-0-	82	1	10547	3	Y	538	540	1			20
						592	9									
06	11220 X	8678	-0-	-2542	-0-	14	1	8245	3	Y	380	380	1			20
						1	4	418	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	383	1			20
*08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	14	1	8361	3	Y	359	359	1			20
						395	9									

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
03	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	11	1	665	3	Y	741	736	1			23
							1	4	815	9							
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	8	1	611	3	Y	625	633	1			15
							1	4	688	9							
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	18	1	720	3	Y	662	658	1			19
							1	4	728	9							
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	12	1	841	3	Y	917	898	0	8	1	29
							1	4	1009	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	476	0			20
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	3	8	9	Y	7	26	0			1

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
03	10447	X	10408	-0-	-39	-0-	21	1	9747	3	Y	582	296	0	280	1	36
							640	9									
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	23	1	9554	3	Y	507	520	1			23
							558	9									
05	10447	X	10395	-0-	-52	-0-	74	1	9638	3	Y	621	583	1	40	8	21
							683	9									
06	10110	X	9809	-0-	-301	-0-	14	1	8113	3	Y	1528	1475	1			74
							1	4	1681	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1172	1188	1			58
*08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	14	1	8232	3	Y	413	439	1	10	8	22
							454	9									

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
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	56	1	8095	3	Y	1972	1970	0			37
							5	4	2169	9							
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	52	1	7605	3	Y	1923	1914	0			46
							11	4	2115	9							
05	10137	X	8569	-0-	-1568	-0-	44	1	6624	3	Y	1706	1702	0			50
							24	4	1877	9							
06	9870	X	7702	-0-	-2168	-0-	30	1	5250	3	Y	2201	2211	0			40
							1	4	2421	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2233	2221	0			52
*08	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48
							2	4	2264	9							

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
03	7595	X	3398	-0-	-4197	-0-	20	1	2982	3	Y	358	360	0			7
							2	4	394	9							
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	25	1	3558	3	Y	656	647	0			16
							5	4	722	9							
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	26	1	4038	3	Y	813	805	0			24
							14	4	894	9							
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	24	1	4265	3	Y	1015	1020	0			19
							1	4	1117	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	281	0			7
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	8	14	0			1
							9	9									

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
03	10447	X	5312	-0-	-5135	-0-	32	1	4626	3	Y	592	596	0			11
							3	4	651	9							
04	6330	X	5214	-0-	-1116	-0-	30	1	4335	3	Y	766	758	0			19
							6	4	843	9							
05	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	19	1	2776	3	Y	808	803	0			24
							10	4	889	9							
06	6330	X	4914	-0-	-1416	-0-	21	1	3610	3	Y	1166	1169	0			21
							1283	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	946	945	0			22
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	Y	652	658	0			16
							1	4	717	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3881	-0-	-2536	-0-	178	1	2875	3	Y	753	769	0			33
							828	9									
04	5880	X	3383	-0-	-2497	-0-	152	1	2419	3	Y	738	736	0			35
							812	9									
05	5952	X	3091	-0-	-2861	-0-	135	1	2154	3	Y	708	698	0			45
							23	4	779	9							
06	5490	X	495	-0-	-4995	-0-	2	1	39	3	Y	413	437	0			21
							454	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	534	0			32
*08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	99	123	0			8
							109	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	386	1	6223	3	Y	973	972	0			42
							1	4	1070	9							
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	407	1	6449	3	Y	948	945	0			45
							1043	9									
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	910	897	0			58
							72	4	1001	9							
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	589	1	9399	3	Y	1603	1587	0			74
							1	4	1763	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1524	0			88
*08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	716	1	10273	3	Y	938	970	0			56
							22	4	1032	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4245	-0-	-1893	-0-	195	1	3152	3	Y	815	827	0			35
							1	4	897	9							
04	5880	X	3947	-0-	-1933	-0-	182	1	2884	3	Y	801	798	0			38
							881	9									
05	6076	X	3534	-0-	-2542	-0-	158	1	2505	3	Y	768	757	0			49
							26	4	845	9							
06	5640	X	1766	-0-	-3874	-0-	85	1	1349	3	Y	302	335	0			15
							332	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	399	0			23
08	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	2269	97	1	1387	3	Y	711	693	0			41
							3	4	782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	194	1	3136	3	Y	935	932	0			41
							1029	9									
04	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	221	1	3514	3	Y	912	910	0			43
							1003	9									
05	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	219	1	3469	3	Y	876	863	0			56
							37	4	964	9							
06	4980	X	4089	-0-	-891	-0-	169	1	2690	3	Y	1118	1121	0			53
							1230	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1231	1213	0			71
08	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
							6	4	889	9							

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
03	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	181	1	2926	3	Y	236	246	0			10
							260	9									
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	179	1	2834	3	Y	231	230	0			11
							254	9									
05	4712	X	3125	-0-	-1587	-0-	170	1	2683	3	Y	222	219	0			14
							28	4	244	9							
06	4530	X	2574	-0-	-1956	-0-	133	1	2111	3	Y	300	300	0			14
							330	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	233	0			13
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	67	1	959	3	Y	240	240	0			13
							2	4	264	9							

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
03	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	234	1	3772	3	Y	1054	1065	0	3	8	46
							1159	9									
04	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	233	1	3689	3	Y	1026	1021	0	2	8	49
							1129	9									
05	6169	X	4949	-0-	-1220	-0-	227	1	3586	3	Y	998	984	0			63
							38	4	1098	9							
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	390	1	6219	3	Y	975	992	0			46
							1	4	1073	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1117	1099	0			64
08	DLQ G-10		7958	-0-	7958	7958	451	1	6472	3	Y	928	936	0			56
							14	4	1021	9							

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
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	3	Y	541	544	0			24
							595	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	3602	3	Y	528	527	0			25
							581	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	203	1	3201	3	Y	516	508	0			33
							34	4	568	9							
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	200	1	3206	3	Y	516	524	0			25
							1	4	568	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	465	462	0			28
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	242	1	3465	3	Y	622	613	0			37
							7	4	684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	187	1	3015	3	Y	495	502	0			22
							1	4	545	9							
04	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	2844	3	Y	481	480	0			23
							529	9									
05	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	170	1	2693	3	Y	469	462	0			30
							28	4	516	9							
06	3720	X	2121	-0-	-1599	-0-	98	1	1554	3	Y	426	435	0			21
							469	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	367	0			22
08	DLQ	G-10	2771	-0-	2771	2771	146	1	2085	3	Y	487	480	0			29
							4	4	536	9							

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
03	6200	X	4722	-0-	-1478	-0-	210	1	3394	3	Y	1016	1031	0			44
							1118	9									
04	6000	X	4068	-0-	-1932	-0-	176	1	2802	3	Y	991	988	0			47
							1090	9									
05	6200	X	4274	-0-	-1926	-0-	189	1	2990	3	Y	966	952	0			61
							32	4	1063	9							
06	5160	X	1002	-0-	-4158	-0-	22	1	353	3	Y	570	603	0			28
							627	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	573	568	0			33
08	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	1459	44	1	630	3	Y	713	704	0			42
							1	4	784	9							

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
03	6045	X	5539	-0-	-506	-0-	256	1	4143	3	Y	1036	1050	0			45
							1140	9									
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	249	1	3964	3	Y	1010	1007	0			48
							1111	9									
05	5425	X	5174	-0-	-251	-0-	240	1	3810	3	Y	985	970	0			63
							40	4	1084	9							
06	5370	X	4708	-0-	-662	-0-	219	1	3511	3	Y	888	908	0			43
							1	4	977	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	874	866	0			51
08	DLQ	G-10	4854	-0-	4854	4854	245	1	3516	3	Y	986	978	0			59
							8	4	1085	9							

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
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	281	1	4545	3	Y	1059	1073	0			46
							1	4	1165	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	279	1	4423	3	Y	1032	1029	0			49
							1135	9									
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	4399	3	Y	1005	990	0			64
							46	4	1106	9							
06	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	219	1	3500	3	Y	1011	1027	0			48
							1	4	1112	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	977	969	0			56
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	224	1	3216	3	Y	1039	1034	0			61
							7	4	1143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7006	X	6327	-0-	-679	-0-	23	1	5944	3	Y	327	322	1			23
							360	9									
04	6780	X	6466	-0-	-314	-0-	30	1	6037	3	Y	362	368	1			17
							1	4	398	9							
05	7006	X	5437	-0-	-1569	-0-	22	1	4961	3	Y	372	373	1			16
							45	4	409	9							
06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	20	1	5960	3	Y	392	383	0	7	1	18
							6	4	431	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	180	0			15
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	148	1	5812	3	Y	368	351	0			32
							3	4	405	9							

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
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	19	1	11684	3	Y	503	501	0			15
							1	4	553	9							
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	16	1	11694	3	Y	513	512	0			16
							3	4	564	9							
05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	22	1	12008	3	Y	540	539	0			17
							2	4	594	9							
06	11850	X	11614	-0-	-236	-0-	99	1	10988	3	Y	479	473	0			24
							527	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	418	0			13
*08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	10703	3	Y	399	394	0			18
							3	4	439	9							

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
03	13144	X	12496	-0-	-648	-0-	20	1	11826	3	Y	590	588	0			18
							1	4	649	9							
04	13470	X	9680	-0-	-3790	-0-	13	1	9219	3	Y	405	410	0			13
							2	4	446	9							
05	13919	X	9704	-0-	-4215	-0-	17	1	9021	3	Y	604	598	0			19
							2	4	664	9							
06	13470	X	8018	-0-	-5452	-0-	69	1	7695	3	Y	231	239	0			11
							254	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	250	0			6
*08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	12	1	8979	3	Y	333	327	0			12
							3	4	366	9							

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
03	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	16	1	9778	3	Y	660	654	0			20
							1	4	726	9							
04	10170	X	9219	-0-	-951	-0-	12	1	8709	3	Y	451	457	0			14
							2	4	496	9							
05	9920	X	8963	-0-	-957	-0-	15	1	8464	3	Y	438	438	0			14
							2	4	482	9							
06	10170	X	8035	-0-	-2135	-0-	69	1	7712	3	Y	231	234	0			11
							254	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	384	385	0			10
*08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	11	1	7552	3	Y	691	673	0			28
							2	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	9300	X	6483	-0-	-2817	-0-	10	1	5853	3	Y	563	561	0			17
							1	4	619	9							
04	9000	X	6274	-0-	-2726	-0-	8	1	5744	3	Y	474	476	0			15
							1	4	521	9							
05	9300	X	5494	-0-	-3806	-0-	9	1	5012	3	Y	429	430	0			14
							1	4	472	9							
06	8430	X	6146	-0-	-2284	-0-	52	1	5768	3	Y	296	295	0			15
							326	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	243	0			7
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	7	1	5142	3	Y	210	208	0			9
							2	4	231	9							

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
03	7254	X	3208	-0-	-4046	-0-	226	1	2687	3	Y	268	260	1			75
							295	9									
04	7020	X	3240	-0-	-3780	-0-	262	1	2800	3	Y	162	174	1			63
							178	9									
05	6324	X	3828	-0-	-2496	-0-	233	1	3395	3	Y	182	181	1			64
							200	9									
06	6120	X	2908	-0-	-3212	-0-	171	1	2515	3	Y	202	193	1	1	8	71
							222	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	225	215	1			81
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	209	1	2751	3	Y	271	275	1	1	8	76
							298	9									

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
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	228	1	14235	3	Y	1147	1173	0			67
							20	4	1262	9							
04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	214	1	13261	3	Y	1025	1033	0	12	8	47
							11	4	1128	9							
05	15810	X	15153	-0-	-657	-0-	222	1	13613	3	Y	1104	1079	0	4	8	68
							104	4	1214	9							
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	63	1	16300	3	Y	855	786	0	2	8	134
							16	4	941	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	824	881	0			77
*08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	75	1	17420	3	Y	979	947	0	1	8	108
							14	4	1077	9							

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
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	3	Y	193	187	1			32
							9	4	212	9							
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	166	168	1			30
							8	4	183	9							
05	2077	X	1951	-0-	-126	-0-	12	1	1780	3	Y	139	142	1			27
							6	4	153	9							
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	14	1	2046	3	Y	173	163	0	1	8	37
							8	4	190	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	166	0			36
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	13	1	1897	3	Y	82	93	0	1	8	24
							4	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	5208	X	4615	-0-	-593	-0-	34	1	4131	3	Y	392	374	1			64
							19	4	431	9							
04	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	35	1	4099	3	Y	371	368	1			67
							16	4	408	9							
05	4960	X	4407	-0-	-553	-0-	26	1	3967	3	Y	363	360	1			70
							15	4	399	9							
06	4800	X	3881	-0-	-919	-0-	23	1	3547	3	Y	270	279	0			61
							14	4	297	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	371	0			76
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	145	179	0			42
							4	4	160	9							

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
03	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	28	1	3420	3	Y	259	252	1			42
							16	4	285	9							
04	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	33	1	3758	3	Y	313	298	1			57
							14	4	344	9							
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	26	1	3921	3	Y	369	355	1			71
							15	4	406	9							
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	36	1	5407	3	Y	539	499	0	2	8	109
							21	4	593	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	471	481	0			99
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	289	313	0	2	8	73
							9	4	318	9							

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
03	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	20	1	2532	3	Y	265	265	1			43
							11	4	292	9							
04	3300	X	1466	-0-	-1834	-0-	12	1	1337	3	Y	102	127	1			18
							5	4	112	9							
05	3286	X	1308	-0-	-1978	-0-	7	1	1075	3	Y	202	181	1			39
							4	4	222	9							
06	2880	X	257	-0-	-2623	-0-	2	1	234	3	Y	18	47	0			10
							1	4	20	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	25	0			4
*08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	23	23	0			4
							25	9									

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
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	26	1	3246	3	Y	232	212	1	13	8	36
							15	4	255	9							
04	3990	X	2324	-0-	-1666	-0-	18	1	2141	3	Y	143	153	1			26
							8	4	157	9							
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	20	1	2908	3	Y	218	202	1			42
							11	4	240	9							
06	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	15	1	2187	3	Y	88	106	0			23
							8	4	97	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	53	0			11
*08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1292	3	Y	68	65	0			14
							3	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	13	1	1532	3	Y	93	87	1			15
							7	4	102	9							
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	13	1	1449	3	Y	99	96	1			18
							6	4	109	9							
05	2325	X	1771	-0-	-554	-0-	11	1	1635	3	Y	108	105	1			21
							6	4	119	9							
06	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	11	1	1735	3	Y	99	98	0			23
							7	4	109	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	156	0			34
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	816	3	Y	48	65	0			17
							2	4	53	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

03	7843	X	6333	-0-	-1510	-0-	23	1	5809	3	Y	455	453	1			33
							501	9									
04	7350	X	4390	-0-	-2960	-0-	20	1	4011	3	Y	326	343	1			16
							359	9									
05	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	28	1	6192	3	Y	293	297	1			12
							57	4	322	9							
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	25	1	7329	3	Y	511	491	0	9	1	24
							7	4	562	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	370	0			31
*08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	137	1	5376	3	Y	323	324	0			30
							3	4	355	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	233	1	4335	3	Y	1002	1036	0			144
							1102	9									
04	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	256	1	4052	3	Y	963	950	0			157
							1059	9									
05	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	228	1	3628	3	Y	1058	1080	0			135
							1164	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	608	1	4418	3	Y	744	762	0			116
							818	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1247	1155	0			208
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	516	1	3493	3	Y	789	873	0			124
							868	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	3	Y	761	755	0			16
							837	9									
04	3000	N	3227	-0-	227	227	64	1	2063	3	Y	999	1002	0			13
							1	4	1099	9							
*05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	2					15
06	3000	N	5060	-0-	2060	2060	58	1	3899	3	Y	1002	996	0	1	8	19
							1	4	1102	9							
07	2060	X	-0-	-0-	-2060	-0-					Y	2775	2727	0			67
*08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	3871	3	Y	1663	1666	0	2	8	62
							2	4	1829	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	7812	X	3774	-0-	-4038	-0-	13	1	3351	3	Y	373	375	1			27
							410	9									
04	8970	X	7900	-0-	-1070	-0-	36	1	7182	3	Y	619	616	1			30
							1	4	681	9							
05	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	33	1	7278	3	Y	762	760	1			32
							66	4	838	9							
06	8970	X	7144	-0-	-1826	-0-	23	1	6573	3	Y	493	493	0	9	1	23
							6	4	542	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1148	1084	0			87
*08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	170	1	6711	3	Y	1075	1067	0	2	8	93
							4	4	1183	9							

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
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	28	1	7039	3	Y	546	540	1			39
							1	4	601	9							
04	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	32	1	6482	3	Y	555	567	1			27
							1	4	611	9							
05	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	29	1	6628	3	Y	547	551	1			23
							61	4	602	9							
06	7410	X	6375	-0-	-1035	-0-	19	1	5783	3	Y	515	503	0	9	1	23
							6	4	567	9			3	8			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	439	428	0			34
*08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	141	1	5530	3	Y	478	466	0	6	8	40
							3	4	526	9							

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
03	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	19	1	4919	3	Y	401	398	1			29
							441	9									
04	6030	X	4286	-0-	-1744	-0-	19	1	3876	3	Y	355	367	1			17
							391	9									
05	6231	X	3938	-0-	-2293	-0-	16	1	3546	3	Y	313	317	1			13
							32	4	344	9							
06	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	12	1	3494	3	Y	342	333	0	6	1	16
							3	4	376	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	319	0			26
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0			36
							2	4	468	9							

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
03	12586	X	9889	-0-	-2697	-0-	30	1	9181	3	Y	599	566	1	39	8	14
							19	4	659	9							
04	11370	X	8934	-0-	-2436	-0-	31	1	8309	3	Y	531	516	1	7	8	22
							10	4	584	9							
05	11532	X	9614	-0-	-1918	-0-	29	1	9018	3	Y	504	506	1			20
							13	4	554	9							
06	10080	X	8539	-0-	-1541	-0-	22	1	7961	3	Y	487	491	0			16
							20	4	536	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	486	479	0			23
*08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	2	8	20
							7	4	525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	11501	X	4418	-0-	-7083	-0-	64	1	3900	3	Y	413	415	1			19
							454	9									
04	10980	X	4111	-0-	-6869	-0-	62	1	3600	3	Y	408	414	1			13
							449	9									
05	5983	X	4090	-0-	-1893	-0-	59	1	3576	3	Y	400	394	1			19
							15	4	440	9							
06	5790	X	4780	-0-	-1010	-0-	85	1	4497	3	Y	180	186	0			13
							198	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	470	0			24
*08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	238	1	6110	3	Y	489	477	0			36
							6	4	538	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	45	1	5538	3	Y	698	690	1	2	8	114
							25	4	768	9							
04	6240	X	6217	-0-	-23	-0-	47	1	5470	3	Y	617	618	1	1	8	112
							21	4	679	9							
05	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	34	1	5084	3	Y	774	734	1	3	8	149
							19	4	851	9							
06	6180	X	5402	-0-	-778	-0-	31	1	4781	3	Y	519	548	0			120
							19	4	571	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	582	582	0			120
*08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0			122
							8	4	581	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

03	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	30	1	7621	3	Y	580	565	1			42
							638	9									
04	9060	X	7583	-0-	-1477	-0-	34	1	6915	3	Y	576	590	1			28
							634	9									
05	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	35	1	7922	3	Y	586	589	1			25
							72	4	645	9							
06	9060	X	6631	-0-	-2429	-0-	21	1	6068	3	Y	487	480	0	9	1	23
							6	4	536	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	409	0			33
*08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	413	408	0	2	8	36
							3	4	454	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

03	6603	X	4703	-0-	-1900	-0-	167	1	4005	3	Y	482	505	0			22
							1	4	530	9							
04	6390	X	3803	-0-	-2587	-0-	138	1	3282	3	Y	346	345	0			23
							2	4	381	9							
05	6603	X	3780	-0-	-2823	-0-	134	1	3155	3	Y	437	435	0			25
							10	4	481	9							
06	4560	X	2250	-0-	-2310	-0-	124	1	1863	3	Y	238	249	0			12
							1	4	262	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	590	569	0			33
*08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	262	1	4153	3	Y	875	870	0			38
							9	4	963	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	44	1	5390	3	Y	492	474	1			80
							25	4	541	9							
04	6150	X	5474	-0-	-676	-0-	42	1	4922	3	Y	446	445	1			81
							19	4	491	9							
05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	36	1	5401	3	Y	441	437	1			85
							20	4	485	9							
06	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	31	1	4681	3	Y	386	387	0			84
							18	4	425	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	676	630	0			130
*08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	93	1	13021	3	Y	1173	1056	0	2	8	245
							27	4	1290	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

03	4092	X	2904	-0-	-1188	-0-	102	1	2464	3	N	307	320	0			14
							338	9									
04	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	108	1	2586	3	N	919	873	0			60
							2	4	1011	9							
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	156	1	3680	3	N	720	739	0			41
							11	4	792	9							
06	3360	X	2568	-0-	-792	-0-	116	1	1744	3	N	643	643	0	3	8	37
							1	4	707	9							
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	759	751	0			45
08	4650	X	2263	-0-	-2387	-0-	99	1	1563	3	N	544	563	0	2	8	24
							3	4	598	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

03	9424	X	6340	-0-	-3084	-0-	22	1	5717	3	Y	546	542	1			39
							601	9									
04	9120	X	7032	-0-	-2088	-0-	32	1	6366	3	Y	576	587	1			28
							634	9									
05	9424	X	5534	-0-	-3890	-0-	21	1	4824	3	Y	586	589	1			25
							44	4	645	9							
06	7290	X	5953	-0-	-1337	-0-	18	1	5323	3	Y	552	541	0	10	1	26
							5	4	607	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	505	0			41
*08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	151	1	5941	3	Y	513	509	0			45
							3	4	564	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

03	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	27	1	6809	3	Y	727	720	1			52
							800	9									
04	8100	X	7215	-0-	-885	-0-	31	1	6319	3	Y	786	800	1			38
							865	9									
05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	27	1	6176	3	Y	801	805	1			34
							56	4	881	9							
06	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	21	1	6099	3	Y	806	789	0	15	1	36
							6	4	887	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	731	710	0			57
*08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	154	1	6024	3	Y	692	689	0			60
							3	4	761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	25	1	3100	3	Y	196	190	1			32
							14	4	216	9							
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	3	Y	181	180	1			33
							13	4	199	9							
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	26	1	3835	3	Y	171	171	1			33
							14	4	188	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	24	1	3744	3	Y	202	193	0			42
							15	4	222	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	194	0			40
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	158	161	0			37
							6	4	174	9							

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
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	3853	3	Y	314	317	1			51
							18	4	345	9							
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	32	1	3705	3	Y	295	293	1			53
							14	4	325	9							
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	28	1	4157	3	Y	326	316	1			63
							16	4	359	9							
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	26	1	3882	3	Y	300	298	0			64
							15	4	330	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	300	0			61
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0	1	8	54
							6	4	254	9							

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
03	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	27	1	4576	3	Y	364	360	0			34
							400	9									
04	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	26	1	4127	3	Y	318	329	0			23
							350	9									
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	28	1	4014	3	Y	253	254	0			22
							278	9									
06	5190	X	4644	-0-	-546	-0-	31	1	4303	3	Y	282	255	0			50
							310	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	353	0			64
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	34	1	4603	3	Y	289	300	0			53
							318	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3074	-0-	-1700	-0-	16	1	2750	3	Y	280	281	0			26
							308	9									
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	24	1	3931	3	Y	381	380	0			27
							419	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	34	1	4776	3	Y	395	388	0			34
							435	9									
06	4590	X	1852	-0-	-2738	-0-	11	1	1586	3	Y	232	223	0			43
							255	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	185	0			32
*08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	36	1	4899	3	Y	534	485	0			81
							587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	6727	X	5866	-0-	-861	-0-	32	1	5446	3	Y	353	354	0			33
							388	9									
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	25	1	3962	3	Y	330	339	0			24
							363	9									
05	5456	X	4103	-0-	-1353	-0-	26	1	3729	3	Y	316	313	0			27
							348	9									
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	30	1	4244	3	Y	279	256	0			51
							307	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320	315	0			56
*08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34	1	4621	3	Y	283	288	0	1	8	50
							311	9									

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
03	4526	X	3490	-0-	-1036	-0-	19	1	3232	3	Y	217	217	0			20
							239	9									
04	4440	X	2746	-0-	-1694	-0-	16	1	2553	3	Y	161	169	0			12
							177	9									
05	4588	X	2483	-0-	-2105	-0-	17	1	2427	3	Y	35	44	0			3
							39	9									
06	4440	X	1513	-0-	-2927	-0-	10	1	1442	3	Y	55	48	0			9
							61	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	147	0			25
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	3	Y	117	121	0	1	8	20
							129	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	13	1	1571	3	Y	255	247	1			42
							7	4	281	9							
04	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	13	1	1521	3	Y	221	223	1			40
							6	4	243	9							
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	3	Y	214	213	1			41
							7	4	235	9							
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	207	204	0			44
							6	4	228	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	225	0			46
*08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	10	1	1439	3	Y	186	188	0	1	8	43
							3	4	205	9							

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
03	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	46	1	5619	3	Y	733	712	1			120
							26	4	806	9							
04	7200	X	6075	-0-	-1125	-0-	46	1	5309	3	Y	636	641	1			115
							20	4	700	9							
05	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	36	1	5372	3	Y	637	629	1			123
							20	4	701	9							
06	6720	X	5450	-0-	-1270	-0-	32	1	4818	3	Y	528	534	0			116
							19	4	581	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	302	0			62
*08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	25	1	3503	3	Y	362	344	0			80
							7	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	573	1	7883	3	Y	1535	1513	1			65
							1689	9									
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	466	1	7466	3	Y	1438	1427	1			76
							1582	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	637	1	7457	3	Y	1345	1360	1			61
							36	4	1480	9							
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	1823	1	11221	3	Y	1568	1538	0			91
							1725	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1464	0			58
*08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0			65
							1511	9									

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
03	6479	X	2786	-0-	-3693	-0-	144	1	1981	3	Y	601	606	1			25
							661	9									
04	6270	X	2877	-0-	-3393	-0-	128	1	2042	3	Y	643	634	1			34
							707	9									
05	4030	X	461	-0-	-3569	-0-	20	1	229	3	Y	192	217	1			9
							1	4	211	9							
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7223	X	4846	-0-	-2377	-0-	308	1	4239	3	Y	272	276	1			11
							299	9									
04	6990	X	5532	-0-	-1458	-0-	306	1	4887	3	Y	308	303	1			16
							339	9									
05	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	393	1	4606	3	Y	396	394	1			18
							23	4	436	9							
06	6180	X	4141	-0-	-2039	-0-	530	1	3262	3	Y	317	317	0			18
							349	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	371	0			13
*08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0			17
							451	9									

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
03	4216	X	2615	-0-	-1601	-0-	139	1	1911	3	Y	514	511	1			22
							565	9									
04	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	137	1	2186	3	Y	564	556	1			30
							620	9									
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	160	1	1874	3	Y	636	637	1			29
							9	4	700	9							
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	774	1	4759	3	Y	615	607	0			37
							677	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	529	544	0			22
*08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	305	1	5085	3	Y	485	483	0			24
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	320	1	4396	3	Y	566	556	1			24
							623	9									
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	386	1	6183	3	Y	542	537	1			29
							596	9									
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	383	1	4486	3	Y	592	594	1			27
							22	4	651	9							
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	757	1	4659	3	Y	508	505	0			30
							559	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	631	636	0			25
*08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	325	1	5414	3	Y	634	629	0			30
							697	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	72	1	2256	3	Y	1527	1523	0			32
							1	4	1680	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	3	Y	1317	1331	0			18
							1	4	1449	9							
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	5					23
06	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	11	1	716	3	Y	505	518	0			9
							556	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1346	1323	0			32
*08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	142	168	0			6
							156	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

03	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	16	1	4063	3	Y	491	485	1			35
							540	9									
04	5670	X	5341	-0-	-329	-0-	24	1	4804	3	Y	466	479	1			22
							513	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	24	1	5442	3	Y	470	472	1			20
							50	4	517	9							
06	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	16	1	4532	3	Y	508	495	0	9	1	24
							4	4	559	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	337	0			28
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	119	1	4690	3	Y	193	202	0			19
							3	4	212	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

03	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	17	1	4251	3	Y	382	384	1			27
							420	9									
04	5160	X	4372	-0-	-788	-0-	19	1	3927	3	Y	387	395	1			19
							426	9									
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	19	1	4339	3	Y	390	393	1			16
							40	4	429	9							
06	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	12	1	3412	3	Y	346	340	0	6	1	17
							3	4	381	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	357	345	0			29
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	99	1	3877	3	Y	218	226	0			21
							2	4	240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	12	1	2108	3	Y	94	94	0			9
							103	9									
04	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	12	1	1966	3	Y	75	79	0			5
							83	9									
05	2542	X	1795	-0-	-747	-0-	12	1	1692	3	Y	83	81	0			7
							91	9									
06	2460	X	1747	-0-	-713	-0-	12	1	1635	3	Y	91	82	0			16
							100	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	78	0			14
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2704	3	Y	165	152	0	1	8	26
							182	9									

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
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	26	1	4363	3	Y	338	338	0			31
							372	9									
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	31	1	5004	3	Y	400	402	0			29
							440	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	34	1	4893	3	Y	414	407	0			36
							455	9									
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37	1	5220	3	Y	399	363	0	1	8	71
							439	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	282	0			50
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	281	282	0	1	8	48
							309	9									

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
03	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	20	1	3447	3	Y	240	241	0			22
							264	9									
04	4170	X	3513	-0-	-657	-0-	20	1	3269	3	Y	204	211	0			15
							224	9									
05	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	23	1	3328	3	Y	213	210	0			18
							234	9									
06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	25	1	3527	3	Y	218	198	0			38
							240	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	146	0			25
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	23	1	3171	3	Y	168	166	0			27
							185	9									

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
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	25	1	4260	3	Y	372	367	0			35
							409	9									
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	23	1	3675	3	Y	345	355	0			25
							380	9									
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	29	1	4058	3	Y	315	313	0			27
							347	9									
06	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	28	1	3898	3	Y	345	312	0			61
							380	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	374	369	0			66
*08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	373	375	0			64
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2278	-0-	-1504	-0-	12	1	2127	3	Y	126	127	0			12
							139	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	22	1	3566	3	Y	199	197	0			14
							219	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	25	1	3611	3	Y	211	207	0			18
							232	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	26	1	3562	3	Y	197	180	0			35
							217	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	226	0			40
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	26	1	3589	3	Y	218	220	0			38
							240	9									

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
03	3162	X	366	-0-	-2796	-0-	17	1	235	3	Y	104	128	1			4
							114	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	830	-0-	-2230	-0-	103	1	632	3	Y	86	81	0			5
							95	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	39	1	531	3	Y	777	772	1	5	8	33
							855	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	879	864	1	1	8	47
							967	9									
05	1798	N	1223	-0-	-575	-0-	27	1	313	3	Y	801	812	1			36
							2	4	881	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	135	1	832	3	Y	941	923	0			54
							1035	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	629	658	0			25
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	183	200	0			8
							201	9									

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
03	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	396	1	5456	3	Y	837	828	1			35
							921	9									
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	372	1	5939	3	Y	728	724	1			39
							801	9									
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	468	1	5471	3	Y	652	661	1			30
							27	4	717	9							
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1119	1	6889	3	Y	655	646	0			39
							721	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	662	673	0			28
*08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	445	1	7414	3	Y	714	707	0			35
							785	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	235	1	3242	3	Y	62	65	1			3
							68	9									
04	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	205	1	3286	3	Y	220	211	1			12
							242	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	317	1	3715	3	Y	116	123	1			5
							18	4	128	9							
06	3420	X	720	-0-	-2700	-0-	99	1	610	3	Y	10	15	0			-0-
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	168	0			6
*08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	3	Y	326	317	0			15
							359	9									

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
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	487	1	6704	3	Y	778	773	1			33
							856	9									
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	401	1	6413	3	Y	983	964	1			52
							1081	9									
05	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	433	1	5082	3	Y	721	740	1			33
							25	4	793	9							
06	6720	X	2698	-0-	-4022	-0-	322	1	1982	3	Y	358	368	0			23
							394	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	249	0			11
*08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	239	238	0			12
							263	9									

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
03	7192	X	3763	-0-	-3429	-0-	231	1	3181	3	Y	319	325	1			13
							351	9									
04	6360	X	3580	-0-	-2780	-0-	201	1	3203	3	Y	160	165	1			8
							176	9									
05	6572	X	5208	-0-	-1364	-0-	375	1	4387	3	Y	385	376	1			17
							22	4	424	9							
06	4320	X	4257	-0-	-63	-0-	519	1	3196	3	Y	493	482	0			28
							542	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	568	0			23
*08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	367	1	6116	3	Y	660	652	0			31
							726	9									

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
03	6603	X	1840	-0-	-4763	-0-	124	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	557	-0-	-5833	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3052	-0-	-2063	-0-	239	1	2799	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	4470	X	65	-0-	-4405	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	20	19	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8318	-0-	-734	-0-	25	1	7728	3	Y	499	501	1			12
							16	4	549	9							
04	8760	X	7811	-0-	-949	-0-	26	1	7153	3	Y	567	556	1			23
							8	4	624	9							
05	8494	X	7631	-0-	-863	-0-	23	1	7068	3	Y	482	486	1			19
							10	4	530	9							
06	8040	X	4597	-0-	-3443	-0-	12	1	4215	3	Y	327	334	0	1	8	12
							10	4	360	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	136	0			8
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	19	1	6534	3	Y	175	173	0	1	8	9
							6	4	193	9							

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
03	7533	X	6019	-0-	-1514	-0-	200	1	4808	3	Y	918	929	0			42
							1	4	1010	9							
04	7290	X	5522	-0-	-1768	-0-	178	1	4247	3	Y	995	972	0			65
							2	4	1095	9							
05	7533	X	5537	-0-	-1996	-0-	183	1	4306	3	Y	941	952	0			54
							13	4	1035	9							
06	6300	X	5779	-0-	-521	-0-	290	1	4372	3	Y	1013	1008	0			59
							3	4	1114	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	974	973	0			60
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	313	1	4962	3	Y	893	912	0			41
							11	4	982	9							

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
03	9455	X	8168	-0-	-1287	-0-	191	1	6272	3	Y	1550	1550	0			111
							1705	9									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	205	1	6658	3	Y	1293	1306	0			98
							1422	9									
05	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	64	1	6282	3	Y	1156	1166	0			88
							1272	9									
06	7890	X	5041	-0-	-2849	-0-	15	1	3850	3	Y	1069	1035	0	1	8	121
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1109	0			85
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	Y	1100	1122	0			63
							1210	9									

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
03	6820	X	5105	-0-	-1715	-0-	130	1	4293	3	Y	620	606	0	8	8	44
							682	9									
04	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	155	1	5001	3	Y	625	612	0	10	8	47
							688	9									
05	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	48	1	4662	3	Y	549	554	0			42
							604	9									
06	4950	X	2191	-0-	-2759	-0-	6	1	1628	3	Y	506	489	0	1	8	58
							557	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	530	0			41
*08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	550	558	0	1	8	32
							605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	1348	3	Y	671	668	0			14
							738	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	3	Y	635	640	0			9
							699	9									
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	6					15
06	3000	N	3768	-0-	768	768	41	1	2701	3	Y	933	930	0	1	8	17
							1026	9									
07	768	N	-0-	-0-	-768	-0-					Y	928	923	0			22
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	11	1	534	3	Y	236	249	0			9
							260	9									

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
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	3	Y	634	646	0			62
							697	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3383	3	Y	574	559	0			77
							631	9									
05	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	301	1	3483	3	Y	570	575	0			72
							43	4	627	9							
06	4320	X	3468	-0-	-852	-0-	283	1	2642	3	Y	494	501	0			64
							543	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	499	0			66
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	247	1	3214	3	Y	367	368	0			65
							404	9									

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
03	7254	X	1551	-0-	-5703	-0-	4	1	1474	3	Y	66	63	0	5	8	3
							73	9									
04	6150	X	1917	-0-	-4233	-0-	7	1	1783	3	Y	115	110	0			8
							127	9									
05	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	13	1	3482	3	Y	152	151	0			9
							167	9									
06	4980	X	2868	-0-	-2112	-0-	9	1	2644	3	Y	195	174	0			31
							215	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	270	0			50
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2781	3	Y	262	272	0			40
							288	9									

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
03	6758	X	5130	-0-	-1628	-0-	11	1	4797	3	Y	293	290	0			13
							322	9									
04	6390	X	3651	-0-	-2739	-0-	8	1	3395	3	Y	225	228	0			10
							248	9									
05	5952	X	3493	-0-	-2459	-0-	6	1	3255	3	Y	211	211	0			10
							232	9									
06	5070	X	3109	-0-	-1961	-0-	2864	3	245	9	Y	223	222	0	1	8	9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	272	0			13
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	7	1	3128	3	Y	309	287	0			35
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	14	1	4485	3	Y	266	265	0			15
							293	9									
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	16	1	4181	3	Y	242	241	0			16
							266	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	15	1	3976	3	Y	198	202	0			12
							218	9									
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	Y	142	130	0			24
							156	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	182	0			34
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	215	217	0			32
							237	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	387	1	5326	3	Y	643	639	1			27
							707	9									
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	328	1	5232	3	Y	475	477	1			25
							523	9									
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	437	1	5112	3	Y	479	482	1			22
							25	4	527	9							
06	4110	X	3750	-0-	-360	-0-	455	1	2801	3	Y	449	444	0			27
							494	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	426	435	0			18
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3098	3	Y	488	482	0			24
							537	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

03	5208	X	3735	-0-	-1473	-0-	10	1	3452	3	Y	248	247	0			14
							273	9									
04	4980	X	3583	-0-	-1397	-0-	12	1	3295	3	Y	251	248	0			17
							276	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	12	1	3311	3	Y	202	207	0			12
							222	9									
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	11	1	3180	3	Y	262	233	0			41
							288	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	159	0			29
*08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	Y	157	163	0			23
							173	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

03	10478	X	7207	-0-	-3271	-0-	21	1	6575	3	Y	543	556	1			13
							14	4	597	9							
04	9480	X	6474	-0-	-3006	-0-	22	1	5982	3	Y	421	417	1			17
							7	4	463	9							
05	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	27	1	8298	3	Y	314	319	1			12
							12	4	345	9							
06	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	22	1	7466	3	Y	274	277	0			9
							18	4	301	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	378	0			18
*08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	19	1	6348	3	Y	339	342	0			15
							6	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	537	1	7385	3	Y	1036	1030	1			44
							1140	9									
04	8670	X	8242	-0-	-428	-0-	421	1	6735	3	Y	987	979	1			52
							1086	9									
05	8959	X	7127	-0-	-1832	-0-	472	1	5517	3	Y	1010	1016	1			46
							27	4	1111	9							
06	8670	X	8632	-0-	-38	-0-	1042	1	6409	3	Y	1074	1057	0			63
							1181	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1002	1024	0			41
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0			47
							1102	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	410	1	5644	3	Y	1038	1033	1			44
							1142	9									
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	353	1	5631	3	Y	933	927	1			50
							1026	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	450	1	5267	3	Y	983	988	1			45
							26	4	1081	9							
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	558	1	3434	3	Y	957	945	0			57
							1053	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	892	912	0			37
*08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0			40
							910	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

03	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	70	1	4729	3	N	528	529	1			160
							581	9									
04	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	62	1	4532	3	N	503	546	1			117
							553	9									
05	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	4	1	4380	3	N	660	356	1			421
							726	9									
06	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	4507	3	317	9	N	288	354	1			355
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	495	537	1			313
08	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	4675	3	504	9	N	458	542	1	1	8	228

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

03	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	89	1	1643	3	Y	263	267	0			38
							289	9									
04	2220	N	1599	-0-	-621	-0-	82	1	1295	3	Y	202	207	0			33
							222	9									
05	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	85	1	1342	3	Y	198	206	0			25
							218	9									
06	1950	N	323	-0-	-1627	-0-	20	1	141	3	Y	147	149	0			23
							162	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	235	0			43
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	388	375	0	1	8	55
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	Y	511	516	1			13
							18	4	562	9							
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	415	411	1			17
							9	4	457	9							
05	8091	X	7182	-0-	-909	-0-	22	1	6773	3	Y	344	348	1			13
							9	4	378	9							
06	8820	X	5144	-0-	-3676	-0-	13	1	4771	3	Y	316	319	0			12
							12	4	348	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	103	0			6
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4333	3	Y	344	335	0			15
							4	4	378	9							

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
03	7409	X	5717	-0-	-1692	-0-	16	1	5370	3	Y	301	301	0			17
							331	9									
04	6630	X	5999	-0-	-631	-0-	21	1	5602	3	Y	342	336	0			23
							376	9									
05	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	20	1	5429	3	Y	250	258	0			15
							275	9									
06	6030	X	1828	-0-	-4202	-0-	6	1	1709	3	Y	103	101	0			17
							113	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	150	0			27
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	11	1	3837	3	Y	205	203	0			29
							226	9									

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
03	10726	X	7901	-0-	-2825	-0-	24	1	7317	3	Y	495	505	1			12
							15	4	545	9							
04	9060	X	8453	-0-	-607	-0-	28	1	7595	3	Y	746	727	1			31
							9	4	821	9							
05	9362	X	8196	-0-	-1166	-0-	24	1	7560	3	Y	546	556	1			21
							11	4	601	9							
06	9060	X	6758	-0-	-2302	-0-	18	1	6147	3	Y	525	528	0			19
							15	4	578	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	577	567	0			29
*08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	20	1	6689	3	Y	575	576	0	1	8	27
							6	4	633	9							

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
03	6386	X	4798	-0-	-1588	-0-	14	1	4456	3	Y	298	296	0			16
							328	9									
04	6180	X	3543	-0-	-2637	-0-	12	1	3225	3	Y	278	276	0			18
							306	9									
05	6386	X	3453	-0-	-2933	-0-	12	1	3228	3	Y	194	200	0			12
							213	9									
06	5190	X	3335	-0-	-1855	-0-	11	1	3082	3	Y	220	196	0			36
							242	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	194	0			37
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	140	154	0			23
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	5432	-0-	-2752	-0-	15	1	5095	3	Y	293	295	0			16
							322	9									
04	7920	X	6639	-0-	-1281	-0-	24	1	6303	3	Y	284	281	0			19
							312	9									
05	8122	X	6408	-0-	-1714	-0-	23	1	6132	3	Y	230	235	0			14
							253	9									
06	7230	X	6209	-0-	-1021	-0-	21	1	5807	3	Y	346	305	0	1	8	54
							381	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	300	0			55
*08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	16	1	5835	3	Y	367	369	0			53
							404	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

03	9827	X	7545	-0-	-2282	-0-	111	1	6801	3	Y	575	577	1			27
							633	9									
04	9510	X	8541	-0-	-969	-0-	133	1	7786	3	Y	565	575	1			17
							622	9									
05	9827	X	8750	-0-	-1077	-0-	132	1	7973	3	Y	557	548	1			26
							32	4	613	9							
06	7290	X	4495	-0-	-2795	-0-	76	1	4060	3	Y	326	329	0			23
							359	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	391	0			20
08	DLQ	G-10	4997	-0-	4997	4997	166	1	4267	3	Y	509	492	0			37
							4	4	560	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

03	7719	X	6690	-0-	-1029	-0-	101	1	6146	3	Y	403	404	1			19
							443	9									
04	8790	X	4239	-0-	-4551	-0-	65	1	3738	3	Y	396	403	1			12
							436	9									
05	9455	X	4112	-0-	-5343	-0-	60	1	3608	3	Y	390	384	1			18
							15	4	429	9							
06	9150	X	4787	-0-	-4363	-0-	71	1	3789	3	Y	843	804	0	1	8	57
							927	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	388	0			21
08	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	2177	77	1	1970	3	Y	116	127	0			10
							2	4	128	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	160	1	9839	3	Y	1092	1097	1			50
							1201	9									
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	193	1	11210	3	Y	1077	1094	1			33
							1	4	1185	9							
05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	197	1	11844	3	Y	1059	1042	1			50
							48	4	1165	9							
06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	90	1	15001	3	Y	1051	1029	0			73
							1	4	1156	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	911	0			48
08	DLQ	G-10	15569	-0-	15569	15569	85	1	14149	3	Y	1201	1159	0	1	8	89
							14	4	1321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	47	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	47	1	2756	3	Y	-0-					-0-
05	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	43	1	2590	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	2580 N	615	-0-	-1965	-0-	11	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	80	1	4839	3	Y	609	612	1			28
						670	9									
04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	600	610	1			18
						660	9									
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	79	1	4743	3	Y	601	591	1			28
						19	4	661	9							
06	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	161	1	8643	3	Y	671	654	0			45
						1	4	738	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	511	0			26
08	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	309	1	7947	3	Y	551	536	0			41
						8	4	606	9							

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
03	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	153	1	9379	3	Y	587	590	1			27
						646	9									
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	154	1	8993	3	Y	579	588	1			18
						1	4	637	9							
05	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	149	1	9035	3	Y	569	560	1			27
						36	4	626	9							
06	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	221	1	11839	3	Y	1137	1086	0	2	8	75
						1	4	1251	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	990	1013	0			52
08	DLQ G-10	13257	-0-	13257	13257	464	1	11911	3	Y	791	784	0			59
						12	4	870	9							

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
03	8246 X	5018	-0-	-3228	-0-	74	1	4537	3	Y	370	372	1			17
						407	9									
04	7980 X	4824	-0-	-3156	-0-	74	1	4347	3	Y	365	371	1			11
						1	4	402	9							
05	8246 X	5104	-0-	-3142	-0-	77	1	4613	3	Y	359	353	1			17
						19	4	395	9							
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	114	1	6084	3	Y	2699	2539	0			176
						2969	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1105	1218	0			63
08	DLQ G-10	6721	-0-	6721	6721	229	1	5894	3	Y	538	558	0			43
						6	4	592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	13480	-0-	-1834	-0-	235	1	12099	3	Y	1017	1047	1			52
							27	4	1119	9							
04	14730	X	12816	-0-	-1914	-0-	207	1	11495	3	Y	994	992	1			54
							21	4	1093	9							
05	15221	X	12938	-0-	-2283	-0-	211	1	11482	3	Y	1046	1031	1			69
							94	4	1151	9							
06	14550	X	9686	-0-	-4864	-0-	296	1	8305	3	Y	971	967	0			73
							17	4	1068	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1065	1081	0			57
*08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0			63
							19	4	979	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	8225	-0-	-3183	-0-	146	1	7535	3	Y	479	487	1			24
							17	4	527	9							
04	10170	X	6848	-0-	-3322	-0-	112	1	6154	3	Y	519	515	1			28
							11	4	571	9							
05	9548	X	6818	-0-	-2730	-0-	115	1	6246	3	Y	369	373	1			24
							51	4	406	9							
06	9240	X	4283	-0-	-4957	-0-	143	1	4042	3	Y	81	98	0			7
							9	4	89	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	162	0			9
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0			27
							9	4	424	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	6176	-0-	-2659	-0-	110	1	5693	3	Y	327	335	1			17
							13	4	360	9							
04	8550	X	5976	-0-	-2574	-0-	102	1	5629	3	Y	214	219	1			12
							10	4	235	9							
05	8060	X	5757	-0-	-2303	-0-	100	1	5422	3	Y	174	175	1			11
							44	4	191	9							
06	7800	X	3415	-0-	-4385	-0-	108	1	3012	3	Y	263	255	0			20
							6	4	289	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	277	0			15
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
							7	4	285	9							

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
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	154	1	7955	3	Y	608	634	1			31
							18	4	669	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	150	1	8327	3	Y	564	564	1			31
							15	4	620	9							
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	157	1	8582	3	Y	667	654	1			44
							70	4	734	9							
06	8520	X	7301	-0-	-1219	-0-	226	1	6332	3	Y	664	656	0	2	8	50
							13	4	730	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	658	671	0			37
*08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	6466	3	Y	601	593	0	2	8	43
							14	4	661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	11887	3	Y	739	748	1			18
							25	4	813	9							
04	12030	X	11212	-0-	-818	-0-	38	1	10344	3	Y	744	731	1			31
							12	4	818	9							
05	12865	X	11239	-0-	-1626	-0-	34	1	10428	3	Y	694	698	1			27
							14	4	763	9							
06	12450	X	7792	-0-	-4658	-0-	21	1	7225	3	Y	480	491	0			16
							18	4	528	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	295	297	0			14
*08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	25	1	8646	3	Y	444	440	0			18
							8	4	488	9							

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
03	6200	X	3315	-0-	-2885	-0-	10	1	2977	3	Y	293	296	1			7
							6	4	322	9							
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	13	1	3595	3	Y	357	349	1			15
							4	4	393	9							
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	15	1	4631	3	Y	337	339	1			13
							6	4	371	9							
06	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	10	1	3566	3	Y	222	228	0			8
							9	4	244	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	270	0			14
*08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	3	Y	318	318	0			14
							2	4	350	9							

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
03	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	25	1	7639	3	Y	508	511	1			13
							16	4	559	9							
04	9120	X	6851	-0-	-2269	-0-	23	1	6293	3	Y	480	473	1			20
							7	4	528	9							
05	9424	X	7958	-0-	-1466	-0-	24	1	7426	3	Y	453	455	1			18
							10	4	498	9							
06	7980	X	7093	-0-	-887	-0-	20	1	6664	3	Y	357	363	0			11
							16	4	393	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	500	0			23
*08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	26	1	8902	3	Y	518	517	0	1	8	23
							8	4	570	9							

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
03	744	X	173	-0-	-571	-0-	1	1	165	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	750	X	9	-0-	-741	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	775	X	134	-0-	-641	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11015	-0-	-796	-0-	45	1	10379	3	Y	537	549	0			37
							591	9									
04	11430	X	10303	-0-	-1127	-0-	45	1	9801	3	Y	415	420	0			32
							457	9									
05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	49	1	10475	3	Y	498	481	0			49
							27	4	548	9							
06	10650	X	9815	-0-	-835	-0-	48	1	9282	3	Y	441	434	0	1	8	55
							485	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	404	0			58
*08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0			63
							37	4	477	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	26	1	6036	3	Y	393	401	0			27
							432	9									
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	26	1	5565	3	Y	305	308	0			24
							336	9									
05	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	21	1	4586	3	Y	371	359	0			36
							12	4	408	9							
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	42	1	8085	3	Y	335	330	0			40
							369	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	285	0			39
*08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0			32
							21	4	245	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	27	25	0			2
							30	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	316	294	0			24
							348	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	Y	371	359	0			36
							3	4	408	9							
06	3000	N	4513	-0-	1513	1513	19	1	3731	3	Y	694	646	0	2	8	82
							763	9									
07	1513	X	-0-	-0-	-1513	-0-					Y	426	444	0			64
*08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0			60
							32	4	440	9							

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
03	12741	X	7090	-0-	-5651	-0-	28	1	6558	3	Y	458	453	0			32
							504	9									
04	12330	X	2620	-0-	-9710	-0-	10	1	2054	3	Y	505	498	0			39
							556	9									
05	12741	X	5247	-0-	-7494	-0-	21	1	4563	3	Y	592	573	0			58
							12	4	651	9							
06	12060	X	4455	-0-	-7605	-0-	21	1	4103	3	Y	301	319	0			41
							331	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	174	0			25
*08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	99	1	5744	3	Y	299	282	0			42
							26	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10103	-0-	-344	-0-	40	1	9269	3	Y	722	724	0			50
							794	9									
04	10110	X	10018	-0-	-92	-0-	44	1	9418	3	Y	505	516	0			39
							556	9									
05	10447	X	10392	-0-	-55	-0-	46	1	9773	3	Y	498	488	0			49
							25	4	548	9							
06	9780	X	8718	-0-	-1062	-0-	43	1	8247	3	Y	389	388	0			50
							428	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	495	0			72
*08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	157	1	9148	3	Y	533	526	0			79
							41	4	586	9							

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
03	12896	X	9213	-0-	-3683	-0-	37	1	8610	3	Y	514	528	0			36
							1	4	565	9							
04	11550	X	9294	-0-	-2256	-0-	41	1	8812	3	Y	401	406	0			31
							441	9									
05	10912	X	9069	-0-	-1843	-0-	39	1	8470	3	Y	490	473	0			48
							21	4	539	9							
06	10560	X	5546	-0-	-5014	-0-	27	1	5196	3	Y	294	302	0	1	8	39
							323	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	56	0			8
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	9	15	0			2
							1	4	10	9							

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
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	32	1	7554	3	Y	335	330	0			23
							369	9									
04	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	33	1	7027	3	Y	233	238	0			18
							256	9									
05	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	33	1	7024	3	Y	266	258	0			26
							18	4	293	9							
06	7710	X	7229	-0-	-481	-0-	36	1	6904	3	Y	263	257	0			33
							289	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	367	0			53
08	DLQ G-10		10684	-0-	10684	10684	173	1	10049	3	Y	379	376	0			56
							45	4	417	9							

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
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	9	1	2063	3	Y	306	285	0			21
							337	9									
04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	49	1	10523	3	Y	580	556	0			45
							638	9									
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	44	1	9575	3	Y	426	429	0			42
							24	4	469	9							
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	192	207	0			27
							211	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	153	0			22
08	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	30	3	Y	132	134	0			20
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11868	-0-	-377	-0-	48	1	11292	3	Y	479	491	0			33
							1	4	527	9							
04	11850	X	10120	-0-	-1730	-0-	45	1	9675	3	Y	364	369	0			28
							400	9									
05	12245	X	8585	-0-	-3660	-0-	37	1	8056	3	Y	429	415	0			42
							20	4	472	9							
06	11490	X	7350	-0-	-4140	-0-	36	1	6942	3	Y	338	336	0	1	8	43
							372	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	391	379	0			55
*08	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	3	Y	432	424	0			63
							44	4	475	9							

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
03	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	3	1	729	3	Y	355	345	0			25
							391	9									
04	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	10	1	2159	3	Y	297	299	0			23
							327	9									
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	34	1	7331	3	Y	334	324	0			33
							19	4	367	9							
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	5530	3	Y	489	462	0	1	8	59
							538	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	441	437	0			63
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	153	188	0			28
							11	4	168	9							

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
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	209	1	5027	3	Y	441	454	0			20
							1	4	485	9							
04	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	173	1	4113	3	Y	364	360	0			24
							2	4	400	9							
05	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	200	1	4702	3	Y	376	378	0			22
							15	4	414	9							
06	5310	X	722	-0-	-4588	-0-	32	1	477	3	Y	194	202	0	1	8	13
							213	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	214	213	0			14
*08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	276	276	0			14
							2	4	304	9							

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
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	200	1	4821	3	Y	718	696	0			33
							1	4	790	9							
04	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	176	1	4217	3	Y	544	541	0			36
							2	4	598	9							
05	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	157	1	3703	3	Y	525	531	0			30
							12	4	578	9							
06	5610	X	3521	-0-	-2089	-0-	170	1	2561	3	Y	716	702	0	2	8	42
							2	4	788	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1487	1439	0			90
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
							9	4	1007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	5030	-0-	-2317	-0-	19	1	4318	3	Y	630	649	0			44
							693	9									
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	30	1	6356	3	Y	546	548	0			42
							601	9									
05	6355	X	6333	-0-	-22	-0-	26	1	5676	3	Y	561	548	0			55
							14	4	617	9							
06	6150	X	2004	-0-	-4146	-0-	8	1	1506	3	Y	445	444	0			55
							490	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	896	832	0			119
*08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			148
							29	4	1135	9							

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
03	12059	X	7933	-0-	-4126	-0-	32	1	7376	3	Y	477	479	0			33
							525	9									
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	229	244	0			18
05	10137	X	245	-0-	-9892	-0-	1	1	243	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
06	9360	X	3817	-0-	-5543	-0-	20	1	3797	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	264	230	0			34
*08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
							39	4	424	9							

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
03	4557	X	2823	-0-	-1734	-0-	11	1	2574	3	Y	216	227	0			15
							238	9									
04	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	12	1	2526	3	Y	134	139	0			10
							147	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	4192	3	Y	158	153	0			15
							11	4	174	9							
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	579	526	0	1	8	67
							637	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	453	454	0			66
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
							19	4	333	9							

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
03	12865	X	9668	-0-	-3197	-0-	39	1	9152	3	Y	433	431	0			30
							1	4	476	9							
04	12930	X	8267	-0-	-4663	-0-	36	1	7857	3	Y	340	344	0			26
							374	9									
05	13361	X	7534	-0-	-5827	-0-	33	1	7024	3	Y	418	403	0			41
							17	4	460	9							
06	12930	X	8725	-0-	-4205	-0-	43	1	8300	3	Y	347	344	0			44
							382	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	403	390	0			57
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	99	1	5749	3	Y	339	344	0			52
							26	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4260	-0-	-1785	-0-	17	1	3938	3	Y	277	284	0			19
							305	9									
04	5640	X	3265	-0-	-2375	-0-	12	1	2633	3	Y	564	539	0			44
							620	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11315	X	10056	-0-	-1259	-0-	90	1	9105	3	Y	782	778	0			28
							1	4	860	9							
04	10050	X	8268	-0-	-1782	-0-	56	1	7585	3	Y	569	560	0			37
							1	4	626	9							
05	10137	X	8200	-0-	-1937	-0-	170	1	7535	3	Y	408	377	0			68
							46	4	449	9							
06	9810	X	5567	-0-	-4243	-0-	144	1	4113	3	Y	1169	1212	0	9	1	17
							24	4	1286	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1128	1137	0	5	1	3
*08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	154	1	4832	3	Y	1274	1272	0			5
							2	4	1401	9							

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
03	9393	X	6798	-0-	-2595	-0-	58	1	5878	3	Y	783	777	0			28
							1	4	861	9							
04	9090	X	8949	-0-	-141	-0-	60	1	8216	3	Y	611	600	0			39
							1	4	672	9							
05	8525	X	3248	-0-	-5277	-0-	65	1	2882	3	Y	258	254	0			43
							17	4	284	9							
06	7650	X	318	-0-	-7332	-0-	9	1	271	3	Y	33	74	0			2
							2	4	36	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	0			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	87	1	8821	3	Y	490	487	0			17
							1	4	539	9							
04	11220	X	3804	-0-	-7416	-0-	27	1	3643	3	Y	122	131	0			8
							134	9									
05	11253	X	3702	-0-	-7551	-0-	80	1	3519	3	Y	74	70	0			12
							22	4	81	9							
06	10890	X	10380	-0-	-510	-0-	332	1	9517	3	Y	432	436	0	3	1	5
							56	4	475	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	123	0			-0-
*08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	11247	-0-	-2827	-0-	103	1	10481	3	Y	602	600	0			21
							1	4	662	9							
04	13200	X	2081	-0-	-11119	-0-	13	1	1901	3	Y	152	163	0			10
							167	9									
05	12710	X	1041	-0-	-11669	-0-	21	1	913	3	Y	93	87	0			16
							5	4	102	9							
06	12210	X	621	-0-	-11589	-0-	13	1	365	3	Y	219	230	0	2	1	3
							2	4	241	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	304	0	1	1	1
*08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	279	278	0			2
							307	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

03	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	53	1	3210	3	Y	348	350	1			16
							383	9									
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	57	1	3290	3	Y	344	349	1			11
							378	9									
05	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	55	1	3336	3	Y	337	332	1			16
							14	4	371	9							
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	94	1	5003	3	Y	257	255	0			18
							283	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	70	0			4
08	DLQ	G-10	3968	-0-	3968	3968	142	1	3665	3	Y	143	136	0			11
							4	4	157	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

03	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	22	1	5080	3	Y	371	374	0			26
							408	9									
04	5790	X	4635	-0-	-1155	-0-	20	1	4348	3	Y	243	250	0			19
							267	9									
05	8618	X	5246	-0-	-3372	-0-	23	1	4869	3	Y	311	300	0			30
							12	4	342	9							
06	8340	X	6227	-0-	-2113	-0-	31	1	5851	3	Y	314	306	0			39
							345	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	336	0			49
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	50	1	2893	3	Y	388	380	0			57
							13	4	427	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	129	1	5549	3	Y	2075	2093	0			102
							1	4	2283	9							
04	9480	X	7486	-0-	-1994	-0-	116	1	5112	3	Y	2048	2074	0			76
							5	4	2253	9							
05	9796	X	7781	-0-	-2015	-0-	115	1	5369	3	Y	2078	2090	0			64
							11	4	2286	9							
06	9480	X	9379	-0-	-101	-0-	45	1	7323	3	Y	1826	1783	0			107
							2	4	2009	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1434	1446	0			95
*08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	44	1	6973	3	Y	1467	1475	0			87
							15	4	1614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5814	-0-	-1595	-0-	97	1	4143	3	Y	1430	1437	0			71
							1	4	1573	9							
04	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	88	1	3888	3	Y	1321	1343	0			49
							4	4	1453	9							
05	7099	X	5788	-0-	-1311	-0-	91	1	4242	3	Y	1315	1324	0			40
							8	4	1447	9							
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	33	1	5406	3	Y	1162	1134	0			68
							2	4	1278	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1099	1095	0			72
*08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	33	1	5151	3	Y	934	950	0			56
							11	4	1027	9							

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
03	8928	X	6670	-0-	-2258	-0-	112	1	4838	3	Y	1563	1575	0			77
							1	4	1719	9							
04	8220	X	6168	-0-	-2052	-0-	100	1	4405	3	Y	1507	1528	0			56
							5	4	1658	9							
05	7843	X	6524	-0-	-1319	-0-	102	1	4733	3	Y	1526	1535	0			47
							10	4	1679	9							
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	38	1	6289	3	Y	1417	1381	0			84
							2	4	1559	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	676	713	0			47
*08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	41	1	6339	3	Y	1206	1182	0	1	8	70
							13	4	1327	9							

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
03	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	45	1	807	3	Y	1216	1244	0			105
							1338	9									
04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	69	1	1374	3	Y	527	583	0			49
							580	9									
05	3224	X	1397	-0-	-1827	-0-	37	1	738	3	Y	565	553	0			61
							622	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	730	700	0			91
							803	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1204	1144	0			151
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	205	1	2916	3	Y	729	791	0			89
							802	9									

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
03	T. A.		4480	-0-	4480	15398	202	1	3652	3	Y	569	568	0			49
							626	9									
04	18496	X	3098	-0-	-15398	-0-	139	1	2770	3	Y	172	205	0			16
							189	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	222	1	4331	3	Y	-0-	16	0			-0-
06	5910	X	2109	-0-	-3801	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	258	1	3678	3	Y	132	118	0			14
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	10745	-0-	-3236	-0-	101	1	10248	3	Y	359	360	0			13
							1	4	395	9							
04	12180	X	3025	-0-	-9155	-0-	21	1	2901	3	Y	94	101	0			6
							103	9									
05	10416	X	83	-0-	-10333	-0-	18	3	65	9	Y	59	55	0			10
06	10410	X	695	-0-	-9715	-0-	23	1	668	3	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0			1
*08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	185	1	5796	3	Y	227	226	0			1
							2	4	250	9							

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
03	15841	X	14253	-0-	-1588	-0-	50	1	12415	3	Y	1621	1620	0			24
							5	4	1783	9							
04	14670	X	14291	-0-	-379	-0-	50	1	12494	3	Y	1583	1583	0			24
							6	4	1741	9							
05	15159	X	14037	-0-	-1122	-0-	52	1	12276	3	Y	1524	1522	0			26
							33	4	1676	9							
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	56	1	13319	3	Y	1600	1575	0	1	8	50
							14	4	1760	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1436	1437	0			49
*08	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	92	1	20840	3	Y	444	477	0	2	8	14
							30	4	488	9							

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
03	15965	X	14186	-0-	-1779	-0-	50	1	12252	3	Y	1708	1706	0			25
							5	4	1879	9							
04	15450	X	13614	-0-	-1836	-0-	48	1	11693	3	Y	1697	1696	0			26
							6	4	1867	9							
05	14880	X	13724	-0-	-1156	-0-	50	1	11859	3	Y	1621	1619	0			28
							32	4	1783	9							
06	14010	X	12886	-0-	-1124	-0-	48	1	11174	3	Y	1503	1484	0			47
							11	4	1653	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1078	1089	0			36
*08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	51	1	11712	3	Y	27	62	0			1
							17	4	30	9							

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
03	25420	X	20609	-0-	-4811	-0-	74	1	18016	3	Y	2284	2282	0			34
							7	4	2512	9							
04	24030	X	20224	-0-	-3806	-0-	71	1	17759	3	Y	2168	2169	0			33
							9	4	2385	9							
05	23064	X	19940	-0-	-3124	-0-	74	1	17503	3	Y	2105	2102	0			36
							47	4	2316	9							
06	21360	X	20354	-0-	-1006	-0-	75	1	17963	3	Y	2088	2058	0	1	8	65
							19	4	2297	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2015	2012	0			68
*08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	76	1	17341	3	Y	357	412	0	1	8	12
							25	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5681	-0-	-1604	-0-	246	1	4948	3	Y	443	463	0			29
							487	9									
04	7050	X	4967	-0-	-2083	-0-	174	1	4279	3	Y	466	393	0	45	1	57
							1	4	513	9							
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	212	1	6985	3	Y	422	419	0			60
							464	9									
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	129	1	4794	3	Y	558	520	0	1	8	97
							614	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	415	454	0			58
08	DLQ G-10		5074	-0-	5074	5074	125	1	4424	3	Y	476	449	0	1	8	84
							1	4	524	9							

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
03	11873	X	7689	-0-	-4184	-0-	327	1	6561	3	Y	728	742	0			47
							801	9									
04	9120	X	8695	-0-	-425	-0-	318	1	7792	3	Y	529	445	0	66	1	65
							3	4	582	9							
05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	278	1	9176	3	Y	410	416	0			59
							1	4	451	9							
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	217	1	8081	3	Y	946	845	0	1	8	158
							1	4	1041	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	827	872	0			113
*08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	307	1	10797	3	Y	1062	987	0	1	8	187
							1	4	1168	9							

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
03	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	410	1	8233	3	Y	1128	1144	0			73
							1	4	1241	9							
04	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	297	1	7295	3	Y	1251	1054	0	117	1	153
							2	4	1376	9							
05	10788	X	6928	-0-	-3860	-0-	165	1	5459	3	Y	1185	1169	0			169
							1304	9									
06	9570	X	9561	-0-	-9	-0-	218	1	8125	3	Y	1106	1074	0			201
							1	4	1217	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	755	847	0			109
*08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	296	341	0			64
							326	9									

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
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	7727	-0-	-4518	-0-	373	1	6728	3	Y	569	631	0			49
							626	9									
04	11850	X	7933	-0-	-3917	-0-	324	1	6474	3	Y	1032	986	0			95
							1135	9									
05	11687	X	10054	-0-	-1633	-0-	409	1	7955	3	Y	1536	1466	0			165
							1690	9									
06	10980	X	8222	-0-	-2758	-0-	319	1	6198	3	Y	1550	1519	0			196
							1705	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1040	1092	0			144
*08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	522	1	7452	3	Y	991	1019	0			116
							1	4	1090	9							

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
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	11	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	132	0			17
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	355	334	0			38
							391	9									

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
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	570	1	10305	3	Y	357	361	0			31
							393	9									
04	10620	X	9898	-0-	-722	-0-	469	1	9318	3	Y	101	123	0			9
							111	9									
05	10974	X	7294	-0-	-3680	-0-	347	1	6742	3	Y	186	175	0			20
							205	9									
06	10890	X	8922	-0-	-1968	-0-	425	1	8274	3	Y	202	197	0			24
							1	4	222	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464	432	0			56
*08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	359	1	5134	3	Y	186	218	0			24
							1	4	205	9							

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
03	2100	N	1417	-0-	-683	-0-	74	1	1335	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	310	X	300	-0-	-10	-0-	14	1	275	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	0			2
*08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	6	7	0			1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	18525	-0-	-3299	-0-	65	1	16102	3	Y	2138	2136	0			32
							6	4	2352	9							
04	21120	X	17740	-0-	-3380	-0-	63	1	15438	3	Y	2028	2029	0			31
							8	4	2231	9							
05	21018	X	17193	-0-	-3825	-0-	63	1	14934	3	Y	1959	1957	0			33
							41	4	2155	9							
06	18300	X	13057	-0-	-5243	-0-	41	1	9654	3	Y	3047	2987	0			93
							10	4	3352	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1878	1908	0			63
*08	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	44	1	9991	3	Y	27114	26446	0	1	8	730
							14	4	29825	9							

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
03	18662	X	17126	-0-	-1536	-0-	61	1	15032	3	Y	1843	1836	0			27
							6	4	2027	9							
04	18060	X	16693	-0-	-1367	-0-	59	1	14757	3	Y	1699	1700	0			26
							8	4	1869	9							
05	18662	X	15583	-0-	-3079	-0-	58	1	13838	3	Y	1500	1500	0			26
							37	4	1650	9							
06	17730	X	8279	-0-	-9451	-0-	31	1	7397	3	Y	766	768	0			23
							8	4	843	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	440	448	0			15
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	17	0			1
							3	9									

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
03	16554	X	7988	-0-	-8566	-0-	278	1	6668	3	Y	945	963	0			43
							2	4	1040	9							
04	16020	X	5809	-0-	-10211	-0-	201	1	4799	3	Y	733	728	0			48
							3	4	806	9							
05	9455	X	5487	-0-	-3968	-0-	196	1	4608	3	Y	608	621	0			35
							14	4	669	9							
06	7950	X	534	-0-	-7416	-0-	14	1	206	3	Y	285	301	0	1	8	18
							314	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	289	0			18
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	Y	208	216	0			10
							9	4	229	9							

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		117	-0-	117	117	1	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		369	-0-	369	486	2	1	345	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
06	T. A.		422	-0-	422	908	2	1	419	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	908					Y	7	6	0			2
*08	4070	X	3162	-0-	-908	-0-	48	1	2814	3	Y	261	228	0			35
							13	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	49	1	10832	3	Y	1092	1072	0	34	8	19
							1201	9									
04	6270	X	5328	-0-	-942	-0-	19	1	4683	3	Y	569	573	0			15
							626	9									
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	316	318	0			13
06	6270	X	2073	-0-	-4197	-0-	5	1	1992	3	Y	68	74	0			8
							1	4	75	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	139	0			13
*08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	61	68	0			6
							1	4	67	9							

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
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	759	768	0			14
04	10830	X	10663	-0-	-167	-0-	40	1	9986	3	Y	579	578	0			15
							637	9									
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	46	1	11500	3	Y	336	337	0			14
							370	9									
06	10830	X	3731	-0-	-7099	-0-	11	1	3588	3	Y	119	121	0			12
							1	4	131	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	213	0			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	692	700	0			13
04	9270	X	6699	-0-	-2571	-0-	24	1	5970	3	Y	641	637	0			17
							705	9									
05	9579	X	8613	-0-	-966	-0-	33	1	8167	3	Y	375	376	0			16
							413	9									
06	9270	X	2644	-0-	-6626	-0-	7	1	2509	3	Y	115	117	0	2	8	12
							1	4	127	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	186	0			17
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	145	151	0			11
							2	4	160	9							

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
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	513	524	0			9
							564	9									
04	6300	X	6155	-0-	-145	-0-	22	1	5493	3	Y	582	575	0			16
							640	9									
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	39	1	9674	3	Y	319	322	0			13
							351	9									
06	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	50	1	16820	3	Y	323	302	0	5	8	30
							5	4	355	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	161	0			14
*08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	28	39	0			3
							1	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	46	1	10185	3	Y	735	744	0			14
							809	9									
04	9060	X	7473	-0-	-1587	-0-	28	1	6928	3	Y	470	471	0			13
							517	9									
05	9362	X	6008	-0-	-3354	-0-	23	1	5714	3	Y	246	249	0			10
							271	9									
06	9060	X	892	-0-	-8168	-0-	3	1	849	3	Y	36	42	0	1	8	3
							40	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	81	0			6
*08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	1	1	763	3	Y	19	24	0			1
							1	4	21	9							

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
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	32	1	7092	3	Y	606	595	0			11
							667	9									
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	23	1	5858	3	Y	1055	1038	0			28
							1161	9									
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	559	564	0			23
06	4950	X	2069	-0-	-2881	-0-	5	1	1990	3	Y	66	80	0	1	8	8
							1	4	73	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	115	0			10
*08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	20	1	9275	3	Y	264	257	0	1	8	16
							8	4	290	9							

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
03	3751	X	2535	-0-	-1216	-0-	95	1	1729	3	Y	646	638	0	1	8	56
							711	9									
04	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	84	1	1681	3	Y	748	735	0			69
							823	9									
05	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	62	1	1218	3	Y	847	825	0			91
							932	9									
06	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	105	1	2038	3	Y	506	529	0			68
							557	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	482	0			64
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	3	Y	454	466	0			52
							499	9									

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
03	T. A.		4399	-0-	4399	14416	182	1	3271	3	Y	860	844	0			74
							946	9									
04	17625	X	3209	-0-	-14416	-0-	129	1	2579	3	Y	455	487	0			42
							501	9									
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	3	Y	-0-	42	0			-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	25	22	0			3
08	4402	X	142	-0-	-4260	-0-	2	1	33	3	Y	97	90	0			10
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	99	1	10125	3	Y	624	623	0			22
							1	4	686	9							
04	8580	X	2362	-0-	-6218	-0-	16	1	2169	3	Y	161	173	0			10
							177	9									
05	8866	X	1342	-0-	-7524	-0-	27	1	1197	3	Y	101	94	0			17
							7	4	111	9							
06	10560	X	941	-0-	-9619	-0-	29	1	827	3	Y	73	88	0			2
							5	4	80	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189	189	0	1	1	1
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2209	3	Y	312	311	0			3
							1	4	343	9							

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
03	20057	X	14067	-0-	-5990	-0-	87	1	11826	3	Y	1955	1929	0			99
							3	4	2151	9							
04	18360	X	10523	-0-	-7837	-0-	68	1	8643	3	Y	1643	1665	0			77
							5	4	1807	9							
05	18972	X	15715	-0-	-3257	-0-	84	1	13026	3	Y	2275	2233	0			119
							102	4	2503	9							
06	18360	X	15699	-0-	-2661	-0-	83	1	13280	3	Y	2118	2119	0	3	8	115
							6	4	2330	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1988	2028	0			75
*08	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	102	1	12458	3	Y	1852	1836	0	1	8	96
							2	4	2037	9							

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
03	14105	X	12196	-0-	-1909	-0-	76	1	10303	3	Y	1650	1625	0			84
							2	4	1815	9							
04	13680	X	12150	-0-	-1530	-0-	80	1	10197	3	Y	1697	1702	0			79
							6	4	1867	9							
05	14136	X	7283	-0-	-6853	-0-	36	1	5519	3	Y	1532	1531	0			80
							43	4	1685	9							
06	13680	X	8916	-0-	-4764	-0-	48	1	7610	3	Y	1141	1158	0			63
							3	4	1255	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1212	1230	0			45
*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	64	1	7797	3	Y	1040	1034	0	1	8	54
							1	4	1144	9							

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
03	13950	X	12348	-0-	-1602	-0-	76	1	10364	3	Y	1733	1713	0			88
							2	4	1906	9							
04	13500	X	12316	-0-	-1184	-0-	82	1	10580	3	Y	1497	1515	0			70
							7	4	1647	9							
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	102	1	15775	3	Y	1560	1548	0			82
							124	4	1716	9							
06	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	98	1	15773	3	Y	1719	1708	0			92
							7	4	1891	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1645	1676	0			61
*08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	127	1	15531	3	Y	2046	2006	0	2	8	104
							3	4	2251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	93	1	12615	3	Y	1652	1647	0	9	8	84
							3	4	1817	9							
04	13170	X	12728	-0-	-442	-0-	85	1	10854	3	Y	1620	1627	0	1	8	76
							7	4	1782	9							
05	13826	X	13682	-0-	-144	-0-	77	1	11851	3	Y	1510	1507	0			79
							93	4	1661	9							
06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	93	1	14966	3	Y	2337	2292	0			124
							7	4	2571	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1979	2029	0			74
*08	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	114	1	13998	3	Y	1927	1906	0	2	8	99
							3	4	2120	9							

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
03	19313	X	19057	-0-	-256	-0-	116	1	15756	3	Y	2893	2830	0			147
							3	4	3182	9							
04	18690	X	16725	-0-	-1965	-0-	112	1	14345	3	Y	2054	2105	0			96
							9	4	2259	9							
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	118	1	18315	3	Y	2285	2261	0			120
							144	4	2514	9							
06	18450	X	13906	-0-	-4544	-0-	75	1	11986	3	Y	1673	1700	0			93
							5	4	1840	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2732	2725	0			100
*08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	160	1	19592	3	Y	2739	2705	0	1	8	141
							4	4	3013	9							

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
03	10416	X	8943	-0-	-1473	-0-	55	1	7509	3	Y	1252	1240	0			64
							2	4	1377	9							
04	10080	X	9615	-0-	-465	-0-	63	1	8018	3	Y	1390	1389	0			65
							5	4	1529	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	60	1	9321	3	Y	1538	1523	0			80
							73	4	1692	9							
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	70	1	11290	3	Y	1910	1888	0			102
							5	4	2101	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1626	1667	0			61
*08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	74	1	9128	3	Y	1260	1258	0	2	8	66
							2	4	1386	9							

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
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	59	1	8097	3	Y	1611	1588	0			82
							2	4	1772	9							
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	64	1	8169	3	Y	1580	1588	0			74
							5	4	1738	9							
05	9796	X	9683	-0-	-113	-0-	50	1	7658	3	Y	1741	1724	0			91
							60	4	1915	9							
06	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	55	1	8805	3	Y	1650	1651	0			90
							4	4	1815	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1845	1867	0			68
*08	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	75	1	9202	3	Y	1726	1711	0			89
							2	4	1899	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583 X	20745	-0-	-3838	-0-	72	1	17866	3	Y	2545	2543	0			38
						7	4	2800	9							
04	23010 X	20094	-0-	-2916	-0-	70	1	17295	3	Y	2473	2473	0			38
						9	4	2720	9							
05	22661 X	20130	-0-	-2531	-0-	73	1	17349	3	Y	2419	2416	0			41
						47	4	2661	9							
06	20940 X	17467	-0-	-3473	-0-	63	1	15109	3	Y	2072	2049	0			65
						16	4	2279	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2631	2608	0			88
*08	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	77	1	17417	3	Y	423	495	0	1	8	15
						25	4	465	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895 X	13420	-0-	-3475	-0-	123	1	12617	3	Y	616	613	0			22
						2	4	678	9							
04	16350 X	8399	-0-	-7951	-0-	57	1	7836	3	Y	459	451	0			30
						1	4	505	9							
05	15779 X	9892	-0-	-5887	-0-	212	1	9331	3	Y	265	251	0			44
						57	4	292	9							
06	14520 X	5896	-0-	-8624	-0-	175	1	5011	3	Y	619	650	0	4	1	10
						29	4	681	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	674	678	0	3	1	3
*08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	314	1	9824	3	Y	715	713	0			4
						3	4	787	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958 X	9684	-0-	-3274	-0-	89	1	9010	3	Y	531	531	0			19
						1	4	584	9							
04	12240 X	6091	-0-	-6149	-0-	41	1	5605	3	Y	404	397	0			26
						1	4	444	9							
05	12648 X	6574	-0-	-6074	-0-	140	1	6199	3	Y	179	175	0			30
						38	4	197	9							
06	10770 X	5839	-0-	-4931	-0-	171	1	4916	3	Y	657	673	0	4	1	9
						29	4	723	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	622	627	0	3	1	1
*08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	196	1	6150	3	Y	585	584	0			2
						2	4	644	9							

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
03	13547 X	11907	-0-	-1640	-0-	44	1	10640	3	Y	1108	1107	0			16
						4	4	1219	9							
04	12450 X	11262	-0-	-1188	-0-	40	1	10042	3	Y	1068	1068	0			16
						5	4	1175	9							
05	13082 X	11199	-0-	-1883	-0-	41	1	9959	3	Y	1065	1063	0			18
						27	4	1172	9							
06	12660 X	10600	-0-	-2060	-0-	40	1	9473	3	Y	979	967	0			30
						10	4	1077	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1090	0			36
*08	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	44	1	9993	3	Y	183	213	0	1	8	5
						14	4	201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011 X	16261	-0-	-1750	-0-	60	1	14725	3	Y	1337	1303	0	34	8	19
						5	4	1471	9							
04	17250 X	16093	-0-	-1157	-0-	58	1	14509	3	Y	1381	1373	0	6	8	21
						7	4	1519	9							
05	17329 X	15179	-0-	-2150	-0-	57	1	13629	3	Y	1324	1322	0			23
						37	4	1456	9							
06	15870 X	14107	-0-	-1763	-0-	54	1	12766	3	Y	1158	1143	0	2	8	36
						13	4	1274	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1253	0			42
*08	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	59	1	13385	3	Y	215	249	0	1	8	7
						19	4	237	9							

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
03	21235 X	18293	-0-	-2942	-0-	65	1	16053	3	Y	1972	1970	0			29
						6	4	2169	9							
04	20160 X	17796	-0-	-2364	-0-	63	1	15726	3	Y	1817	1818	0			28
						8	4	1999	9							
05	19964 X	17413	-0-	-2551	-0-	65	1	15395	3	Y	1737	1735	0			30
						42	4	1911	9							
06	19290 X	14832	-0-	-4458	-0-	55	1	13220	3	Y	1403	1389	0			44
						14	4	1543	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1445	1440	0			49
*08	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	64	1	14387	3	Y	230	271	0			8
						20	4	253	9							

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
03	15128 X	13493	-0-	-1635	-0-	49	1	11931	3	Y	1372	1371	0			20
						4	4	1509	9							
04	14250 X	13111	-0-	-1139	-0-	46	1	11576	3	Y	1348	1347	0			21
						6	4	1483	9							
05	14477 X	12854	-0-	-1623	-0-	47	1	11343	3	Y	1303	1302	0			22
						31	4	1433	9							
06	13590 X	12405	-0-	-1185	-0-	47	1	11023	3	Y	1204	1188	0			38
						11	4	1324	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	925	931	0			32
*08	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	50	1	11213	3	Y	12	40	0	1	8	3
						16	4	13	9							

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
03	7936 X	6776	-0-	-1160	-0-	283	1	5685	3	Y	734	745	0			48
						1	4	807	9							
04	5730 X	4000	-0-	-1730	-0-	130	1	3214	3	Y	595	501	0	69	1	73
						1	4	655	9							
05	6262 X	4342	-0-	-1920	-0-	114	1	3743	3	Y	441	451	0			63
						485	9									
06	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	304	1	11296	3	Y	842	761	0	1	8	142
						1	4	926	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	705	751	0			96
*08	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	342	1	12029	3	Y	614	598	0			112
						2	4	675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	3770	-0-	-5220	-0-	163	1	3280	3	Y	297	311	0			19
							327	9									
04	6360	X	4941	-0-	-1419	-0-	175	1	4282	3	Y	438	368	0	35	1	54
							2	4	482	9							
05	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	135	1	4476	3	Y	405	401	0			58
							446	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	168	1	6279	3	Y	292	295	0			55
							1	4	321	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	264	0			34
*08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	212	1	7456	3	Y	434	394	0			74
							1	4	477	9							

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
03	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	205	1	4109	3	Y	438	442	0			28
							482	9									
04	6210	X	4065	-0-	-2145	-0-	138	1	3379	3	Y	497	418	0	46	1	61
							1	4	547	9							
05	6417	X	4377	-0-	-2040	-0-	113	1	3736	3	Y	479	472	0			68
							1	4	527	9							
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	187	1	6976	3	Y	474	456	0	1	8	85
							1	4	521	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	440	0			56
*08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	178	1	6279	3	Y	400	384	0			72
							1	4	440	9							

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
03	23033	X	9122	-0-	-13911	-0-	38	1	8382	3	Y	638	655	0			12
							702	9									
04	22290	X	14045	-0-	-8245	-0-	53	1	13304	3	Y	625	620	0			17
							688	9									
05	23033	X	11431	-0-	-11602	-0-	44	1	10910	3	Y	434	433	0			18
							477	9									
06	22290	X	5534	-0-	-16756	-0-	15	1	5296	3	Y	201	199	0	1	8	19
							2	4	221	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	205	0			18
*08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	27	1	11684	3	Y	441	431	0			28
							9	4	485	9							

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
03	14694	X	13062	-0-	-1632	-0-	55	1	11980	3	Y	934	941	0			17
							1027	9									
04	14220	X	9294	-0-	-4926	-0-	35	1	8617	3	Y	584	585	0			16
							642	9									
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	311	314	0			13
06	14220	X	1541	-0-	-12679	-0-	5	1	1526	3	Y	9	20	0			2
							10	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	0			1
*08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	24	1	11000	3	Y	365	344	0			22
							9	4	402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	983	992	0			18
04	9060	X	6812	-0-	-2248	-0-	24	1	6138	3	Y	591	593	0			16
							650	9									
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	52	1	12817	3	Y	351	352	0			15
							386	9									
06	9060	X	4967	-0-	-4093	-0-	15	1	4750	3	Y	183	179	0	1	8	17
							1	4	201	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	165	0			14
*08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0			19
							8	4	323	9							

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
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	42	1	9313	3	Y	910	914	0			17
							1001	9									
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	39	1	9595	3	Y	594	595	0			16
							653	9									
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	45	1	11224	3	Y	282	286	0			12
							310	9									
06	5880	X	5776	-0-	-104	-0-	16	1	5513	3	Y	223	214	0			20
							2	4	245	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	491	471	0			40
*08	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0			47
							22	4	822	9							

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
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	59	1	12920	3	Y	1056	1070	0			19
							1162	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	663	664	0			18
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	340	344	0			14
06	10410	X	652	-0-	-9758	-0-	2	1	518	3	Y	120	121	0	1	8	12
							132	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	256	0			23
*08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0			21
							7	4	355	9							

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
03	13547	X	8352	-0-	-5195	-0-	401	1	7232	3	Y	654	650	0			56
							719	9									
04	13110	X	10446	-0-	-2664	-0-	417	1	8329	3	Y	1545	1458	0			143
							1700	9									
05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	483	1	9399	3	Y	1783	1735	0			191
							1961	9									
06	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	601	1	11705	3	Y	1751	1720	0			222
							1	4	1926	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1751	1743	0			230
*08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0			234
							1	4	2278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	40	1	8872	3	Y	1137	1151	0			21
						1251	9									
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	24	1	6039	3	Y	680	683	0			18
						748	9									
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	28	1	7106	3	Y	356	359	0			15
						392	9									
06	6990 X	1586	-0-	-5404	-0-	5	1	1429	3	Y	138	139	0	1	8	13
						152	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	359	0			31
*08	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	16	1	6736	3	Y	131	152	0			10
						5	4	144	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

03	10013 X	8820	-0-	-1193	-0-	32	1	7962	3	Y	748	749	0			11
						3	4	823	9							
04	9330 X	8465	-0-	-865	-0-	30	1	7476	3	Y	868	866	0			13
						4	4	955	9							
05	9424 X	8341	-0-	-1083	-0-	30	1	7309	3	Y	893	891	0			15
						20	4	982	9							
06	8910 X	7739	-0-	-1171	-0-	30	1	7025	3	Y	615	611	0			18
						7	4	677	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	633	0			20
*08	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	33	1	7548	3	Y	96	113	0	1	8	2
						11	4	106	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

03	13516 X	11850	-0-	-1666	-0-	43	1	10623	3	Y	1073	1072	0			16
						4	4	1180	9							
04	12840 X	12179	-0-	-661	-0-	44	1	10968	3	Y	1055	1055	0			16
						6	4	1161	9							
05	13237 X	12002	-0-	-1235	-0-	46	1	10782	3	Y	1041	1039	0			18
						29	4	1145	9							
06	12450 X	11743	-0-	-707	-0-	45	1	10591	3	Y	996	982	0	1	8	30
						11	4	1096	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	946	0			31
*08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	44	1	9836	3	Y	138	165	0	1	8	3
						14	4	152	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

03	17360 X	14830	-0-	-2530	-0-	54	1	13289	3	Y	1347	1346	0			20
						5	4	1482	9							
04	15810 X	14402	-0-	-1408	-0-	51	1	12904	3	Y	1309	1309	0			20
						7	4	1440	9							
05	15934 X	14091	-0-	-1843	-0-	52	1	12582	3	Y	1294	1292	0			22
						34	4	1423	9							
06	15060 X	10043	-0-	-5017	-0-	38	1	9030	3	Y	878	873	0			27
						9	4	966	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1050	1043	0			34
*08	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	48	1	11004	3	Y	96	127	0			3
						16	4	106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6667	-0-	-1641	-0-	120	1	5157	3	Y	1263	1276	0			62
							1	4	1389	9							
04	6300	X	6038	-0-	-262	-0-	104	1	4562	3	Y	1243	1259	0			46
							5	4	1367	9							
05	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	100	1	4617	3	Y	1283	1290	0			39
							9	4	1411	9							
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	35	1	5773	3	Y	931	916	0			55
							2	4	1024	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	821	823	0			53
*08	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	38	1	5963	3	Y	811	818	0			46
							13	4	892	9							

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
03	6727	X	4410	-0-	-2317	-0-	77	1	3311	3	Y	928	939	0			46
							1	4	1021	9							
04	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	70	1	3102	3	Y	910	922	0			34
							3	4	1001	9							
05	6231	X	4426	-0-	-1805	-0-	71	1	3318	3	Y	936	941	0			29
							7	4	1030	9							
06	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	26	1	4202	3	Y	794	776	0			47
							1	4	873	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	531	542	0			36
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	28	1	4290	3	Y	113	140	0			9
							9	4	124	9							

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
03	8463	X	5991	-0-	-2472	-0-	110	1	4678	3	Y	1093	1131	0			54
							1	4	1202	9							
04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	100	1	4390	3	Y	1062	1077	0			39
							4	4	1168	9							
05	8463	X	5976	-0-	-2487	-0-	99	1	4573	3	Y	1177	1180	0			36
							9	4	1295	9							
06	6990	X	6618	-0-	-372	-0-	34	1	5616	3	Y	878	863	0			51
							2	4	966	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	746	0			48
*08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	36	1	5622	3	Y	743	747	0	1	8	43
							12	4	817	9							

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
03	14601	X	13746	-0-	-855	-0-	47	1	11720	3	Y	1795	1795	0			26
							4	4	1975	9							
04	14130	X	13465	-0-	-665	-0-	46	1	11468	3	Y	1768	1767	0			27
							6	4	1945	9							
05	14601	X	13435	-0-	-1166	-0-	48	1	11440	3	Y	1742	1739	0			30
							31	4	1916	9							
06	14130	X	12456	-0-	-1674	-0-	45	1	10738	3	Y	1511	1494	0			47
							11	4	1662	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1680	1671	0			56
*08	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	52	1	11824	3	Y	295	340	0	1	8	10
							17	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996 X	14885	-0-	-1111	-0-	51	1	12489	3	Y	2127	2126	0			31
						5	4	2340	9							
04	15480 X	14690	-0-	-790	-0-	50	1	12422	3	Y	2011	2011	0			31
						6	4	2212	9							
05	15996 X	14064	-0-	-1932	-0-	49	1	11643	3	Y	2128	2123	0			36
						31	4	2341	9							
06	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	48	1	11415	3	Y	1752	1734	0			54
						12	4	1927	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1814	1808	0			60
*08	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	52	1	11640	3	Y	316	366	0	1	8	9
						16	4	348	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	9	1	1101	3	Y	990	959	1			49
						2	4	1089	9							
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	909	930	1			28
						1000	9									
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	Y	609	611	1			26
						1	4	670	9							
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	13	1	790	3	Y	1059	1023	1	2	8	59
						4	4	1165	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	673	710	1			22
*08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	17	1	697	3	Y	1173	1150	1	14	8	31
						1290	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

03	9269 X	7529	-0-	-1740	-0-	25	1	6379	3	Y	1021	1020	0			15
						2	4	1123	9							
04	8040 X	7750	-0-	-290	-0-	28	1	6687	3	Y	938	939	0			14
						3	4	1032	9							
05	7905 X	7892	-0-	-13	-0-	28	1	6833	3	Y	920	918	0			16
						19	4	1012	9							
06	7650 X	7217	-0-	-433	-0-	27	1	6239	3	Y	859	848	0			26
						6	4	945	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1086	0			36
*08	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	37	1	8302	3	Y	203	232	0	1	8	6
						12	4	223	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

03	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	35	1	8535	3	Y	1392	1391	0			21
						3	4	1531	9							
04	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	33	1	8219	3	Y	1359	1359	0			21
						4	4	1495	9							
05	9920 X	9448	-0-	-472	-0-	33	1	7930	3	Y	1331	1329	0			23
						21	4	1464	9							
06	9780 X	9651	-0-	-129	-0-	35	1	8299	3	Y	1189	1175	0			36
						9	4	1308	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	797	807	0			26
*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	15	1	3321	3	Y	84	108	0			2
						5	4	92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291 X	10130	-0-	-4161	-0-	47	1	9819	3	Y	240	242	1			87
						264	9									
04	12480 X	9873	-0-	-2607	-0-	41	1	9587	3	Y	223	207	1			103
						245	9									
05	11687 X	9463	-0-	-2224	-0-	40	1	9158	3	Y	241	256	1			88
						265	9									
06	10500 X	9576	-0-	-924	-0-	39	1	9263	3	Y	249	209	1	1	8	127
						274	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	230	1			201
*08	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	31	1	9129	3	Y	170	241	1	1	8	129
						16	4	187	9							

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
03	12617 X	9933	-0-	-2684	-0-	46	1	9605	3	Y	256	226	1			93
						282	9									
04	11790 X	9877	-0-	-1913	-0-	41	1	9574	3	Y	238	221	1			110
						262	9									
05	11687 X	9071	-0-	-2616	-0-	39	1	8844	3	Y	171	219	1			62
						188	9									
06	10260 X	8030	-0-	-2230	-0-	33	1	7901	3	Y	87	92	1			57
						96	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	170	1			148
*08	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	30	1	8410	3	Y	196	223	1			121
						14	4	216	9							

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
03	13361 X	10485	-0-	-2876	-0-	48	1	10114	3	Y	294	291	1			107
						323	9									
04	11880 X	10283	-0-	-1597	-0-	43	1	9954	3	Y	260	247	1			120
						286	9									
05	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	61	1	14043	3	Y	247	277	1			90
						272	9									
06	11880 X	9258	-0-	-2622	-0-	39	1	9133	3	Y	78	104	1			64
						86	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	98	1			84
*08	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	28	1	8156	3	Y	155	155	1			84
						14	4	171	9							

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
03	17143 X	13283	-0-	-3860	-0-	62	1	12968	3	Y	230	229	1			83
						253	9									
04	14910 X	10677	-0-	-4233	-0-	45	1	10388	3	Y	221	202	1			102
						1	4	243	9							
05	14787 X	8742	-0-	-6045	-0-	37	1	8463	3	Y	220	242	1			80
						242	9									
06	13920 X	6087	-0-	-7833	-0-	25	1	5935	3	Y	115	121	1			74
						127	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	257	177	1			154
*08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	33	1	9532	3	Y	193	224	1	1	8	122
						16	4	212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20739	X	17183	-0-	-3556	-0-	80	1	16820	3	Y	257	262	1	10	8	90
							283	9									
04	18840	X	15739	-0-	-3101	-0-	67	1	15416	3	Y	233	211	1	8	8	104
							256	9									
05	19468	X	14071	-0-	-5397	-0-	60	1	13750	3	Y	237	255	1			86
							261	9									
06	16620	X	15040	-0-	-1580	-0-	63	1	14750	3	Y	206	179	1	2	8	111
							227	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	194	1			169
*08	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	51	1	14935	3	Y	202	239	1	1	8	131
							26	4	222	9							

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
03	10819	X	10296	-0-	-523	-0-	35	1	8659	3	Y	1453	1454	0			21
							4	4	1598	9							
04	10470	X	10134	-0-	-336	-0-	34	1	8510	3	Y	1442	1441	0			22
							4	4	1586	9							
05	10819	X	9974	-0-	-845	-0-	36	1	8345	3	Y	1427	1425	0			24
							23	4	1570	9							
06	10470	X	8624	-0-	-1846	-0-	31	1	7293	3	Y	1175	1163	0			37
							7	4	1293	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	939	944	0			32
*08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	35	1	7781	3	Y	221	246	0			7
							11	4	243	9							

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
03	12989	X	9463	-0-	-3526	-0-	34	1	8254	3	Y	1065	1067	0			16
							3	4	1172	9							
04	12060	X	9180	-0-	-2880	-0-	33	1	8108	3	Y	941	943	0			14
							4	4	1035	9							
05	12028	X	8969	-0-	-3059	-0-	33	1	7875	3	Y	945	943	0			16
							21	4	1040	9							
06	9630	X	8993	-0-	-637	-0-	34	1	8027	3	Y	840	830	0			26
							8	4	924	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	974	968	0			32
08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	8503	37	1	8453	3	Y	1	32	0	1	8	-0-
							12	4	1	9							

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
03	6665	X	5241	-0-	-1424	-0-	17	1	4097	3	Y	1023	1020	0			15
							2	4	1125	9							
04	6480	X	1934	-0-	-4546	-0-	7	1	1672	3	Y	231	242	0			4
							1	4	254	9							
05	6696	X	1819	-0-	-4877	-0-	6	1	1559	3	Y	227	227	0			4
							4	4	250	9							
06	6480	X	2029	-0-	-4451	-0-	8	1	1900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	0			1
*08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	4797	-0-	-3356	-0-	25	1	4014	3	Y	689	659	0	20	8	38
							758	9									
04	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	19	1	3391	3	Y	625	628	0	3	8	32
							688	9									
05	8122	X	4797	-0-	-3325	-0-	28	1	4155	3	Y	558	557	0			33
							614	9									
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	31	1	5369	3	Y	1224	1179	0			75
							1346	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	946	967	0			54
*08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0			33
							772	9									

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
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	43	1	6897	3	Y	826	811	0			47
							909	9									
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	6606	3	Y	817	822	0			42
							899	9									
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	44	1	6639	3	Y	783	779	0			46
							861	9									
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	36	1	6223	3	Y	675	674	0			43
							743	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	658	0			37
*08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	50	1	7736	3	Y	932	925	0	1	8	43
							1025	9									

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
03	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	49	1	7861	3	Y	1115	1097	0			63
							1227	9									
04	8790	X	8510	-0-	-280	-0-	42	1	7379	3	Y	990	1002	0			51
							1089	9									
05	9083	X	8779	-0-	-304	-0-	51	1	7633	3	Y	995	987	0			59
							1095	9									
06	8850	X	7373	-0-	-1477	-0-	37	1	6380	3	Y	869	868	0			56
							956	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	992	992	0			56
*08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			16
							319	9									

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
03	10323	X	8649	-0-	-1674	-0-	45	1	7215	3	Y	1263	1243	0			71
							1389	9									
04	9870	X	8580	-0-	-1290	-0-	41	1	7178	3	Y	1237	1245	0			63
							1361	9									
05	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	50	1	7523	3	Y	1176	1170	0			69
							1294	9									
06	9420	X	8995	-0-	-425	-0-	44	1	7580	3	Y	1246	1232	0			78
							1371	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1116	1131	0			63
*08	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	29	1	4600	3	Y	705	694	0			40
							776	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	26	1	4566	3	Y	705	709	0			36
							776	9									
05	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	28	1	4183	3	Y	626	625	0			37
							689	9									
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	25	1	4206	3	Y	622	617	0			39
							684	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	505	0			28
*08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									

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
03	14973	X	13431	-0-	-1542	-0-	47	1	11499	3	Y	1710	1704	0			25
							4	4	1881	9							
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	48	1	11929	3	Y	1522	1524	0			23
							6	4	1674	9							
05	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	54	1	12827	3	Y	1501	1498	0			26
							35	4	1651	9							
06	13020	X	12899	-0-	-121	-0-	47	1	11303	3	Y	1397	1378	0	1	8	44
							12	4	1537	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1598	1589	0			53
*08	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	58	1	13233	3	Y	290	332	0	1	8	10
							19	4	319	9							

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
03	12772	X	11828	-0-	-944	-0-	41	1	10145	3	Y	1489	1487	0			22
							4	4	1638	9							
04	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	38	1	9339	3	Y	1252	1255	0			19
							5	4	1377	9							
05	11749	X	10983	-0-	-766	-0-	41	1	9559	3	Y	1234	1232	0			21
							26	4	1357	9							
06	11460	X	10182	-0-	-1278	-0-	38	1	8929	3	Y	1096	1083	0			34
							9	4	1206	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1556	1538	0			52
*08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	39	1	8969	3	Y	156	202	0			6
							13	4	172	9							

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
03	13175	X	11142	-0-	-2033	-0-	39	1	9660	3	Y	1308	1307	0			19
							4	4	1439	9							
04	12600	X	10727	-0-	-1873	-0-	38	1	9385	3	Y	1181	1182	0			18
							5	4	1299	9							
05	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	41	1	9598	3	Y	1282	1278	0			22
							26	4	1410	9							
06	11730	X	10163	-0-	-1567	-0-	38	1	8845	3	Y	1155	1141	0			36
							9	4	1271	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1234	1229	0			41
*08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	39	1	8971	3	Y	129	165	0			5
							13	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865 X	10890	-0-	-1975	-0-	39	1	9486	3	Y	1238	1237	0			18
						3	4	1362	9							
04	12210 X	10322	-0-	-1888	-0-	37	1	9122	3	Y	1053	1055	0			16
						5	4	1158	9							
05	12059 X	9535	-0-	-2524	-0-	35	1	8341	3	Y	1033	1031	0			18
						23	4	1136	9							
06	11250 X	9284	-0-	-1966	-0-	35	1	8324	3	Y	833	825	0			26
						9	4	916	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	885	882	0			29
*08	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	39	1	8743	3	Y	155	179	0			5
						12	4	171	9							

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
03	14570 X	13729	-0-	-841	-0-	47	1	11713	3	Y	1786	1785	0			26
						4	4	1965	9							
04	14100 X	13292	-0-	-808	-0-	46	1	11327	3	Y	1739	1738	0			27
						6	4	1913	9							
05	14570 X	13531	-0-	-1039	-0-	48	1	11356	3	Y	1905	1900	0			32
						31	4	2096	9							
06	14100 X	12453	-0-	-1647	-0-	45	1	10706	3	Y	1537	1522	0			47
						11	4	1691	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1611	1605	0			53
*08	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	48	1	10732	3	Y	273	317	0	1	8	8
						15	4	300	9							

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
03	19065 X	15844	-0-	-3221	-0-	122	1	13171	3	Y	2294	2296	0			101
						28	4	2523	9							
04	17550 X	14913	-0-	-2637	-0-	102	1	12462	3	Y	2130	2141	0			90
						6	4	2343	9							
05	18135 X	15005	-0-	-3130	-0-	94	1	12613	3	Y	2023	2012	0			101
						73	4	2225	9							
06	17040 X	14687	-0-	-2353	-0-	88	1	12276	3	Y	2109	2090	0	1	8	120
						3	4	2320	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2351	2295	0			176
*08	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	84	1	12586	3	Y	1717	1781	0	1	8	111
						6	4	1889	9							

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
03	15934 X	12777	-0-	-3157	-0-	99	1	10737	3	Y	1744	1748	0			77
						23	4	1918	9							
04	14310 X	12557	-0-	-1753	-0-	87	1	10632	3	Y	1666	1672	0			71
						5	4	1833	9							
05	14787 X	12468	-0-	-2319	-0-	79	1	10554	3	Y	1613	1604	0			80
						61	4	1774	9							
06	14250 X	11661	-0-	-2589	-0-	72	1	9889	3	Y	1544	1537	0			88
						2	4	1698	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1660	1623	0			125
*08	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	106	1	16044	3	Y	1387	1422	0			90
						8	4	1526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198 X	10122	-0-	-4076	-0-	76	1	8278	3	Y	1591	1590	0			70
						18	4	1750	9							
04	13740 X	10293	-0-	-3447	-0-	69	1	8514	3	Y	1551	1555	0			66
						4	4	1706	9							
05	10819 X	9275	-0-	-1544	-0-	57	1	7605	3	Y	1426	1421	0			71
						44	4	1569	9							
06	9810 X	3834	-0-	-5976	-0-	22	1	3141	3	Y	609	643	0			38
						1	4	670	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1156	1108	0			86
*08	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	12646	3	Y	1566	1553	0	1	8	98
						6	4	1723	9							

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
03	16120 X	12244	-0-	-3876	-0-	94	1	10215	3	Y	1739	1747	0			77
						22	4	1913	9							
04	12900 X	10472	-0-	-2428	-0-	71	1	8650	3	Y	1588	1598	0			67
						4	4	1747	9							
05	13082 X	10912	-0-	-2170	-0-	67	1	9041	3	Y	1593	1581	0			79
						52	4	1752	9							
06	12660 X	11110	-0-	-1550	-0-	67	1	9319	3	Y	1565	1556	0			88
						2	4	1722	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1441	1421	0			108
*08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	24	1	3685	3	Y	299	384	0			23
						2	4	329	9							

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
03	16554 X	13326	-0-	-3228	-0-	102	1	11043	3	Y	1961	1963	0	6	8	86
						24	4	2157	9							
04	15030 X	12730	-0-	-2300	-0-	86	1	10561	3	Y	1890	1896	0			80
						4	4	2079	9							
05	14725 X	12667	-0-	-2058	-0-	78	1	10490	3	Y	1854	1842	0			92
						60	4	2039	9							
06	14250 X	13205	-0-	-1045	-0-	81	1	11100	3	Y	1838	1826	0			104
						2	4	2022	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	530	0			40
*08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	38	1	5760	3	Y	591	595	0			36
						3	4	650	9							

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
03	14291 X	11349	-0-	-2942	-0-	87	1	9381	3	Y	1692	1704	0			75
						20	4	1861	9							
04	12870 X	10387	-0-	-2483	-0-	71	1	8661	3	Y	1501	1512	0			64
						4	4	1651	9							
05	12834 X	10613	-0-	-2221	-0-	66	1	8855	3	Y	1492	1482	0			74
						51	4	1641	9							
06	12420 X	10230	-0-	-2190	-0-	62	1	8598	3	Y	1425	1419	0			81
						2	4	1568	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1754	1704	0			131
*08	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	80	1	12068	3	Y	1452	1489	0			94
						6	4	1597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746 X	20512	-0-	-3234	-0-	158	1	17172	3	Y	2859	2871	0	2	8	126
						37	4	3145	9							
04	21120 X	19143	-0-	-1977	-0-	131	1	16077	3	Y	2662	2674	0	1	8	113
						7	4	2928	9							
05	21824 X	18981	-0-	-2843	-0-	118	1	15890	3	Y	2619	2601	0			131
						92	4	2881	9							
06	19860 X	17640	-0-	-2220	-0-	108	1	14899	3	Y	2391	2385	0	1	8	136
						3	4	2630	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2588	2530	0			194
*08	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0			153
						7	4	2630	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

03	14694 X	11884	-0-	-2810	-0-	186	1	10165	3	Y	1394	1317	0	70	8	29
						1533	9									
04	12330 X	9444	-0-	-2886	-0-	164	1	8295	3	Y	895	886	0	19	8	19
						985	9									
05	11129 X	7646	-0-	-3483	-0-	235	1	6413	3	Y	907	896	0			30
						998	9									
06	11490 X	6059	-0-	-5431	-0-	421	1	4803	3	Y	758	750	0	2	8	36
						1	4	834	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	934	962	0			8
*08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	521	1	7527	3	Y	934	936	0	1	8	5
						4	4	1027	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

03	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	176	1	9622	3	Y	1107	1106	0			24
						1218	9									
04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	194	1	9770	3	Y	911	916	0			19
						1002	9									
05	10137 X	9215	-0-	-922	-0-	295	1	8012	3	Y	825	817	0			27
						908	9									
06	10650 X	6364	-0-	-4286	-0-	458	1	5222	3	Y	621	617	0	1	8	32
						1	4	683	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	785	809	0			8
*08	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	416	1	6019	3	Y	708	711	0			5
						3	4	779	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

03	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	184	1	10006	3	Y	1038	1035	0			22
						1142	9									
04	10860 X	10317	-0-	-543	-0-	182	1	9185	3	Y	864	868	0			18
						950	9									
05	9827 X	6908	-0-	-2919	-0-	218	1	5909	3	Y	710	705	0			23
						781	9									
06	10980 X	5217	-0-	-5763	-0-	368	1	4197	3	Y	592	586	0	2	8	27
						1	4	651	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	742	763	0			6
*08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	262	1	3791	3	Y	500	504	0			2
						2	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143 X	12421	-0-	-4722	-0-	197	1	10714	3	Y	1373	1368	0			30
						1510	9									
04	15270 X	12432	-0-	-2838	-0-	217	1	10943	3	Y	1156	1162	0			24
						1272	9									
05	13423 X	9932	-0-	-3491	-0-	310	1	8433	3	Y	1081	1069	0			36
						1189	9									
06	12990 X	7431	-0-	-5559	-0-	525	1	5978	3	Y	843	837	0	1	8	42
						1	4	927	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1159	1190	0			11
08	DLQ G-10	9438	-0-	9438	9438	533	1	7709	3	Y	1084	1087	0			8
						4	4	1192	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

03	19344 X	12885	-0-	-6459	-0-	211	1	11476	3	Y	1089	1088	0			23
						1198	9									
04	14580 X	10817	-0-	-3763	-0-	191	1	9656	3	Y	882	886	0			19
						970	9									
05	15252 X	10485	-0-	-4767	-0-	339	1	9189	3	Y	870	860	0			29
						957	9									
06	14760 X	5911	-0-	-8849	-0-	428	1	4874	3	Y	553	554	0	1	8	28
						1	4	608	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	853	873	0			8
*08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	481	1	6960	3	Y	939	941	0			6
						4	4	1033	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

03	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	235	1	12817	3	Y	2319	2338	0			50
						2551	9									
04	11430 X	11064	-0-	-366	-0-	185	1	9350	3	Y	1390	1411	0			29
						1529	9									
05	12276 X	8746	-0-	-3530	-0-	254	1	6930	3	Y	1420	1402	0			47
						1562	9									
06	14760 X	6404	-0-	-8356	-0-	416	1	4738	3	Y	1135	1120	0	8	8	53
						1	4	1249	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1563	1605	0			11
*08	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	370	1	5354	3	Y	1439	1444	0			6
						3	4	1583	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

03	11904 X	11490	-0-	-414	-0-	180	1	9781	3	Y	1390	1388	0			30
						1529	9									
04	10380 X	9470	-0-	-910	-0-	159	1	8024	3	Y	1170	1175	0			25
						1287	9									
05	9393 X	7619	-0-	-1774	-0-	230	1	6254	3	Y	1032	1023	0			34
						1135	9									
06	11130 X	4058	-0-	-7072	-0-	252	1	2872	3	Y	848	839	0	3	8	40
						1	4	933	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	877	910	0			7
*08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	208	1	3013	3	Y	869	866	0	5	8	5
						2	4	956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	200	1	10883	3	Y	1809	1804	0			39
						1990	9									
04	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	199	1	10031	3	Y	1030	1047	0			22
						1	4	1133	9							
05	9145 X	8951	-0-	-194	-0-	275	1	7514	3	Y	1056	1043	0			35
						1162	9									
06	12660 X	6724	-0-	-5936	-0-	472	1	5382	3	Y	790	784	0	3	8	37
						1	4	869	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	753	784	0			6
*08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	441	1	6365	3	Y	771	766	0	7	8	4
						3	4	848	9							

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
03	16926 X	11257	-0-	-5669	-0-	186	1	10099	3	Y	884	883	0			19
						972	9									
04	16380 X	10536	-0-	-5844	-0-	187	1	9479	3	Y	791	793	0			17
						870	9									
05	13175 X	9018	-0-	-4157	-0-	283	1	7699	3	Y	942	928	0			31
						1036	9									
06	11670 X	6528	-0-	-5142	-0-	462	1	5264	3	Y	728	722	0	2	8	35
						1	4	801	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	849	877	0			7
*08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	334	1	4834	3	Y	797	795	0	4	8	5
						3	4	877	9							

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
03	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	169	1	9156	3	Y	1214	1205	0			26
						1335	9									
04	10290 X	9081	-0-	-1209	-0-	157	1	7930	3	Y	904	911	0			19
						994	9									
05	12865 X	7218	-0-	-5647	-0-	232	1	6308	3	Y	616	615	0			20
						678	9									
06	12450 X	447	-0-	-12003	-0-	13	1	147	3	Y	261	268	0			15
						287	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	567	576	0			6
*08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	1	8	5
						689	9									

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
03	13113 X	10657	-0-	-2456	-0-	178	1	9674	3	Y	732	728	0			16
						805	9									
04	12600 X	8378	-0-	-4222	-0-	151	1	7625	3	Y	547	551	0			12
						602	9									
05	11098 X	6609	-0-	-4489	-0-	210	1	5710	3	Y	626	617	0			21
						689	9									
06	10320 X	949	-0-	-9371	-0-	44	1	499	3	Y	369	372	0	1	8	17
						406	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	691	703	0			5
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	205	1	2976	3	Y	746	741	0	7	8	3
						2	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943 X	7623	-0-	-3320	-0-	23	1	7158	3	Y	388	362	1	30	8	9
						15	4	427	9							
04	9300 X	6798	-0-	-2502	-0-	24	1	6389	3	Y	343	338	1			14
						8	4	377	9							
05	7719 X	7550	-0-	-169	-0-	23	1	7156	3	Y	328	329	1			13
						10	4	361	9							
06	7470 X	7292	-0-	-178	-0-	20	1	6888	3	Y	334	336	0			9
						17	4	367	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	288	285	0			12
*08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	18	1	5834	3	Y	223	227	0			8
						5	4	245	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926 X	14205	-0-	-2721	-0-	43	1	13165	3	Y	881	861	1	29	8	21
						28	4	969	9							
04	15300 X	12572	-0-	-2728	-0-	43	1	11604	3	Y	828	815	1			34
						14	4	911	9							
05	15066 X	12870	-0-	-2196	-0-	39	1	11948	3	Y	787	790	1			31
						17	4	866	9							
06	13830 X	10668	-0-	-3162	-0-	29	1	9865	3	Y	682	690	0			24
						24	4	750	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	645	0			33
*08	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	28	1	9344	3	Y	697	698	0	1	8	31
						8	4	767	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424 X	9360	-0-	-64	-0-	28	1	8695	3	Y	563	568	1			14
						18	4	619	9							
04	9120 X	8536	-0-	-584	-0-	29	1	7880	3	Y	562	553	1			23
						9	4	618	9							
05	9424 X	9109	-0-	-315	-0-	27	1	8443	3	Y	570	571	1			22
						12	4	627	9							
06	9060 X	6775	-0-	-2285	-0-	17	1	6265	3	Y	434	442	0			14
						16	4	477	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	464	0			22
*08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	19	1	6100	3	Y	475	476	0			21
						5	4	523	9							

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
03	20088 X	20044	-0-	-44	-0-	59	1	18067	3	Y	1709	1725	1			42
						38	4	1880	9							
04	19410 X	17740	-0-	-1670	-0-	59	1	15905	3	Y	1597	1573	1			66
						19	4	1757	9							
05	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	58	1	18007	3	Y	1662	1663	1			65
						25	4	1828	9							
06	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	57	1	19936	3	Y	1679	1687	0	1	8	56
						49	4	1847	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1530	1513	0			73
*08	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	56	1	18815	3	Y	1592	1595	0	2	8	68
						17	4	1751	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	52	1	16105	3	Y	1670	1681	1			41
						34	4	1837	9							
04	15300 X	14905	-0-	-395	-0-	50	1	13478	3	Y	1237	1227	1			51
						16	4	1361	9							
05	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	51	1	15691	3	Y	1055	1065	1			41
						22	4	1161	9							
06	15300 X	14360	-0-	-940	-0-	37	1	12864	3	Y	1297	1294	0	1	8	44
						32	4	1427	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1369	1346	0			67
*08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	40	1	13506	3	Y	1378	1381	0	2	8	62
						12	4	1516	9							

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
03	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	45	1	13896	3	Y	907	889	1	29	8	22
						29	4	998	9							
04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	45	1	12166	3	Y	827	815	1			34
						14	4	910	9							
05	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	41	1	12582	3	Y	825	827	1			32
						18	4	908	9							
06	11550 X	11487	-0-	-63	-0-	31	1	10673	3	Y	688	696	0	1	8	24
						26	4	757	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	707	696	0			35
*08	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	30	1	10224	3	Y	755	754	0	2	8	34
						9	4	831	9							

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	60	1	18367	3	Y	1122	1119	1	16	8	27
						39	4	1234	9							
04	17550 X	17464	-0-	-86	-0-	60	1	16213	3	Y	1065	1048	1			44
						19	4	1172	9							
05	19189 X	18009	-0-	-1180	-0-	55	1	16830	3	Y	1001	1006	1			39
						23	4	1101	9							
06	18570 X	15589	-0-	-2981	-0-	42	1	14540	3	Y	883	891	0	1	8	29
						36	4	971	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	891	877	0			43
*08	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	42	1	14152	3	Y	885	888	0	1	8	39
						13	4	974	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127 X	15175	-0-	-3952	-0-	88	1	13162	3	Y	1746	1712	0	9	8	94
						4	4	1921	9							
04	18510 X	14556	-0-	-3954	-0-	85	1	12733	3	Y	1570	1572	0	1	8	91
						11	4	1727	9							
05	18321 X	15224	-0-	-3097	-0-	92	1	13333	3	Y	1575	1554	0			112
						66	4	1733	9							
06	17730 X	14529	-0-	-3201	-0-	81	1	12432	3	Y	1813	1801	0	2	8	121
						22	4	1994	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4311	4163	0			269
*08	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	80	1	12919	3	Y	1666	1865	0	1	8	69
						3	4	1833	9							

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
03	26567 X	17920	-0-	-8647	-0-	105	1	15728	3	Y	1893	1867	0			102
						5	4	2082	9							
04	22200 X	16946	-0-	-5254	-0-	100	1	14941	3	Y	1721	1723	0			100
						12	4	1893	9							
05	22940 X	15675	-0-	-7265	-0-	94	1	13624	3	Y	1717	1695	0			122
						68	4	1889	9							
06	19500 X	14881	-0-	-4619	-0-	88	1	13284	3	Y	1351	1379	0			94
						23	4	1486	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1052	1075	0			71
*08	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	87	1	13994	3	Y	1602	1611	0	1	8	61
						3	4	1762	9							

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
03	21483 X	19459	-0-	-2024	-0-	112	1	16860	3	Y	2256	2222	0			122
						5	4	2482	9							
04	20790 X	18145	-0-	-2645	-0-	107	1	15841	3	Y	1985	1991	0			116
						13	4	2184	9							
05	21359 X	18074	-0-	-3285	-0-	109	1	15752	3	Y	1941	1919	0			138
						78	4	2135	9							
06	20670 X	17092	-0-	-3578	-0-	98	1	15009	3	Y	1780	1797	0			121
						27	4	1958	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1318	1352	0			87
*08	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	96	1	15496	3	Y	1935	1949	0			73
						3	4	2129	9							

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
03	23467 X	15005	-0-	-8462	-0-	87	1	13013	3	Y	1728	1707	0			93
						4	4	1901	9							
04	20610 X	15479	-0-	-5131	-0-	90	1	13447	3	Y	1755	1746	0			102
						11	4	1931	9							
05	18352 X	14383	-0-	-3969	-0-	86	1	12386	3	Y	1682	1665	0			119
						61	4	1850	9							
06	17760 X	11646	-0-	-6114	-0-	65	1	9984	3	Y	1435	1456	0			99
						18	4	1579	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	816	859	0			56
*08	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	60	1	9660	3	Y	1165	1176	0			45
						2	4	1282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902 X	18810	-0-	-1092	-0-	106	1	16007	3	Y	2447	2389	0			132
						5	4	2692	9							
04	19260 X	17767	-0-	-1493	-0-	102	1	15201	3	Y	2228	2230	0			130
						13	4	2451	9							
05	19840 X	18290	-0-	-1550	-0-	109	1	15739	3	Y	2149	2127	0			152
						78	4	2364	9							
06	18450 X	17811	-0-	-639	-0-	101	1	15375	3	Y	2098	2107	0	1	8	142
						27	4	2308	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1450	1495	0			97
*08	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	98	1	15692	3	Y	2192	2205	0	1	8	83
						3	4	2411	9							

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
03	20863 X	17144	-0-	-3719	-0-	97	1	13897	3	Y	2855	2859	1			222
						9	4	3141	9							
04	19830 X	15224	-0-	-4606	-0-	88	1	12449	3	Y	2438	2516	1			144
						5	4	2682	9							
05	20491 X	17963	-0-	-2528	-0-	173	1	14840	3	Y	2507	2419	1			232
						192	4	2758	9							
06	18780 X	16214	-0-	-2566	-0-	65	1	13651	3	Y	2252	2158	1	2	8	324
						21	4	2477	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2672	2586	1			410
*08	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	71	1	14763	3	Y	2310	2493	1	3	8	224
						52	4	2541	9							

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
03	18817 X	16724	-0-	-2093	-0-	95	1	14237	3	Y	2170	2133	0			117
						5	4	2387	9							
04	18210 X	15243	-0-	-2967	-0-	87	1	12899	3	Y	2042	2040	0			119
						11	4	2246	9							
05	18042 X	17249	-0-	-793	-0-	103	1	14902	3	Y	1973	1952	0			140
						74	4	2170	9							
06	16380 X	16040	-0-	-340	-0-	91	1	13849	3	Y	1887	1899	0			128
						24	4	2076	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1473	1503	0			98
*08	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	87	1	13969	3	Y	1943	1965	0	1	8	75
						3	4	2137	9							

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
03	12865 X	11093	-0-	-1772	-0-	36	1	9751	3	Y	1186	1180	0			37
						1	4	1305	9							
04	12120 X	8879	-0-	-3241	-0-	25	1	7541	3	Y	1194	1206	0			25
						1313	9									
05	12865 X	12291	-0-	-574	-0-	40	1	10980	3	Y	1131	1128	0			28
						27	4	1244	9							
06	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	49	1	12502	3	Y	1432	1402	0			57
						1	4	1575	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1418	1371	0	16	1	88
*08	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	125	1	11744	3	Y	1155	1169	0			74
						1271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385 X	9011	-0-	-1374	-0-	30	1	8120	3	Y	783	779	0			24
						861	9									
04	9540 X	9097	-0-	-443	-0-	27	1	8330	3	Y	673	683	0			14
						740	9									
05	9858 X	9458	-0-	-400	-0-	31	1	8542	3	Y	785	780	0			19
						21	4	864	9							
06	9540 X	8910	-0-	-630	-0-	33	1	8287	3	Y	536	533	0			22
						590	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	583	562	0	7	1	36
*08	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	82	1	7657	3	Y	561	562	0			35
						617	9									

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
03	11315 X	7363	-0-	-3952	-0-	23	1	6178	3	Y	1055	1050	0			33
						1	4	1161	9							
04	10950 X	9937	-0-	-1013	-0-	30	1	8942	3	Y	877	892	0			18
						965	9									
05	11315 X	9134	-0-	-2181	-0-	29	1	8118	3	Y	879	875	0			22
						20	4	967	9							
06	10170 X	9447	-0-	-723	-0-	32	1	8313	3	Y	1001	982	0			40
						1	4	1101	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1077	1038	0	12	1	67
*08	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	82	1	7652	3	Y	831	845	0			53
						914	9									

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
03	8711 X	8000	-0-	-711	-0-	25	1	6806	3	Y	1063	1061	0			33
						1169	9									
04	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	29	1	8672	3	Y	1157	1166	0			24
						1273	9									
05	8711 X	8505	-0-	-206	-0-	26	1	7311	3	Y	1045	1043	0			26
						18	4	1150	9							
06	8430 X	8100	-0-	-330	-0-	29	1	7169	3	Y	820	813	0			33
						902	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	821	0	10	1	52
*08	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0			30
						496	9									

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
03	12059 X	9215	-0-	-2844	-0-	52	1	7493	3	Y	1514	1521	1			118
						5	4	1665	9							
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	56	1	7842	3	Y	1435	1468	1			85
						3	4	1579	9							
05	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	123	1	10594	3	Y	1406	1361	1			130
						137	4	1547	9							
06	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	42	1	8876	3	Y	1239	1191	1	1	8	177
						14	4	1363	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	858	893	1			142
*08	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	2	8	116
						30	4	1394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	10573	-0-	-2850	-0-	64	1	9152	3	Y	1229	1233	1			96
							5	4	1352	9							
04	12990	X	9025	-0-	-3965	-0-	55	1	7822	3	Y	1041	1076	1			61
							3	4	1145	9							
05	12121	X	6859	-0-	-5262	-0-	74	1	6310	3	Y	357	385	1			33
							82	4	393	9							
06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	57	1	12211	3	Y	1245	1112	1			166
							19	4	1370	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1135	1124	1			177
*08	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	50	1	10230	3	Y	1178	1244	1	1	8	110
							36	4	1296	9							

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
03	22258	X	18585	-0-	-3673	-0-	112	1	16179	3	Y	2076	2072	1	11	8	161
							10	4	2284	9							
04	21540	X	15384	-0-	-6156	-0-	95	1	13402	3	Y	1710	1768	1	2	8	101
							6	4	1881	9							
05	21948	X	206	-0-	-21742	-0-	1	1	128	3	Y	68	163	1			6
							2	4	75	9							
06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	80	1	16868	3	Y	1560	1360	1	3	8	204
							26	4	1716	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	870	926	1			148
*08	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	72	1	14846	3	Y	1764	1753	1	1	8	158
							52	4	1940	9							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12804	-0-	-1580	-0-	41	1	11059	3	Y	1549	1547	0			48
							1704	9									
04	18360	X	10214	-0-	-8146	-0-	30	1	8954	3	Y	1118	1143	0			23
							1230	9									
05	18972	X	11733	-0-	-7239	-0-	38	1	10402	3	Y	1152	1147	0			28
							26	4	1267	9							
06	18360	X	12187	-0-	-6173	-0-	43	1	10988	3	Y	1050	1036	0			42
							1	4	1155	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1066	0	13	1	67
*08	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	103	1	9652	3	Y	952	960	0			59
							1047	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400 X	11077	-0-	-1323	-0-	36	1	9809	3	Y	1120	1110	0			35
						1232	9									
04	12000 X	11226	-0-	-774	-0-	34	1	10079	3	Y	1012	1026	0			21
						1113	9									
05	12400 X	11169	-0-	-1231	-0-	36	1	10005	3	Y	1003	999	0			25
						25	4	1103	9							
06	12000 X	10412	-0-	-1588	-0-	37	1	9362	3	Y	920	907	0			37
						1	4	1012	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1024	986	0	12	1	63
*08	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0			59
						1025	9									

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
03	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	39	1	10635	3	Y	1135	1128	0			35
						1249	9									
04	11070 X	10687	-0-	-383	-0-	31	1	9435	3	Y	1110	1122	0			23
						1221	9									
05	11439 X	11032	-0-	-407	-0-	36	1	9850	3	Y	1020	1018	0			25
						24	4	1122	9							
06	11070 X	10040	-0-	-1030	-0-	35	1	9003	3	Y	910	898	0			37
						1	4	1001	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1235	1182	0	14	1	76
*08	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0			121
						2149	9									

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
03	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	252	1	6054	3	Y	1060	1088	0			48
						1	4	1166	9							
04	7230 X	7093	-0-	-137	-0-	237	1	5666	3	Y	1079	1056	0			71
						3	4	1187	9							
05	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1124	1131	0			64
						19	4	1236	9							
06	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	432	1	6508	3	Y	1175	1169	0	1	8	69
						4	4	1293	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1210	1204	0			75
*08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
						16	4	1284	9							

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
03	10788 X	8165	-0-	-2623	-0-	280	1	6727	3	Y	1051	1065	0			48
						2	4	1156	9							
04	8280 X	7511	-0-	-769	-0-	262	1	6255	3	Y	901	890	0			59
						3	4	991	9							
05	8556 X	6409	-0-	-2147	-0-	225	1	5286	3	Y	801	814	0			46
						17	4	881	9							
06	8250 X	4144	-0-	-4106	-0-	220	1	3317	3	Y	550	563	0			33
						2	4	605	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	837	819	0			51
*08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0			47
						16	4	1144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3653	-0-	-1958	-0-	146	1	3503	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-	113	1	2712	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	5611	X	2961	-0-	-2650	-0-	119	1	2803	3	Y	27	25	0			2
							9	4	30	9							
06	3540	X	228	-0-	-3312	-0-	14	1	211	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	0			3
*08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									

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
03	8153	X	1823	-0-	-6330	-0-	64	1	1554	3	Y	186	195	0			8
							205	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	237	1	5674	3	Y	688	651	0			45
							3	4	757	9							
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	264	1	6229	3	Y	908	901	0			52
							19	4	999	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	478	1	7184	3	Y	1144	1127	0	2	8	67
							4	4	1258	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1111	1109	0			69
*08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	1	8	63
							19	4	1519	9							

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
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	3	Y	973	951	0	15	8	30
							1070	9									
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	26	1	7678	3	Y	876	888	0			18
							964	9									
05	8494	X	8195	-0-	-299	-0-	26	1	7226	3	Y	841	838	0			21
							18	4	925	9							
06	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	28	1	6913	3	Y	816	804	0			33
							898	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	996	956	0	11	1	62
*08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	71	1	6642	3	Y	797	807	0			52
							877	9									

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
03	15500	X	13719	-0-	-1781	-0-	61	1	12161	3	Y	1348	1358	0			33
							14	4	1483	9							
04	14610	X	11431	-0-	-3179	-0-	44	1	9935	3	Y	1318	1317	0			34
							2	4	1450	9							
05	16647	X	12189	-0-	-4458	-0-	46	1	10703	3	Y	1267	1267	0			34
							46	4	1394	9							
06	16110	X	11174	-0-	-4936	-0-	47	1	9841	3	Y	1169	1170	0			33
							1286	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1125	1124	0			34
*08	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	40	1	9487	3	Y	1072	1084	0			22
							1179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485 X	10496	-0-	-2989	-0-	46	1	9236	3	Y	1094	1092	0	9	8	27
						11	4	1203	9							
04	13050 X	10101	-0-	-2949	-0-	40	1	8951	3	Y	1007	1002	0	6	8	26
						2	4	1108	9							
05	13485 X	10687	-0-	-2798	-0-	41	1	9638	3	Y	878	880	0			24
						42	4	966	9							
06	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	45	1	9371	3	Y	1026	1020	0			30
						1129	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1022	1020	0			32
*08	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	41	1	9726	3	Y	1034	1044	0			22
						1137	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

03	12338 X	7663	-0-	-4675	-0-	32	1	6424	3	Y	1091	1110	0			27
						7	4	1200	9							
04	11940 X	6902	-0-	-5038	-0-	27	1	6017	3	Y	779	786	0			20
						1	4	857	9							
05	12338 X	5111	-0-	-7227	-0-	18	1	4214	3	Y	783	782	0			21
						18	4	861	9							
06	9870 X	4199	-0-	-5671	-0-	17	1	3488	3	Y	631	634	0			18
						694	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	565	566	0			17
*08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	18	1	4300	3	Y	542	547	0			12
						596	9									

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

03	9765 X	6567	-0-	-3198	-0-	243	1	5858	3	Y	423	425	0			19
						1	4	465	9							
04	9450 X	5527	-0-	-3923	-0-	186	1	4446	3	Y	812	778	0			53
						2	4	893	9							
05	9517 X	6094	-0-	-3423	-0-	214	1	5041	3	Y	748	758	0			43
						16	4	823	9							
06	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	628	1	9457	3	Y	1584	1535	0	1	8	92
						6	4	1742	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1124	1144	0			72
*08	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	708	1	11219	3	Y	1060	1082	0			50
						25	4	1166	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

03	6169 X	6167	-0-	-2	-0-	205	1	4941	3	Y	927	966	0			42
						1	4	1020	9							
04	7770 X	7032	-0-	-738	-0-	232	1	5545	3	Y	1138	1105	0			75
						3	4	1252	9							
05	8029 X	7044	-0-	-985	-0-	237	1	5593	3	Y	1088	1101	0			62
						17	4	1197	9							
06	7770 X	5658	-0-	-2112	-0-	292	1	4396	3	Y	879	889	0			53
						3	4	967	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	672	682	0			43
*08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	332	1	5271	3	Y	742	750	0			35
						12	4	816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	2655	-0-	-1189	-0-	106	1	2548	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	253	1	5954	3	Y	843	795	0			48
						19	4	927	9							
06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	3	Y	740	743	0	1	8	44
						2	4	814	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548	558	0			34
08	DLQ G-10	4016	-0-	4016	4016	204	1	3236	3	Y	517	527	0			24
						7	4	569	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361 X	9671	-0-	-3690	-0-	42	1	8312	3	Y	1189	1202	0			29
						9	4	1308	9							
04	12930 X	12758	-0-	-172	-0-	51	1	11419	3	Y	1169	1168	0			30
						2	4	1286	9							
05	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	50	1	11813	3	Y	1190	1188	0			32
						51	4	1309	9							
06	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	52	1	10865	3	Y	813	821	0			24
						894	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	829	0			26
*08	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	39	1	9267	3	Y	867	874	0			19
						954	9									

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814 X	47122	-0-	-14692	-0-	92	1	45473	3	Y	1403	1384	0			65
						14	4	1543	9							
04	59820 X	47019	-0-	-12801	-0-	88	1	45549	3	Y	1238	1244	0			59
						20	4	1362	9							
05	61814 X	48297	-0-	-13517	-0-	102	1	46966	3	Y	1117	1117	0			59
						1229	9									
06	54840 X	43777	-0-	-11063	-0-	127	1	42460	3	Y	1081	1033	0			108
						1	4	1189	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995	1008	0			95
*08	43972 X	43972	-0-	-0-	-0-	119	1	42637	3	Y	1064	1062	0			97
						46	4	1170	9							

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
03	28706 X	24979	-0-	-3727	-0-	48	1	23750	3	Y	1067	1054	0			50
						7	4	1174	9							
04	27780 X	23547	-0-	-4233	-0-	43	1	22399	3	Y	995	997	0			48
						10	4	1095	9							
05	28706 X	24242	-0-	-4464	-0-	50	1	23078	3	Y	1013	1007	0			54
						1114	9									
06	27780 X	21772	-0-	-6008	-0-	62	1	20686	3	Y	931	892	0			94
						1024	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	892	901	0			85
*08	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	57	1	20745	3	Y	849	857	0			77
						23	4	934	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57908 X	47102	-0-	-10806	-0-	64	1	45264	3	Y	1612	874	0	742	1	25
						1	4	1773	9							
04	52500 X	43589	-0-	-8911	-0-	59	1	41948	3	Y	1438	1434	1			29
						1582	9									
05	50933 X	42072	-0-	-8861	-0-	62	1	40452	3	Y	1415	1417	1			27
						1	4	1557	9							
06	47340 X	39213	-0-	-8127	-0-	131	1	37724	3	Y	1208	1203	1			32
						29	4	1329	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1262	1271	1			23
*08	37362 X	37362	-0-	-0-	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1			16
						7	4	1343	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

03	17174 X	13964	-0-	-3210	-0-	31	1	13337	3	Y	542	508	0	30	8	23
						596	9									
04	16620 X	12360	-0-	-4260	-0-	29	1	11863	3	Y	425	406	0	25	8	17
						468	9									
05	15779 X	12273	-0-	-3506	-0-	23	1	11614	3	Y	578	477	0	95	8	23
						636	9									
06	13710 X	11759	-0-	-1951	-0-	11182	3	1	4	Y	524	518	0	3	8	26
						576	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	475	0			27
*08	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	24	1	11522	3	Y	427	402	0			52
						1	4	470	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

03	18135 X	11455	-0-	-6680	-0-	25	1	10984	3	Y	405	389	0	13	8	17
						446	9									
04	22290 X	10430	-0-	-11860	-0-	24	1	10026	3	Y	345	335	0	13	8	14
						380	9									
05	23033 X	11028	-0-	-12005	-0-	21	1	10582	3	Y	386	381	0	1	8	18
						425	9									
06	22290 X	10109	-0-	-12181	-0-	9693	3	416	9	Y	378	377	0	1	8	18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	361	0			19
*08	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	18	1	8171	3	Y	373	348	0			44
						410	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

03	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	105	1	15566	3	Y	859	886	1			243
						28	4	945	9							
04	16350 X	13369	-0-	-2981	-0-	15	1	12527	3	Y	737	684	1			296
						16	4	811	9							
05	16895 X	9081	-0-	-7814	-0-	7	1	8885	3	Y	168					464
						4	4	185	9							
06	16350 X	6969	-0-	-9381	-0-	24	1	2969	3	Y	72	176	1			359
						3897	4	79	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	358	1			369
*08	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	10708	3	2358	4	Y	918	865	1			422
						1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4960	X	1021	-0-	-3939	-0-	6	1	858	3	Y	141	185	1			40
							2	4	155	9							
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	128	3	28	4	Y	59	40	1			19
							65	9									

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
03	30597	X	27553	-0-	-3044	-0-	357	1	26017	3	Y	1072	1092	0			54
							1179	9									
04	29610	X	28696	-0-	-914	-0-	289	1	27077	3	Y	1209	1194	0			69
							1330	9									
05	30597	X	28021	-0-	-2576	-0-	24	1	26933	3	Y	949	985	0			33
							20	4	1044	9							
06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	28	1	29677	3	Y	1093	1064	0			62
							1202	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1143	1162	0			43
*08	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	25	1	26905	3	Y	987	961	0			69
							16	4	1086	9							

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
03	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	206	1	3549	3	Y	788	779	0			38
							867	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	214	1	3756	3	Y	568	576	0			30
							625	9									
05	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	239	1	4237	3	Y	364	374	0			20
							85	4	400	9							
06	5310	X	3385	-0-	-1925	-0-	153	1	2867	3	Y	331	337	0			14
							1	4	364	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	282	0			19
*08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0			32
							407	9									

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
03	8928	X	226	-0-	-8702	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6720	X	215	-0-	-6505	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	75	1	7022	3	Y	1081	1173	0			132
							1189	9									
04	9450	X	4822	-0-	-4628	-0-	36	1	4003	3	Y	711	784	0			59
							1	4	782	9							
05	9517	X	7229	-0-	-2288	-0-	72	1	6064	3	Y	922	911	0			70
							79	4	1014	9							
06	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	63	1	6752	3	Y	845	862	0			54
							5	4	930	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1212	1184	0			82
*08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0			103
							1961	9									

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
03	12028	X	10441	-0-	-1587	-0-	96	1	8992	3	Y	1230	1321	0			151
							1353	9									
04	11430	X	7220	-0-	-4210	-0-	54	1	6003	3	Y	1056	1119	0			88
							1	4	1162	9							
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
06	14160	X	11851	-0-	-2309	-0-	82	1	8827	3	Y	2668	2513	0			155
							7	4	2935	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1857	1881	0			131
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0			112
							2060	9									

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
03	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	152	1	14155	3	Y	1761	1634	0			216
							1	4	1937	9							
04	14190	X	10612	-0-	-3578	-0-	77	1	8510	3	Y	1839	1901	0			154
							2	4	2023	9							
05	14663	X	13187	-0-	-1476	-0-	125	1	10538	3	Y	2171	2159	0			166
							136	4	2388	9							
06	15720	X	7488	-0-	-8232	-0-	60	1	6415	3	Y	916	1018	0			63
							5	4	1008	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1394	1362	0			95
*08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	67	1	6143	3	Y	1285	1303	0			77
							1414	9									

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
03	11656	X	5392	-0-	-6264	-0-	54	1	5056	3	Y	256	224	0	1	8	31
							282	9									
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	118	1	13100	3	Y	2226	2071	0			186
							2	4	2449	9							
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	66	1	5564	3	Y	568	711	0			43
							72	4	625	9							
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	78	1	8483	3	Y	1827	1762	0			109
							7	4	2010	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1360	1373	0			96
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	63	1	5768	3	Y	697	748	0			45
							767	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	204	1	2636	3	Y	40	20	0	22	1	16
						5	4	44	9							
04	2670 X	1817	-0-	-853	-0-	111	1	1674	3	Y	28	11	0	12	1	21
						1	4	31	9							
05	3100 X	1328	-0-	-1772	-0-	43	1	1252	3	Y	28	11	1			38
						2	4	31	9							
06	3000 X	102	-0-	-2898	-0-	47	1	3	4	Y	47	30	1			55
						52	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1			65
*08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	807	1	6191	3	Y	147	138	1			74
						15	4	162	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

03	3999 X	2140	-0-	-1859	-0-	137	1	1765	3	Y	214	109	0	116	1	86
						3	4	235	9							
04	3630 X	1806	-0-	-1824	-0-	103	1	1547	3	Y	141	57	0	60	1	110
						1	4	155	9							
05	4774 X	2014	-0-	-2760	-0-	61	1	1788	3	Y	147	59	1			198
						3	4	162	9							
06	4620 X	160	-0-	-4460	-0-	82	1	6	4	Y	65	93	1			170
						72	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	107	1			96
*08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	145	155	1			86
						160	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

03	4526 X	3760	-0-	-766	-0-	258	1	3338	3	Y	143	75	0	78	1	57
						7	4	157	9							
04	4110 X	3297	-0-	-813	-0-	200	1	2991	3	Y	94	38	0	40	1	73
						3	4	103	9							
05	4247 X	3610	-0-	-637	-0-	114	1	3405	3	Y	78	39	1			112
						5	4	86	9							
06	3630 X	371	-0-	-3259	-0-	224	1	16	4	Y	119	82	1			149
						131	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	130	1			115
*08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1456	3	Y	154	175	1			94
						4	4	169	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

03	7719 X	6601	-0-	-1118	-0-	15	1	6330	3	Y	233	234	0			10
						256	9									
04	7470 X	3838	-0-	-3632	-0-	9	1	3631	3	Y	180	182	0			8
						198	9									
05	7099 X	5900	-0-	-1199	-0-	11	1	5648	3	Y	219	217	0			10
						241	9									
06	6600 X	5426	-0-	-1174	-0-	5165	3	261	9	Y	237	235	0	1	8	11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	317	312	0			16
*08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	14	1	6272	3	Y	280	264	0			32
						308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	16	1	6758	3	Y	266	264	0	1	8	12
							293	9									
04	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	14	1	5894	3	Y	220	223	0			9
							242	9									
05	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	12	1	6072	3	Y	296	291	0			14
							326	9									
06	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	5605	3	314	9	Y	285	285	0	1	8	12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	277	276	0			13
*08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	14	1	6254	3	Y	262	246	0			29
							288	9									

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
03	10757	X	7861	-0-	-2896	-0-	17	1	7539	3	Y	277	273	0	3	8	12
							305	9									
04	10140	X	7580	-0-	-2560	-0-	18	1	7300	3	Y	238	240	0			10
							262	9									
05	9579	X	7493	-0-	-2086	-0-	14	1	7195	3	Y	258	256	0			12
							284	9									
06	8940	X	6374	-0-	-2566	-0-	6152	3	222	9	Y	202	203	0	1	8	10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	203	0			11
*08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	12	1	5462	3	Y	240	223	0			28
							264	9									

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
03	8246	X	8032	-0-	-214	-0-	44	1	7060	3	Y	844	825	0			48
							928	9									
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	41	1	7169	3	Y	830	836	0			42
							913	9									
05	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	41	1	6282	3	Y	793	788	0			47
							872	9									
06	7770	X	6473	-0-	-1297	-0-	33	1	5693	3	Y	679	679	0			44
							747	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	885	878	0			51
*08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	50	1	7758	3	Y	953	956	0	1	8	47
							1048	9									

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
03	9641	X	6585	-0-	-3056	-0-	38	1	6034	3	Y	466	458	0			26
							513	9									
04	8310	X	6209	-0-	-2101	-0-	33	1	5718	3	Y	416	421	0			21
							458	9									
05	8401	X	6387	-0-	-2014	-0-	39	1	5893	3	Y	414	411	0			24
							455	9									
06	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	34	1	5821	3	Y	399	396	0			25
							439	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	259	270	0			14
*08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	39	1	5977	3	Y	374	371	0	1	8	16
							411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	14398	-0-	-6000	-0-	32	1	13969	3	Y	360	358	0			16
							1	4	396	9							
04	18600	X	13884	-0-	-4716	-0-	33	1	13534	3	Y	288	292	0			12
							317	9									
05	17515	X	9803	-0-	-7712	-0-	19	1	9494	3	Y	264	264	0			12
							290	9									
06	15000	X	8829	-0-	-6171	-0-	8548	3	281	9	Y	255	254	0	1	8	13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	242	0			14
*08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	14	1	6595	3	Y	189	179	0			24
							208	9									

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
03	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	21	1	9053	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
04	11790	X	4466	-0-	-7324	-0-	10	1	4278	3	Y	162	165	0			7
							178	9									
05	11687	X	7613	-0-	-4074	-0-	15	1	7372	3	Y	205	202	0			10
							226	9									
06	9930	X	6419	-0-	-3511	-0-	6201	3	218	9	Y	198	198	0			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	213	0			12
*08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	15	1	6606	3	Y	209	196	0			25
							230	9									

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
03	7254	X	5850	-0-	-1404	-0-	33	1	5325	3	Y	447	439	0			25
							492	9									
04	6840	X	5520	-0-	-1320	-0-	29	1	5031	3	Y	418	422	0			21
							460	9									
05	6479	X	5525	-0-	-954	-0-	33	1	5054	3	Y	398	396	0			23
							438	9									
06	5850	X	5264	-0-	-586	-0-	28	1	4818	3	Y	380	377	0			25
							418	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	430	0			25
*08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
							365	9									

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
03	16771	X	3686	-0-	-13085	-0-	36	1	3372	3	Y	253	222	0			31
							278	9									
04	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	130	1	14393	3	Y	2461	2285	0	1	8	206
							3	4	2707	9							
05	14973	X	14362	-0-	-611	-0-	141	1	11963	3	Y	1913	1973	0			146
							154	4	2104	9							
06	11760	X	10464	-0-	-1296	-0-	81	1	8736	3	Y	1491	1542	0			94
							7	4	1640	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2320	2259	0			155
*08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	106	1	9866	3	Y	2000	2037	0			118
							1	4	2200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	4174	-0-	-197	-0-	24	1	3740	3	Y	373	366	0			21
						410	9									
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	23	1	4103	3	Y	426	425	0			22
						469	9									
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	27	1	4025	3	Y	397	396	0			23
						437	9									
06	4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	14	1	2458	3	Y	264	268	0			18
						290	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	34	0			3
*08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2407	3	Y	147	142	0			8
						162	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	21	1	3396	3	Y	389	382	0			22
						428	9									
04	3990 X	3508	-0-	-482	-0-	17	1	3070	3	Y	383	385	0			20
						421	9									
05	4123 X	3567	-0-	-556	-0-	21	1	3117	3	Y	390	387	0			23
						429	9									
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	3465	3	Y	488	478	0			32
						537	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	458	0			28
*08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	21	1	3295	3	Y	336	344	0	1	8	19
						370	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	25	1	3897	3	Y	516	506	0			29
						568	9									
04	4200 X	3960	-0-	-240	-0-	20	1	3435	3	Y	459	465	0			23
						505	9									
05	4340 X	2931	-0-	-1409	-0-	16	1	2496	3	Y	381	382	0			22
						419	9									
06	4200 X	2332	-0-	-1868	-0-	12	1	2031	3	Y	263	267	0			17
						289	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	484	0			28
*08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	24	1	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
						446	9									

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
03	4712 X	4390	-0-	-322	-0-	23	1	3642	3	Y	659	647	0			37
						725	9									
04	4560 X	3304	-0-	-1256	-0-	16	1	2757	3	Y	483	495	0			25
						531	9									
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	24	1	3556	3	Y	401	402	0			24
						441	9									
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	24	1	4016	3	Y	460	453	0			29
						506	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	484	0			28
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	24	1	3639	3	Y	460	466	0			22
						506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	7406	-0-	-3351	-0-	70	1	6519	3	Y	743	835	0			91
							817	9									
04	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	74	1	8197	3	Y	1072	1073	0			90
							1	4	1179	9							
05	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	88	1	7475	3	Y	1012	1025	0			77
							96	4	1113	9							
06	10230	X	8438	-0-	-1792	-0-	65	1	6961	3	Y	1279	1278	0			78
							5	4	1407	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	983	992	0			69
*08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	71	1	6520	3	Y	1007	1016	0			60
							1108	9									

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
03	17763	X	14564	-0-	-3199	-0-	131	1	12207	3	Y	2023	2017	0			248
							1	4	2225	9							
04	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	111	1	12263	3	Y	2461	2503	0			206
							2	4	2707	9							
05	16213	X	14844	-0-	-1369	-0-	143	1	12106	3	Y	2217	2254	0			169
							156	4	2439	9							
06	15690	X	13255	-0-	-2435	-0-	106	1	11388	3	Y	1593	1660	0			102
							9	4	1752	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1844	1820	0			126
*08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	118	1	11011	3	Y	1748	1770	0			104
							1	4	1923	9							

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
03	13857	X	11258	-0-	-2599	-0-	64	1	10164	3	Y	936	920	0			53
							1030	9									
04	13020	X	10667	-0-	-2353	-0-	56	1	9664	3	Y	861	870	0			44
							947	9									
05	13454	X	10874	-0-	-2580	-0-	65	1	9906	3	Y	821	815	0	2	8	48
							903	9									
06	12180	X	10348	-0-	-1832	-0-	55	1	9450	3	Y	766	761	0			50
							843	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	770	774	0			46
*08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									

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
03	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	84	1	13292	3	Y	1385	1361	0			78
							1524	9									
04	16380	X	16116	-0-	-264	-0-	82	1	14344	3	Y	1536	1536	0			78
							1690	9									
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	97	1	14627	3	Y	1602	1577	0	9	8	94
							1762	9									
06	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	81	1	13875	3	Y	1305	1305	0	3	8	83
							1436	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1257	1268	0			72
*08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	91	1	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	67
							1559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245 X	9597	-0-	-2648	-0-	54	1	8533	3	Y	918	904	0			52
						1010	9									
04	10740 X	8935	-0-	-1805	-0-	45	1	7988	3	Y	820	830	0			42
						902	9									
05	11377 X	8643	-0-	-2734	-0-	52	1	7730	3	Y	783	779	0			46
						861	9									
06	11010 X	8711	-0-	-2299	-0-	46	1	7792	3	Y	794	786	0			51
						873	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	758	765	0			44
*08	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	57	1	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
						931	9									

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
03	10137 X	7108	-0-	-3029	-0-	41	1	6438	3	Y	572	562	0			32
						629	9									
04	8700 X	6501	-0-	-2199	-0-	33	1	5867	3	Y	546	550	0			28
						601	9									
05	8153 X	6534	-0-	-1619	-0-	39	1	5989	3	Y	460	461	0			27
						506	9									
06	7410 X	6236	-0-	-1174	-0-	33	1	5688	3	Y	468	464	0			29
						515	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	359	368	0			20
*08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	34	1	5178	3	Y	293	300	0			13
						322	9									

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
03	11532 X	8574	-0-	-2958	-0-	49	1	7810	3	Y	650	639	0			37
						715	9									
04	11160 X	8056	-0-	-3104	-0-	42	1	7296	3	Y	653	657	0			33
						718	9									
05	9703 X	6695	-0-	-3008	-0-	40	1	6015	3	Y	582	575	0	6	8	34
						640	9									
06	8700 X	6505	-0-	-2195	-0-	35	1	5906	3	Y	513	512	0			33
						564	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	482	0			27
*08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	38	1	5874	3	Y	479	482	0	1	8	23
						527	9									

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
03	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	34	1	12804	3	Y	946	931	0			54
						1	4	1041	9							
04	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	27	1	11400	3	Y	831	829	0			56
						1	4	914	9							
05	11501 X	11382	-0-	-119	-0-	35	1	10460	3	Y	796	806	0			46
						11	4	876	9							
06	11130 X	10862	-0-	-268	-0-	10037	3	1	4	Y	749	743	0	1	8	51
						824	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	793	781	0			63
*08	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	10164	3	Y	789	798	0	1	8	53
						868	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	12001	-0-	-3685	-0-	27	1	11630	3	Y	312	310	0			14
							1	4	343	9							
04	14880	X	9703	-0-	-5177	-0-	23	1	9403	3	Y	252	255	0			11
							277	9									
05	13919	X	9558	-0-	-4361	-0-	18	1	9230	3	Y	282	280	0			13
							310	9									
06	11880	X	9063	-0-	-2817	-0-	8747	3	316	9	Y	287	284	0	2	8	15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	267	0			15
*08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	16	1	7427	3	Y	232	219	0			28
							255	9									

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
03	12803	X	12679	-0-	-124	-0-	29	1	11106	3	Y	1404	1381	0			80
							1544	9									
04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	39	1	16130	3	Y	1436	1416	0	4	8	96
							1	4	1580	9							
05	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	55	1	16325	3	Y	1255	1279	0			72
							18	4	1381	9							
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	14915	3	1	4	Y	1210	1187	0	15	8	80
							1331	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1040	1038	0			82
*08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	1	8	74
							1	4	1244	9							

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
03	12927	X	9948	-0-	-2979	-0-	22	1	9614	3	Y	284	282	0			13
							312	9									
04	12510	X	7219	-0-	-5291	-0-	17	1	6986	3	Y	196	201	0			8
							216	9									
05	12927	X	7460	-0-	-5467	-0-	14	1	7170	3	Y	251	247	0			12
							276	9									
06	10380	X	6373	-0-	-4007	-0-	6116	3	257	9	Y	234	233	0	1	8	11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	153	0			8
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	3	Y	133	126	0			15
							146	9									

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
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	1989	1947	0			113
							1	4	2188	9							
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	34	1	14231	3	Y	1671	1672	0			112
							1	4	1838	9							
05	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	46	1	13618	3	Y	1602	1622	0			92
							15	4	1762	9							
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	4	Y	1716	1692	0	1	8	115
							1888	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1755	1731	0			139
*08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	31	1	11566	3	Y	1550	1584	0	1	8	104
							1705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	39	1	14709	3	Y	1387	1368	0			79
							1	4	1526	9							
04	16260	X	15270	-0-	-990	-0-	33	1	13583	3	Y	1503	1482	0			100
							1	4	1653	9							
05	16802	X	14532	-0-	-2270	-0-	44	1	13018	3	Y	1324	1348	0			76
							14	4	1456	9							
06	16260	X	14006	-0-	-2254	-0-	12548	3	1458	9	Y	1325	1312	0			90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1361	1342	0			109
*08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	1	8	89
							1437	9									

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
03	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	70	1	26890	3	Y	3192	3125	0			181
							1	4	3511	9							
04	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	60	1	24807	3	Y	2696	2697	0			180
							1	4	2966	9							
05	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	81	1	23918	3	Y	2549	2582	0			147
							26	4	2804	9							
06	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	21891	3	1	4	Y	2528	2503	0	1	8	171
							2781	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2441	2418	0			194
*08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	2	8	176
							1	4	2912	9							

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
03	27001	X	24264	-0-	-2737	-0-	314	1	22877	3	Y	975	963	0			49
							1073	9									
04	26130	X	23133	-0-	-2997	-0-	235	1	22097	3	Y	728	735	0			42
							801	9									
05	26722	X	23379	-0-	-3343	-0-	21	1	22767	3	Y	522	546	0			18
							17	4	574	9							
06	25770	X	23556	-0-	-2214	-0-	22	1	22934	3	Y	545	533	0			30
							600	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	550	560	0			20
*08	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	19	1	19504	3	Y	579	560	0			39
							11	4	637	9							

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
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	42	1	16038	3	Y	1736	1710	0			99
							1910	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	35	1	14727	3	Y	1527	1524	0			102
							1680	9									
05	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	50	1	14898	3	Y	1449	1467	0			84
							17	4	1594	9							
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	14706	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1446	1431	0			115
*08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	1	8	75
							1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	51	1	6803	3	Y	842	849	0			43
							926	9									
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	59	1	7145	3	Y	959	934	0			68
							1055	9									
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	95	1	6307	3	Y	929	925	0			72
							1022	9									
06	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	278	1	5176	3	Y	884	900	0			57
							972	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	843	852	0			48
*08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	373	1	5557	3	Y	566	576	0			38
							623	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	45	1	5936	3	Y	780	781	0			40
							858	9									
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	45	1	5415	3	Y	862	841	0			61
							948	9									
05	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	76	1	5078	3	Y	760	762	0			59
							836	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	333	1	6212	3	Y	908	909	0			58
							999	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	927	932	0			53
*08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	338	1	5041	3	Y	807	806	0			54
							888	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

03	7037	X	6144	-0-	-893	-0-	41	1	5410	3	Y	630	638	0			32
							693	9									
04	6480	X	5754	-0-	-726	-0-	42	1	5070	3	Y	584	574	0			42
							642	9									
05	6324	X	5612	-0-	-712	-0-	74	1	4889	3	Y	590	586	0			46
							649	9									
06	6120	X	4817	-0-	-1303	-0-	209	1	3892	3	Y	651	656	0			41
							716	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	515	527	0			29
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	275	1	4093	3	Y	734	716	0			47
							807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	43	1	5729	3	Y	982	986	0			50
							1080	9									
04	8280	X	5900	-0-	-2380	-0-	40	1	4816	3	Y	949	931	0			68
							1044	9									
05	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	85	1	5675	3	Y	1055	1041	0			82
							1161	9									
06	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	272	1	5071	3	Y	1055	1069	0			68
							1161	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	710	736	0			42
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	348	1	5180	3	Y	771	762	0			51
							848	9									

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
03	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	49	1	6550	3	Y	1359	1368	0			69
							1495	9									
04	8190	X	7729	-0-	-461	-0-	52	1	6211	3	Y	1333	1307	0			95
							1466	9									
05	7626	X	7604	-0-	-22	-0-	94	1	6230	3	Y	1164	1169	0			90
							1280	9									
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	373	1	6945	3	Y	1346	1350	0			86
							1481	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1244	1259	0			71
*08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	469	1	6996	3	Y	1213	1204	0			80
							1334	9									

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
03	6789	X	4440	-0-	-2349	-0-	28	1	3695	3	Y	652	660	0			33
							717	9									
04	6570	X	3510	-0-	-3060	-0-	27	1	3252	3	Y	210	228	0			15
							231	9									
05	6789	X	3122	-0-	-3667	-0-	46	1	3063	3	Y	12	26	0			1
							13	9									
06	5640	X	4324	-0-	-1316	-0-	220	1	4104	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	251	0			14
*08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	390	1	5816	3	Y	954	908	0			60
							1049	9									

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
03	28861	X	24674	-0-	-4187	-0-	318	1	23215	3	Y	1037	1038	0			52
							1141	9									
04	27930	X	22837	-0-	-5093	-0-	230	1	21640	3	Y	879	881	0			50
							967	9									
05	24769	X	24500	-0-	-269	-0-	21	1	23516	3	Y	860	880	0			30
							17	4	946	9							
06	23880	X	23801	-0-	-79	-0-	22	1	22878	3	Y	819	803	0			45
							901	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	880	894	0			31
*08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	21	1	22179	3	Y	818	794	0			55
							13	4	900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	256	1	5392	3	Y	1017	978	1			119
							1119	9									
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	230	1	5453	3	Y	1104	1151	1			72
							1214	9									
05	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	249	1	5242	3	Y	913	833	1			152
							67	4	1004	9							
06	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	144	1	3114	3	Y	709	714	1			147
							780	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	998	1032	1			113
*08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	297	1	6020	3	Y	853	847	1			119
							938	9									

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
03	9300	X	6926	-0-	-2374	-0-	267	1	5616	3	Y	948	907	1			111
							1043	9									
04	6300	X	3484	-0-	-2816	-0-	129	1	3070	3	Y	259	353	1			17
							285	9									
05	6572	X	3099	-0-	-3473	-0-	139	1	2923	3	Y	-0-	17	1			-0-
							37	4									
06	6690	X	5725	-0-	-965	-0-	211	1	4543	3	Y	883	733	1			150
							971	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	790	1			86
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	3	Y	725	712	1			99
							798	9									

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
03	6231	X	4778	-0-	-1453	-0-	188	1	3985	3	Y	550	551	1			65
							605	9									
04	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	204	1	4804	3	Y	611	636	1			40
							672	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	273	1	5744	3	Y	510	465	1			85
							74	4	561	9							
06	6660	X	6538	-0-	-122	-0-	265	1	5708	3	Y	514	497	1			102
							565	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	685	710	1			77
*08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	273	1	5522	3	Y	457	468	1			66
							503	9									

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
03	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	8	1	1020	3	Y	637	621	1			32
							1	4	701	9							
04	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	6	1	1066	3	Y	810	817	1			25
							891	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	3	Y	797	788	1			34
							2	4	877	9							
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	3	Y	714	706	1	1	8	41
							10	4	785	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	740	757	1			24
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	3	Y	381	391	1	3	8	11
							1	4	419	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	11957	-0-	-2613	-0-	99	1	9784	3	Y	1877	1859	0			226
							9	4	2065	9							
04	13470	X	10991	-0-	-2479	-0-	104	1	8647	3	Y	2024	2039	0	1	8	210
							14	4	2226	9							
05	13795	X	10579	-0-	-3216	-0-	109	1	8069	3	Y	2106	2091	0			225
							84	4	2317	9							
06	11610	X	9467	-0-	-2143	-0-	89	1	7715	3	Y	1509	1557	0			177
							3	4	1660	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1303	1347	0			133
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	70	1	4536	3	Y	1543	1488	0			188
							7	4	1697	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	8407	-0-	-2102	-0-	69	1	6758	3	Y	1431	1413	0	2	8	172
							6	4	1574	9							
04	10170	X	6411	-0-	-3759	-0-	63	1	5240	3	Y	1000	1068	0			104
							8	4	1100	9							
05	10509	X	6943	-0-	-3566	-0-	77	1	5741	3	Y	968	969	0			103
							60	4	1065	9							
06	8550	X	7128	-0-	-1422	-0-	64	1	5645	3	Y	1287	1248	0			142
							3	4	1416	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1408	1410	0			140
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	56	1	3637	3	Y	1567	1514	0			193
							6	4	1724	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	6755	-0-	-2979	-0-	55	1	5455	3	Y	1127	1134	0			136
							5	4	1240	9							
04	9750	X	6171	-0-	-3579	-0-	61	1	5115	3	Y	897	940	0			93
							8	4	987	9							
05	10075	X	7032	-0-	-3043	-0-	78	1	5730	3	Y	1059	1039	0			113
							59	4	1165	9							
06	9750	X	6982	-0-	-2768	-0-	64	1	5577	3	Y	1216	1194	0			135
							3	4	1338	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1125	1146	0			114
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	55	1	3494	3	Y	1343	1293	0			164
							5	4	1477	9							

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
03	7626	X	6616	-0-	-1010	-0-	56	1	5539	3	Y	924	905	0			111
							5	4	1016	9							
04	7050	X	4128	-0-	-2922	-0-	40	1	3310	3	Y	703	741	0			73
							5	4	773	9							
05	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	65	1	4792	3	Y	849	831	0			91
							50	4	934	9							
06	6390	X	5777	-0-	-613	-0-	54	1	4670	3	Y	955	939	0			107
							2	4	1051	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	970	980	0			97
*08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	50	1	3258	3	Y	813	808	0			102
							5	4	894	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	58	1	5723	3	Y	1610	1590	0			194
							5	4	1771	9							
04	7860	X	5623	-0-	-2237	-0-	53	1	4400	3	Y	1057	1141	0			110
							7	4	1163	9							
05	8122	X	718	-0-	-7404	-0-	8	1	561	3	Y	130	226	0			14
							6	4	143	9							
06	7440	X	320	-0-	-7120	-0-	3	1	230	3	Y	79	83	0			10
							87	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

03	8742	X	7322	-0-	-1420	-0-	62	1	6012	3	Y	1129	1118	0			136
							6	4	1242	9							
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	103	1	8633	3	Y	1433	1420	0			149
							14	4	1576	9							
05	9703	X	8707	-0-	-996	-0-	97	1	7218	3	Y	1197	1218	0			128
							75	4	1317	9							
06	9390	X	8493	-0-	-897	-0-	81	1	7030	3	Y	1254	1241	0			141
							3	4	1379	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	949	991	0			99
*08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	64	1	4106	3	Y	1570	1481	0			188
							6	4	1727	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

03	8215	X	3817	-0-	-4398	-0-	30	1	2939	3	Y	768	809	0			93
							3	4	845	9							
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
05	7502	X	479	-0-	-7023	-0-	5	1	404	3	Y	60	54	0			6
							4	4	66	9							
06	7260	X	3209	-0-	-4051	-0-	27	1	2388	3	Y	721	654	0			74
							1	4	793	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1260	1214	0			120
*08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	3	Y	863	873	0			110
							3	4	949	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

03	3100	N	3117	-0-	17	17	19	1	2416	3	Y	617	598	1			31
							3	4	679	9							
04	2712	N	2695	-0-	-17	-0-	11	1	2019	3	Y	604	616	1			19
							1	4	664	9							
05	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	22	1	1983	3	Y	546	542	1			23
							3	4	601	9							
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	38	1	2382	3	Y	308	313	1			18
							12	4	339	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	223	1			8
*08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2104	3	Y	310	307	1	1	8	10
							1	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	10	1	1212	3	Y	504	494	1			25
							2	4	554	9							
04	3330	X	1771	-0-	-1559	-0-	6	1	1062	3	Y	639	644	1			20
							703	9									
05	3441	X	1908	-0-	-1533	-0-	14	1	1234	3	Y	598	593	1			25
							2	4	658	9							
06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	25	1	1526	3	Y	876	852	1	1	8	48
							7	4	964	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	692	719	1			21
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	Y	457	465	1	1	8	12
							1	4	503	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

03	93682	X	79227	-0-	-14455	-0-	106	1	75080	3	Y	3672	1991	0	1713	1	57
							2	4	4039	9							
04	90270	X	75347	-0-	-14923	-0-	100	1	71455	3	Y	3446	3433	1			70
							1	4	3791	9							
05	88784	X	78161	-0-	-10623	-0-	114	1	74511	3	Y	3213	3222	1			61
							2	4	3534	9							
06	84960	X	79815	-0-	-5145	-0-	264	1	75881	3	Y	3284	3260	1			85
							58	4	3612	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3285	3313	1			57
*08	80262	X	80262	-0-	-0-	-0-	115	1	77129	3	Y	2730	2755	1			32
							15	4	3003	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

03	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	169	1	2025	3	Y	612	651	0			60
							673	9									
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	140	1	1768	3	Y	600	579	0			81
							660	9									
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	149	1	1720	3	Y	631	633	0			79
							21	4	694	9							
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	117	1	4991	3	Y	613	613	0			80
							674	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	779	758	0			101
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	98	1	4597	3	Y	625	615	0	2	8	109
							1	4	688	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	43	1	8621	3	Y	1431	1439	0			35
							10	4	1574	9							
04	14010	X	11769	-0-	-2241	-0-	47	1	10554	3	Y	1060	1068	0			27
							2	4	1166	9							
05	14477	X	12337	-0-	-2140	-0-	47	1	11008	3	Y	1123	1120	0			30
							47	4	1235	9							
06	14010	X	12477	-0-	-1533	-0-	52	1	10876	3	Y	1408	1398	0			41
							1549	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1429	1425	0			45
*08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	46	1	10864	3	Y	1476	1488	0			33
							1624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	13758	-0-	-1432	-0-	59	1	11797	3	Y	1716	1729	0			42
							14	4	1888	9							
04	14700	X	10667	-0-	-4033	-0-	39	1	8661	3	Y	1787	1783	0			46
							1	4	1966	9							
05	15190	X	8525	-0-	-6665	-0-	28	1	6543	3	Y	1751	1750	0			47
							28	4	1926	9							
06	14700	X	7061	-0-	-7639	-0-	25	1	5163	3	Y	1703	1701	0			50
							1873	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1436	0			45
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	4501	3	Y	1080	1101	0			24
							1188	9									

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
03	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	60	1	11846	3	Y	1862	1866	0			46
							14	4	2048	9							
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	47	1	10619	3	Y	1655	1658	0			43
							2	4	1821	9							
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	45	1	10571	3	Y	1325	1332	0			36
							46	4	1458	9							
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	56	1	11681	3	Y	1418	1413	0			41
							1560	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1533	1526	0			48
*08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	46	1	10937	3	Y	1600	1613	0			35
							1760	9									

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
03	10881	X	10112	-0-	-769	-0-	44	1	8734	3	Y	1204	1215	0			30
							10	4	1324	9							
04	10530	X	9998	-0-	-532	-0-	38	1	8517	3	Y	1311	1307	0			34
							1	4	1442	9							
05	10881	X	10172	-0-	-709	-0-	37	1	8701	3	Y	1270	1270	0			34
							37	4	1397	9							
06	10320	X	8207	-0-	-2113	-0-	33	1	6796	3	Y	1253	1251	0			36
							1378	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1175	1174	0			37
*08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	27	1	6272	3	Y	1089	1102	0			24
							1198	9									

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
03	9920	X	6378	-0-	-3542	-0-	23	1	4675	3	Y	1523	1533	0			37
							5	4	1675	9							
04	8220	X	6131	-0-	-2089	-0-	20	1	4536	3	Y	1431	1431	0			37
							1	4	1574	9							
05	8494	X	6562	-0-	-1932	-0-	21	1	5012	3	Y	1370	1370	0			37
							22	4	1507	9							
06	8220	X	5773	-0-	-2447	-0-	20	1	4272	3	Y	1346	1345	0			37
							1481	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1269	1268	0			38
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	18	1	4254	3	Y	1068	1084	0			22
							1175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038	X	28821	-0-	-5217	-0-	435	1	27715	3	Y	609	596	0			36
							1	4	670	9							
04	32940	X	26358	-0-	-6582	-0-	640	1	25292	3	Y	379	390	0	6	1	19
							9	4	417	9							
05	34038	X	26860	-0-	-7178	-0-	421	1	25783	3	Y	595	575	0	19	1	20
							1	4	655	9							
06	30900	X	24503	-0-	-6397	-0-	361	1	23474	3	Y	607	603	0			24
							668	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	535	530	0			29
*08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	326	1	23337	3	Y	561	560	0			30
							3	4	617	9							

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
03	21359	X	18043	-0-	-3316	-0-	272	1	17339	3	Y	392	389	0			23
							1	4	431	9							
04	21840	X	17982	-0-	-3858	-0-	431	1	17008	3	Y	488	479	0	7	1	25
							6	4	537	9							
05	22568	X	17357	-0-	-5211	-0-	269	1	16429	3	Y	599	585	0	19	1	20
							659	9									
06	21840	X	16259	-0-	-5581	-0-	236	1	15321	3	Y	638	633	0			25
							702	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	518	0			27
*08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	211	1	15107	3	Y	470	472	0			25
							2	4	517	9							

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
03	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	292	1	5034	3	Y	695	706	0	2	8	34
							765	9									
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	228	1	3987	3	Y	564	565	0	3	8	30
							620	9									
05	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	281	1	4980	3	Y	629	624	0	1	8	34
							99	4	692	9							
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	494	1	9225	3	Y	971	961	0	4	8	41
							3	4	1068	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	722	0			49
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	512	1	8666	3	Y	778	753	0	7	8	67
							1	4	856	9							

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
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	1635	3	Y	678	657	1			34
							2	4	746	9							
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	600	616	1			18
							660	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	18	1	1632	3	Y	547	542	1			23
							2	4	602	9							
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	35	1	2121	3	Y	372	373	1			22
							10	4	409	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	315	1			11
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	42	1	1799	3	Y	581	575	1			17
							1	4	639	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	2	1	13	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	719	648	1			72
							791	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	27	1	5401	3	Y	1137	1096	0	47	8	27
							6	4	1251	9							
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	28	1	6188	3	Y	1310	1291	0	13	8	33
							1	4	1441	9							
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	5197	3	Y	1197	1198	0			32
							22	4	1317	9							
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	3	Y	1156	1156	0			32
							1272	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1129	1127	0			34
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	20	1	4753	3	Y	1099	1110	0			23
							1209	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30535	X	26155	-0-	-4380	-0-	41	1	24934	3	Y	1071	1066	0			32
							2	4	1178	9							
04	29550	X	21543	-0-	-8007	-0-	29	1	20480	3	Y	935	938	0			29
							5	4	1029	9							
05	29326	X	22866	-0-	-6460	-0-	40	1	21824	3	Y	907	907	0			29
							4	4	998	9							
06	28140	X	21047	-0-	-7093	-0-	179	1	19947	3	Y	837	826	0			40
							921	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	817	0			23
*08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	30	1	20805	3	Y	730	723	0			30
							6	4	803	9							

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
03	27838	X	26218	-0-	-1620	-0-	41	1	24880	3	Y	1176	1169	0			35
							3	4	1294	9							
04	26160	X	24795	-0-	-1365	-0-	33	1	23547	3	Y	1100	1100	0			35
							5	4	1210	9							
05	26908	X	25015	-0-	-1893	-0-	44	1	23749	3	Y	1107	1107	0			35
							4	4	1218	9							
06	25380	X	22248	-0-	-3132	-0-	187	1	20931	3	Y	1026	1012	0			50
							1	4	1129	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1036	1056	0			30
*08	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	33	1	23384	3	Y	922	914	0			38
							7	4	1014	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	47	1	9198	3	Y	994	1001	0			24
							11	4	1093	9							
04	10740	X	9539	-0-	-1201	-0-	37	1	8306	3	Y	1085	1081	0			28
							2	4	1194	9							
05	11098	X	9032	-0-	-2066	-0-	33	1	7765	3	Y	1092	1091	0			29
							33	4	1201	9							
06	10740	X	8125	-0-	-2615	-0-	34	1	7119	3	Y	884	888	0			25
							972	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	941	938	0			28
*08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	44	1	10247	3	Y	1078	1084	0			22
							1186	9									

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
03	6076	X	5273	-0-	-803	-0-	250	1	4335	3	Y	625	638	0			30
							688	9									
04	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	218	1	3810	3	Y	564	564	0			30
							620	9									
05	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	213	1	3801	3	Y	578	576	0			32
							76	4	636	9							
06	5850	X	3954	-0-	-1896	-0-	175	1	3262	3	Y	469	480	0			21
							1	4	516	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	494	0			34
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	165	1	2796	3	Y	514	502	0			46
							565	9									

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
03	35030	X	32467	-0-	-2563	-0-	51	1	30710	3	Y	1548	1537	0			46
							3	4	1703	9							
04	33660	X	28321	-0-	-5339	-0-	38	1	26975	3	Y	1184	1193	0			37
							6	4	1302	9							
05	34627	X	28598	-0-	-6029	-0-	50	1	27260	3	Y	1166	1166	0			37
							5	4	1283	9							
06	33510	X	26089	-0-	-7421	-0-	221	1	24711	3	Y	1051	1037	0			51
							1	4	1156	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	981	1003	0			29
*08	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	37	1	26476	3	Y	869	861	0			37
							8	4	956	9							

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
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	22	1	379	3	Y	346	357	0			17
							381	9									
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	20	1	350	3	Y	249	253	0			13
							274	9									
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	26	1	451	3	Y	335	330	0			18
							9	4	369	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	324	329	0			13
							356	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	230	0			14
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	Y	330	316	0			28
							363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	1004	1016	0			49
							1104	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	3	Y	908	909	0			48
							999	9									
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	878	878	0			48
							29	4	966	9							
06	3000	N	4713	-0-	1713	1713	189	1	3524	3	Y	908	917	0			38
							1	4	999	9							
07	1713	X	-0-	-0-	-1713	-0-					Y	787	774	0			51
*08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			74
							957	9									

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
03	76694	X	67664	-0-	-9030	-0-	89	1	63462	3	Y	3737	2027	0	1715	1	58
							2	4	4111	9							
04	71520	X	62400	-0-	-9120	-0-	82	1	58674	3	Y	3312	3303	1			67
							1	4	3643	9							
05	69967	X	64445	-0-	-5522	-0-	94	1	60950	3	Y	3090	3098	1			59
							2	4	3399	9							
06	66694	X	66694	-0-	-0-	-0-	218	1	62559	3	Y	3517	3485	1			91
							48	4	3869	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3310	3343	1			58
*08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
							12	4	3048	9							

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
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-

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
03	27745	X	26803	-0-	-942	-0-	54	1	25319	3	Y	1300	651	0	626	1	81
							1430	9									
04	26850	X	24205	-0-	-2645	-0-	55	1	22999	3	Y	1045	1079	1			47
							1	4	1150	9							
05	27745	X	24664	-0-	-3081	-0-	179	1	23209	3	Y	1160	1165	1			42
							1276	9									
06	26520	X	19847	-0-	-6673	-0-	33	1	19006	3	Y	733	737	1			38
							2	4	806	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	815	811	1			42
*08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
							1185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44237	X	37978	-0-	-6259	-0-	488	1	35649	3	Y	1674	1661	0			84
							1841	9									
04	42810	X	33126	-0-	-9684	-0-	335	1	31472	3	Y	1199	1214	0			69
							1319	9									
05	38874	X	30429	-0-	-8445	-0-	26	1	29380	3	Y	910	948	0			31
							22	4	1001	9							
06	36750	X	31240	-0-	-5510	-0-	29	1	30498	3	Y	648	643	0			37
							713	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	783	791	0			29
*08	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	29	1	31535	3	Y	915	882	0			62
							19	4	1007	9							

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
03	42935	X	40519	-0-	-2416	-0-	528	1	38547	3	Y	1313	1328	0			66
							1444	9									
04	41820	X	37075	-0-	-4745	-0-	376	1	35419	3	Y	1164	1163	0			67
							1280	9									
05	43214	X	33253	-0-	-9961	-0-	29	1	31956	3	Y	1132	1160	0			39
							23	4	1245	9							
06	41820	X	35544	-0-	-6276	-0-	33	1	34378	3	Y	1030	1011	0			58
							1133	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1075	1094	0			39
*08	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	32	1	34231	3	Y	993	965	0			67
							20	4	1092	9							

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
03	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	230	1	3978	3	Y	511	519	0			25
							562	9									
04	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	218	1	3813	3	Y	483	482	0			26
							531	9									
05	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	212	1	3756	3	Y	534	531	0			29
							75	4	587	9							
06	4770	X	4079	-0-	-691	-0-	182	1	3393	3	Y	457	467	0			19
							1	4	503	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	314	0			20
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	183	1	3090	3	Y	386	374	0			32
							425	9									

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
03	7192	X	6130	-0-	-1062	-0-	289	1	5004	3	Y	761	772	0			37
							837	9									
04	6960	X	5916	-0-	-1044	-0-	282	1	4938	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
05	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	289	1	5142	3	Y	712	707	0			39
							103	4	783	9							
06	5940	X	5708	-0-	-232	-0-	257	1	4798	3	Y	593	606	0			25
							1	4	652	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	656	640	0			41
*08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	301	1	5102	3	Y	623	611	0			53
							1	4	685	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	272	1	4697	3	Y	383	389	0			19
							421	9									
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	264	1	4614	3	Y	653	637	0			35
							718	9									
05	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	251	1	4474	3	Y	729	724	0			40
							89	4	802	9							
06	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	153	1	2849	3	Y	540	556	0			23
							1	4	594	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	561	549	0			35
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	351	356	0			30
							386	9									

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
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	297	1	5140	3	Y	493	490	0			24
							542	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	284	1	4957	3	Y	511	508	0			27
							562	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	260	1	4640	3	Y	537	535	0			29
							93	4	591	9							
06	5250	X	4243	-0-	-1007	-0-	190	1	3547	3	Y	459	469	0			20
							1	4	505	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	465	0			31
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	3	Y	533	518	0			46
							586	9									

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
03	29016	X	20301	-0-	-8715	-0-	31	1	18945	3	Y	1203	1198	0			36
							2	4	1323	9							
04	27480	X	19698	-0-	-7782	-0-	26	1	18437	3	Y	1119	1120	0			35
							4	4	1231	9							
05	27931	X	24241	-0-	-3690	-0-	42	1	23036	3	Y	1054	1055	0			34
							4	4	1159	9							
06	26580	X	22637	-0-	-3943	-0-	190	1	21182	3	Y	1149	1127	0			56
							1	4	1264	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1036	1061	0			31
*08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	31	1	21305	3	Y	1002	991	0			42
							6	4	1102	9							

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
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	411	1	4935	3	Y	206	216	0			20
							227	9									
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	297	1	3755	3	Y	332	307	0			45
							365	9									
05	5177	X	3876	-0-	-1301	-0-	264	1	3066	3	Y	463	450	0			58
							37	4	509	9							
06	5400	X	691	-0-	-4709	-0-	2	1	17	3	Y	611	592	0			77
							672	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	358	384	0			51
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	401	384	0	1	8	67
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1785	3	Y	101	105	0			10
							111	9									
04	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	110	1	1395	3	Y	41	45	0			6
							45	9									
05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	133	1	1542	3	Y	2	8	0			-0-
							19	4	2	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	0			4
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0			24
							178	9									

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	150	1	2423	3	Y	1312	1181	1			131
							1443	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	581	157	1	1020	3	Y	1316	1306	1			141
							40	4	1448	9							
06	3000	N	3592	-0-	592	1173	324	1	2280	3	Y	898	763	1			277
							988	9									
07	1173	X	-0-	-0-	-1173	-0-					Y	1048	968	1			357
*08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1			229
							1582	9									

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
03	15066	X	12180	-0-	-2886	-0-	290	1	10266	3	Y	1476	1501	1			90
							1624	9									
04	14580	X	10878	-0-	-3702	-0-	282	1	9236	3	Y	1236	1276	1			50
							1360	9									
05	15066	X	11468	-0-	-3598	-0-	290	1	10209	3	Y	843	852	1			41
							42	4	927	9							
06	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	552	1	14874	3	Y	823	819	0			44
							2	4	905	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1622	1583	0			83
*08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	613	1	14019	3	Y	949	988	0			44
							1	4	1044	9							

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
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	255	1	9059	3	Y	1419	1440	1			87
							1561	9									
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	273	1	8949	3	Y	1133	1174	1			46
							1246	9									
05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	280	1	9839	3	Y	1133	1124	1			55
							40	4	1246	9							
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	420	1	11302	3	Y	1208	1198	0			64
							1	4	1329	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	347	0			17
*08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	507	1	11584	3	Y	1292	1253	0			56
							1421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33077	X	31373	-0-	-1704	-0-	64	1	29675	3	Y	1485	745	0	715	1	93
							1634	9									
04	32010	X	30352	-0-	-1658	-0-	70	1	28981	3	Y	1182	1222	1			53
							1	4	1300	9							
05	31930	X	28581	-0-	-3349	-0-	209	1	26979	3	Y	1266	1273	1			46
							1393	9									
06	30900	X	23672	-0-	-7228	-0-	39	1	22717	3	Y	830	834	1			42
							3	4	913	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	929	924	1			47
*08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	42	1	25431	3	Y	1188	1173	1			62
							1	4	1307	9							

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
03	8959	X	8828	-0-	-131	-0-	218	1	7732	3	Y	798	818	1			49
							878	9									
04	8610	X	7798	-0-	-812	-0-	203	1	6640	3	Y	868	882	1			35
							955	9									
05	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	206	1	7250	3	Y	939	929	1			45
							30	4	1033	9							
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	278	1	7503	3	Y	958	952	0			52
							1	4	1054	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	668	0			36
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0			40
							922	9									

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
03	10261	X	8978	-0-	-1283	-0-	211	1	7500	3	Y	1152	1176	1			70
							1267	9									
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	271	1	8845	3	Y	1215	1236	1			49
							1337	9									
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	250	1	8790	3	Y	1260	1248	1			61
							36	4	1386	9							
06	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	376	1	10122	3	Y	718	739	0			40
							1	4	790	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	657	0			35
*08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0			52
							1249	9									

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
03	9114	X	5723	-0-	-3391	-0-	131	1	4617	3	Y	886	927	1			54
							975	9									
04	8820	X	8029	-0-	-791	-0-	203	1	6608	3	Y	1107	1116	1			45
							1218	9									
05	8804	X	8117	-0-	-687	-0-	188	1	6616	3	Y	1169	1158	1			56
							27	4	1286	9							
06	8220	X	358	-0-	-7862	-0-	3	3	355	9	Y	323	360	0			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	225	0			12
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0			21
							499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	29390	-0-	-3129	-0-	46	1	28075	3	Y	1151	1146	0			35
							3	4	1266	9							
04	29580	X	28151	-0-	-1429	-0-	39	1	27365	3	Y	673	687	0			21
							7	4	740	9							
05	30566	X	28874	-0-	-1692	-0-	52	1	28054	3	Y	694	693	0			22
							5	4	763	9							
06	29580	X	24908	-0-	-4672	-0-	215	1	24066	3	Y	569	564	0			27
							1	4	626	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	663	0			18
*08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	38	1	26532	3	Y	832	816	0			34
							8	4	915	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	28	1	5576	3	Y	875	881	0			22
							6	4	963	9							
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	27	1	6182	3	Y	856	856	0			22
							1	4	942	9							
05	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	18	1	4272	3	Y	819	819	0			22
							18	4	901	9							
06	5640	X	4601	-0-	-1039	-0-	19	1	3900	3	Y	620	624	0			18
							682	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	688	685	0			21
*08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	3	Y	740	746	0			15
							814	9									

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

03	27404	X	21970	-0-	-5434	-0-	45	1	20971	3	Y	867	852	0			100
							954	9									
04	26580	X	20488	-0-	-6092	-0-	51	1	19467	3	Y	882	818	0			164
							970	9									
05	27466	X	20531	-0-	-6935	-0-	18	1	19814	3	Y	635	740	0			59
							699	9									
06	26580	X	19668	-0-	-6912	-0-	9	1	19037	3	Y	565	544	0			80
							622	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	619	641	0			58
*08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	11	1	17926	3	Y	623	598	0			83
							685	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	238	1	8440	3	Y	591	592	1			36
							650	9									
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	229	1	7477	3	Y	682	690	1			28
							750	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	259	1	9114	3	Y	720	713	1			35
							37	4	792	9							
06	7830	X	5528	-0-	-2302	-0-	172	1	4645	3	Y	645	645	0			35
							1	4	710	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	516	0			28
*08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	241	1	5510	3	Y	682	678	0			32
							750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	25651	-0-	-823	-0-	52	1	24172	3	Y	1297	649	0	624	1	81
							1427	9									
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	59	1	24533	3	Y	1018	1053	1			46
							1	4	1120	9							
05	25916	X	25432	-0-	-484	-0-	186	1	24040	3	Y	1096	1102	1			40
							1206	9									
06	24810	X	21184	-0-	-3626	-0-	35	1	20310	3	Y	760	761	1			39
							3	4	836	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	819	817	1			41
*08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	38	1	22343	3	Y	1035	1021	1			55
							1139	9									

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
03	8773	X	6750	-0-	-2023	-0-	171	1	6092	3	Y	443	451	1			27
							487	9									
04	8430	X	6129	-0-	-2301	-0-	167	1	5444	3	Y	471	479	1			19
							518	9									
05	8711	X	6008	-0-	-2703	-0-	150	1	5295	3	Y	492	487	1			24
							22	4	541	9							
06	8430	X	4783	-0-	-3647	-0-	149	1	4014	3	Y	563	556	0			31
							1	4	619	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2760	2649	0			142
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	326	447	0			21
							359	9									

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
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	26	1	5138	3	Y	805	813	0			20
							6	4	886	9							
04	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	14	1	3138	3	Y	865	863	0			22
							1	4	952	9							
05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	16	1	3776	3	Y	1089	1082	0			29
							16	4	1198	9							
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	Y	828	833	0			24
							911	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	819	818	0			25
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	21	1	4969	3	Y	848	855	0			18
							933	9									

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
03	24614	X	21542	-0-	-3072	-0-	34	1	20729	3	Y	706	702	0			21
							2	4	777	9							
04	23280	X	21003	-0-	-2277	-0-	29	1	20243	3	Y	660	660	0			21
							5	4	726	9							
05	22940	X	18933	-0-	-4007	-0-	33	1	18189	3	Y	644	644	0			21
							3	4	708	9							
06	20850	X	16976	-0-	-3874	-0-	146	1	16287	3	Y	494	490	0			26
							543	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	493	0			16
*08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	19	1	13390	3	Y	504	498	0			22
							4	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	30482	-0-	-4486	-0-	450	1	28643	3	Y	1262	1260	0			75
							1	4	1388	9							
04	33840	X	28359	-0-	-5481	-0-	664	1	26238	3	Y	1315	1304	0	19	1	67
							10	4	1447	9							
05	31744	X	28229	-0-	-3515	-0-	439	1	26822	3	Y	880	889	0	28	1	30
							968	9									
06	30720	X	25048	-0-	-5672	-0-	367	1	23912	3	Y	698	700	0			28
							1	4	768	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1011	986	0			53
*08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1	27889	3	Y	1162	1153	0			62
							4	4	1278	9							

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
03	28148	X	22527	-0-	-5621	-0-	328	1	20943	3	Y	1141	1143	0			67
							1	4	1255	9							
04	27240	X	22688	-0-	-4552	-0-	529	1	20887	3	Y	1149	1140	0	17	1	59
							8	4	1264	9							
05	28148	X	22670	-0-	-5478	-0-	349	1	21287	3	Y	940	937	0	30	1	32
							1034	9									
06	21810	X	20190	-0-	-1620	-0-	291	1	18883	3	Y	924	919	0			37
							1016	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1163	1138	0			62
*08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1	19204	3	Y	920	932	0			50
							2	4	1012	9							

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
03	33883	X	28696	-0-	-5187	-0-	418	1	26660	3	Y	1470	1469	0			87
							1	4	1617	9							
04	32790	X	26830	-0-	-5960	-0-	624	1	24656	3	Y	1401	1395	0	21	1	72
							9	4	1541	9							
05	31279	X	25903	-0-	-5376	-0-	397	1	24337	3	Y	1062	1065	0	33	1	36
							1	4	1168	9							
06	30270	X	23123	-0-	-7147	-0-	336	1	21832	3	Y	868	869	0			35
							955	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1426	1385	0			76
*08	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1	25514	3	Y	1456	1453	0			79
							3	4	1602	9							

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
03	28737	X	28166	-0-	-571	-0-	416	1	26544	3	Y	1095	1082	0			65
							1	4	1205	9							
04	27810	X	25592	-0-	-2218	-0-	607	1	23987	3	Y	899	905	0	13	1	46
							9	4	989	9							
05	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	454	1	27832	3	Y	607	613	0	19	1	21
							1	4	668	9							
06	27330	X	24524	-0-	-2806	-0-	365	1	23704	3	Y	414	417	0			18
							455	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	458	0			26
*08	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1	22892	3	Y	487	485	0			28
							3	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029 X	1853	-0-	-6176	-0-	4	1	881	3	Y	879	886	0			22
						1	4	967	9							
04	7770 X	2805	-0-	-4965	-0-	8	1	1799	3	Y	907	906	0			23
						998	9									
05	8029 X	3394	-0-	-4635	-0-	10	1	2289	3	Y	986	982	0			27
						10	4	1085	9							
06	7770 X	2672	-0-	-5098	-0-	7	1	1360	3	Y	1186	1179	0			33
						1305	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1135	1134	0			34
*08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	Y	1109	1120	0			23
						1220	9									

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
03	8308 X	8085	-0-	-223	-0-	36	1	7107	3	Y	849	848	0			21
						8	4	934	9							
04	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	37	1	8397	3	Y	913	910	0			24
						1	4	1004	9							
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	31	1	7355	3	Y	833	835	0			22
						32	4	916	9							
06	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	33	1	6904	3	Y	887	884	0			26
						976	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	824	0			25
*08	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	30	1	7062	3	Y	964	969	0			20
						1060	9									

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
03	9920 X	6933	-0-	-2987	-0-	29	1	5855	3	Y	947	952	0			23
						7	4	1042	9							
04	9600 X	3261	-0-	-6339	-0-	10	1	2240	3	Y	919	918	0			24
						1011	9									
05	9920 X	8569	-0-	-1351	-0-	31	1	7272	3	Y	1122	1116	0			30
						32	4	1234	9							
06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	36	1	7460	3	Y	1028	1029	0			30
						1131	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1033	1031	0			32
*08	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	33	1	7827	3	Y	1117	1125	0			24
						1229	9									

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
03	8587 X	7651	-0-	-936	-0-	194	1	6872	3	Y	532	541	1			33
						585	9									
04	7710 X	7524	-0-	-186	-0-	198	1	6499	3	Y	752	755	1			30
						827	9									
05	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	195	1	6879	3	Y	825	815	1			40
						28	4	908	9							
06	7560 X	5941	-0-	-1619	-0-	186	1	5013	3	Y	674	677	0			37
						1	4	741	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	761	758	0			40
*08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	212	1	4841	3	Y	888	887	0			41
						977	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	233	1	8263	3	Y	620	631	1			38
							682	9									
04	9630	X	7315	-0-	-2315	-0-	197	1	6439	3	Y	617	630	1			25
							679	9									
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	180	1	6294	3	Y	639	633	1			31
							26	4	703	9							
06	8880	X	4930	-0-	-3950	-0-	149	1	3996	3	Y	714	707	0			38
							785	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	447	460	0			25
*08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0			30
							692	9									

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
03	8959	X	6063	-0-	-2896	-0-	211	1	4980	3	Y	793	786	0	4	8	64
							872	9									
04	8670	X	6092	-0-	-2578	-0-	224	1	5111	3	Y	688	687	0	2	8	63
							757	9									
05	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	275	1	5700	3	Y	801	784	0			80
							37	4	881	9							
06	7980	X	7801	-0-	-179	-0-	96	1	6823	3	Y	802	757	0	51	1	74
							882	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	729	734	0			69
*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0			78
							872	9									

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
03	7967	X	5896	-0-	-2071	-0-	203	1	4781	3	Y	829	817	0			67
							912	9									
04	7710	X	7417	-0-	-293	-0-	280	1	6402	3	Y	668	674	0			61
							735	9									
05	7967	X	6886	-0-	-1081	-0-	281	1	5839	3	Y	662	657	0			66
							38	4	728	9							
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	71	1	5044	3	Y	633	600	0	39	1	60
							696	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	577	0			55
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0			63
							696	9									

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
03	8525	X	7792	-0-	-733	-0-	285	1	6738	3	Y	698	691	0			56
							1	4	768	9							
04	9030	X	4976	-0-	-4054	-0-	182	1	4154	3	Y	582	585	0			53
							640	9									
05	9331	X	7606	-0-	-1725	-0-	318	1	6599	3	Y	587	582	0			58
							43	4	646	9							
06	9030	X	3112	-0-	-5918	-0-	33	1	2367	3	Y	647	605	0	39	1	61
							712	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	831	0			80
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0			69
							739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	187	1	4397	3	Y	579	577	0			47
							637	9									
04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	212	1	4853	3	Y	509	509	0			47
							560	9									
05	6138	X	5280	-0-	-858	-0-	217	1	4505	3	Y	480	479	0			48
							30	4	528	9							
06	5940	X	4151	-0-	-1789	-0-	50	1	3571	3	Y	482	455	0	30	1	45
							530	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	499	0			47
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	188	1	3911	3	Y	521	517	0			51
							573	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

03	6727	X	5396	-0-	-1331	-0-	203	1	3936	3	Y	1136	1146	0	1	8	41
							7	4	1250	9							
04	6510	X	5214	-0-	-1296	-0-	189	1	3725	3	Y	1178	1185	0			34
							4	4	1296	9							
05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	239	1	4473	3	Y	1124	1110	0			48
							16	4	1236	9							
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	49	1	5309	3	Y	1142	1119	0	1	8	71
							16	4	1256	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	984	989	0			66
*08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	358	1	5634	3	Y	904	927	0			43
							6	4	994	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

03	24552	X	23721	-0-	-831	-0-	341	1	21706	3	Y	1521	1506	0			90
							1	4	1673	9							
04	23760	X	22088	-0-	-1672	-0-	514	1	20317	3	Y	1135	1150	0	17	1	58
							8	4	1249	9							
05	24707	X	19783	-0-	-4924	-0-	304	1	18571	3	Y	825	829	0	26	1	28
							908	9									
06	23910	X	20317	-0-	-3593	-0-	295	1	19162	3	Y	782	779	0			30
							860	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	750	741	0			39
*08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	292	1	20870	3	Y	761	760	0			40
							3	4	837	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

03	10633	X	7204	-0-	-3429	-0-	288	1	5482	3	Y	1303	1260	0	4	8	87
							1	4	1433	9							
04	10290	X	6607	-0-	-3683	-0-	288	1	4587	3	Y	1574	1541	0	12	8	108
							1	4	1731	9							
05	10633	X	7382	-0-	-3251	-0-	330	1	5166	3	Y	1681	1696	0			93
							37	4	1849	9							
06	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	413	1	6686	3	Y	2122	2061	0			154
							10	4	2334	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1923	1929	0			148
*08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	408	1	6512	3	Y	1549	1611	0			86
							8	4	1704	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	47	1	28344	3	Y	1096	1091	0			33
							3	4	1206	9							
04	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	38	1	27249	3	Y	1026	1027	0			32
							6	4	1129	9							
05	28830	X	25322	-0-	-3508	-0-	44	1	24159	3	Y	1014	1014	0			32
							4	4	1115	9							
06	28380	X	21384	-0-	-6996	-0-	183	1	20454	3	Y	678	677	0			34
							1	4	746	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	722	734	0			22
*08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	29	1	20456	3	Y	783	771	0			34
							6	4	861	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

03	24366	X	20469	-0-	-3897	-0-	308	1	19625	3	Y	486	481	0			29
							1	4	535	9							
04	23580	X	18984	-0-	-4596	-0-	454	1	17969	3	Y	504	500	0	7	1	26
							7	4	554	9							
05	24366	X	19178	-0-	-5188	-0-	297	1	18170	3	Y	646	630	0	20	1	22
							711	9									
06	22410	X	17618	-0-	-4792	-0-	257	1	16701	3	Y	600	598	0			24
							660	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	578	571	0			31
*08	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	233	1	16625	3	Y	564	565	0			30
							2	4	620	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

03	6696	X	4918	-0-	-1778	-0-	164	1	3865	3	Y	808	799	0			65
							889	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	185	1	4228	3	Y	767	762	0			70
							844	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	194	1	4021	3	Y	747	743	0			74
							26	4	822	9							
06	4770	X	3312	-0-	-1458	-0-	34	1	2417	3	Y	783	735	0	48	1	74
							861	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	501	0			49
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	3	Y	501	499	0			51
							551	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

03	5208	X	3599	-0-	-1609	-0-	173	1	3039	3	Y	351	350	0			33
							1	4	386	9							
04	5040	X	2851	-0-	-2189	-0-	150	1	2545	3	Y	142	162	0			13
							156	9									
05	5208	X	3980	-0-	-1228	-0-	217	1	3582	3	Y	131	136	0			8
							37	4	144	9							
06	4920	X	1515	-0-	-3405	-0-	85	1	1430	3	Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	172	0			11
*08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	3	Y	251	248	0			14
							276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362 X	7745	-0-	-1617	-0-	282	1	6652	3	Y	736	733	0			59
						1	4	810	9							
04	9060 X	5873	-0-	-3187	-0-	215	1	4912	3	Y	678	675	0			62
						746	9									
05	9362 X	5448	-0-	-3914	-0-	219	1	4547	3	Y	593	596	0			59
						30	4	652	9							
06	9060 X	4353	-0-	-4707	-0-	52	1	3675	3	Y	569	539	0	36	1	53
						626	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	528	531	0			50
*08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	179	1	3719	3	Y	617	607	0			60
						679	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

03	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	315	1	7442	3	Y	350	346	0			28
						1	4	385	9							
04	7860 X	4661	-0-	-3199	-0-	184	1	4192	3	Y	259	263	0			24
						285	9									
05	7533 X	4190	-0-	-3343	-0-	179	1	3722	3	Y	240	240	0			24
						25	4	264	9							
06	7860 X	2554	-0-	-5306	-0-	32	1	2269	3	Y	230	218	0	15	1	21
						253	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	175	0			16
*08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	118	1	2443	3	Y	165	165	0			16
						182	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

03	10447 X	6875	-0-	-3572	-0-	28	1	5750	3	Y	997	1009	1	10	8	86
						1097	9									
04	10110 X	5721	-0-	-4389	-0-	18	1	4732	3	Y	883	888	1	1	8	80
						971	9									
05	10447 X	122	-0-	-10325	-0-	80	3	42	9	Y	38	114	1			4
06	10110 X	7415	-0-	-2695	-0-	23	1	6369	3	Y	930	849	1			85
						1023	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	626	630	1			81
*08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	21	1	5448	3	Y	763	805	1	1	8	38
						839	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

03	6975 X	6699	-0-	-276	-0-	254	1	5968	3	Y	434	435	0			35
						477	9									
04	6750 X	6301	-0-	-449	-0-	244	1	5578	3	Y	435	430	0			40
						479	9									
05	6975 X	5452	-0-	-1523	-0-	228	1	4728	3	Y	423	421	0			42
						31	4	465	9							
06	6750 X	5898	-0-	-852	-0-	74	1	5261	3	Y	512	476	0	33	1	46
						563	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	361	373	0			34
*08	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	232	1	4815	3	Y	408	403	0			39
						449	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750 X	6744	-0-	-1006	-0-	237	1	5588	3	Y	835	827	0			67
						919	9									
04	7500 X	7427	-0-	-73	-0-	275	1	6275	3	Y	797	791	0			73
						877	9									
05	7750 X	7055	-0-	-695	-0-	281	1	5854	3	Y	801	794	0			80
						39	4	881	9							
06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6770	3	Y	803	757	0	51	1	75
						883	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	739	743	0			71
*08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	328	1	6811	3	Y	762	757	0			76
						838	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863 X	20502	-0-	-361	-0-	82	1	16692	3	Y	3389	3445	1			297
						3728	9									
04	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	68	1	17919	3	Y	3051	3072	1			276
						3356	9									
05	29372 X	29372	-0-	-0-	-0-	113	1	25611	3	Y	3316	3249	1			343
						3648	9									
06	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	79	1	21977	3	Y	3086	3120	1			309
						3395	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2425	1			305
*08	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	76	1	19737	3	Y	2654	2829	1			130
						2919	9									

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
03	25922 X	25922	-0-	-0-	-0-	103	1	20826	3	Y	4539	4501	1			397
						4993	9									
04	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	70	1	18596	3	Y	4493	4484	1			406
						4942	9									
05	31523 X	31523	-0-	-0-	-0-	113	1	25757	3	Y	5139	5014	1			531
						5653	9									
06	29981 X	29981	-0-	-0-	-0-	87	1	24446	3	Y	4953	4990	1			495
						5448	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4310	4268	1			537
*08	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	87	1	22704	3	Y	4407	4725	1	1	8	218
						4848	9									

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
03	27435 X	23240	-0-	-4195	-0-	336	1	21442	3	Y	1328	1306	0			78
						1	4	1461	9							
04	26550 X	21798	-0-	-4752	-0-	511	1	20182	3	Y	998	1010	0	15	1	51
						7	4	1098	9							
05	27435 X	21797	-0-	-5638	-0-	336	1	20566	3	Y	813	810	0	26	1	28
						1	4	894	9							
06	23820 X	19227	-0-	-4593	-0-	281	1	18273	3	Y	612	614	0			25
						673	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	599	0			33
*08	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0			32
						2	4	646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	225	1	4351	3	Y	1154	1167	0			42
						7	4	1269	9							
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	225	1	4419	3	Y	1126	1135	0			33
						4	4	1239	9							
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	223	1	4175	3	Y	1053	1041	0			45
						15	4	1158	9							
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	43	1	4716	3	Y	1048	1028	0			65
						14	4	1153	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1043	1039	0			69
*08	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	293	1	4602	3	Y	995	1018	0			46
						4	4	1095	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	201	1	3905	3	Y	1252	1268	0			45
						7	4	1377	9							
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	220	1	4329	3	Y	1167	1178	0			34
						4	4	1284	9							
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	216	1	4037	3	Y	1073	1061	0			46
						14	4	1180	9							
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	42	1	4540	3	Y	1169	1143	0			72
						13	4	1286	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1073	0			72
*08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	297	1	4679	3	Y	807	840	0			39
						5	4	888	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

03	5239 X	4681	-0-	-558	-0-	192	1	3715	3	Y	698	708	0			25
						6	4	768	9							
04	5070 X	4656	-0-	-414	-0-	190	1	3733	3	Y	663	669	0			19
						4	4	729	9							
05	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	239	1	4488	3	Y	845	828	0			36
						16	4	930	9							
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	42	1	4598	3	Y	1075	1046	0			66
						14	4	1183	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1081	1075	0			72
*08	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	275	1	4330	3	Y	1098	1118	0			52
						4	4	1208	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	196	1	3811	3	Y	836	849	0			30
						7	4	920	9							
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	209	1	4106	3	Y	969	971	0			28
						4	4	1066	9							
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	200	1	3737	3	Y	1110	1090	0			48
						13	4	1221	9							
06	4470 X	4342	-0-	-128	-0-	29	1	3193	3	Y	1009	993	0			63
						10	4	1110	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1042	1035	0			70
*08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	252	1	3971	3	Y	1093	1112	0			51
						4	4	1202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	233	1	4509	3	Y	1251	1267	0			45
						8	4	1376	9							
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	202	1	3971	3	Y	1009	1024	0			30
						4	4	1110	9							
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	189	1	3535	3	Y	1010	996	0			44
						12	4	1111	9							
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	40	1	4312	3	Y	1120	1094	0	1	8	69
						13	4	1232	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1008	1010	0			67
*08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	40
						5	4	932	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

03	5952 X	5748	-0-	-204	-0-	175	1	3989	3	Y	1440	1469	0			37
						1584	9									
04	5760 X	5347	-0-	-413	-0-	152	1	3573	3	Y	1473	1455	0			55
						2	4	1620	9							
05	5952 X	5340	-0-	-612	-0-	165	1	3613	3	Y	1394	1398	0			51
						29	4	1533	9							
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	217	1	4736	3	Y	1419	1366	0			109
						1	4	1561	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1286	1299	0			96
*08	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	271	1	5273	3	Y	1352	1371	0			77
						1487	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

03	T. A.	9212	-0-	9212	29750	58	1	8694	3	Y	412	426	1			118
						7	4	453	9							
04	36621 X	6871	-0-	-29750	-0-	92	1	6461	3	Y	282	256	1			144
						8	4	310	9							
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	56	84	1			116
						62	9									
06	11220 X	1765	-0-	-9455	-0-	184	1	1514	3	Y	56					172
						5	4	62	9							
07	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	13	83	1			102
08	8720 X	7537	-0-	-1183	-0-	503	1	6479	3	Y	485	428	1			159
						21	4	534	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

03	T. A.	9536	-0-	9536	31367	62	1	9209	3	Y	234	240	1			67
						8	4	257	9							
04	38660 X	7293	-0-	-31367	-0-	99	1	7011	3	Y	157	144	1			80
						10	4	173	9							
05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	68	47	1			101
						75	9									
06	11460 X	7465	-0-	-3995	-0-	792	1	6514	3	Y	122					223
						25	4	134	9							
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	220	199	1			244
*08	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	771	1	9943	3	Y	-0-	244	1			-0-
						32	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	3222	-0-	-2141	-0-	19	1	2943	3	Y	234	242	1			67
						3	4	257	9							
04	4650 X	2716	-0-	-1934	-0-	36	1	2504	3	Y	157	144	1			80
						3	4	173	9							
05	4805 X	47	-0-	-4758	-0-	12	3	35	9	Y	32	47	1			65
06	4650 X	552	-0-	-4098	-0-	57	1	461	3	Y	29					93
						2	4	32	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	67	1			81
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	3	Y	223	222	1			82
						10	4	245	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

03	8308 X	7195	-0-	-1113	-0-	263	1	6219	3	Y	647	645	0			52
						1	4	712	9							
04	8040 X	7484	-0-	-556	-0-	285	1	6530	3	Y	607	603	0			56
						1	4	668	9							
05	8494 X	7046	-0-	-1448	-0-	290	1	6033	3	Y	621	615	0			62
						40	4	683	9							
06	8220 X	8149	-0-	-71	-0-	102	1	7227	3	Y	745	692	0	45	1	70
						820	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	700	702	0			68
*08	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0			71
						778	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

03	9641 X	9061	-0-	-580	-0-	315	1	7435	3	Y	1191	1174	0	5	8	96
						1	4	1310	9							
04	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	337	1	7721	3	Y	1157	1147	0			106
						1	4	1273	9							
05	9610 X	8809	-0-	-801	-0-	345	1	7159	3	Y	1144	1136	0			114
						47	4	1258	9							
06	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	141	1	10098	3	Y	1199	1127	0	75	1	111
						1	4	1319	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1026	1039	0			98
*08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0			101
						1131	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

03	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	7099	3	Y	1063	1055	0			86
						1169	9									
04	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	328	1	7513	3	Y	1000	994	0			92
						1100	9									
05	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	362	1	7517	3	Y	949	947	0			94
						49	4	1044	9							
06	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	109	1	7738	3	Y	1186	1099	0	72	1	109
						1305	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1176	1174	0			111
*08	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0			92
						992	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42284	X	39149	-0-	-3135	-0-	125	1	36012	3	Y	2738	2609	1			297
							3012	9									
04	37560	X	28815	-0-	-8745	-0-	94	1	26427	3	Y	2085	2328	1			54
							2294	9									
*05	40145	X	-0-	-0-	-40145	-0-					Y	-0-					54
06	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	10					63
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1

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
03	16337	X	15893	-0-	-444	-0-	25	1	14976	3	Y	810	808	0			24
							1	4	891	9							
04	16320	X	14739	-0-	-1581	-0-	19	1	13725	3	Y	902	898	0			28
							3	4	992	9							
05	16864	X	15672	-0-	-1192	-0-	27	1	14784	3	Y	780	783	0			25
							3	4	858	9							
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	2256	2173	0			108
							2482	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1614	1673	0			49
*08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
							3	4	246	9							

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
03	27590	X	23839	-0-	-3751	-0-	71	1	20614	3	Y	2867	2764	1			311
							3154	9									
04	26190	X	17665	-0-	-8525	-0-	54	1	15247	3	Y	2149	2405	1			55
							2364	9									
*05	27063	X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	-0-					55
06	26190	X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84					138
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	1			-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					2

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
03	20708	X	16765	-0-	-3943	-0-	52	1	15033	3	Y	1527	1770	1	7	8	165
							1680	9									
04	18810	X	7904	-0-	-10906	-0-	25	1	7026	3	Y	775	919	1	1	8	20
							853	9									
05	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	4					24
06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8			28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13880	13643	1			265
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2					3

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
03	6944	X	4701	-0-	-2243	-0-	197	1	3745	3	Y	689	665	0			46
							1	4	758	9							
04	7050	X	4151	-0-	-2899	-0-	200	1	3183	3	Y	697	695	0			48
							1	4	767	9							
05	7285	X	4715	-0-	-2570	-0-	238	1	3728	3	Y	656	668	0			36
							27	4	722	9							
06	7050	X	2935	-0-	-4115	-0-	135	1	2185	3	Y	556	551	0			41
							3	4	612	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	479	482	0			38
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
							2	4	704	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014 X	4838	-0-	-1176	-0-	188	1	3646	3	Y	907	926	0			33
						6	4	998	9							
04	5340 X	4797	-0-	-543	-0-	187	1	3686	3	Y	836	845	0			24
						4	4	920	9							
05	5208 X	5145	-0-	-63	-0-	191	1	3571	3	Y	1246	1216	0			54
						12	4	1371	9							
06	5040 X	4368	-0-	-672	-0-	27	1	2840	3	Y	1357	1327	0			83
						8	4	1493	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1376	1368	0			91
*08	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	204	1	3207	3	Y	1536	1555	0			72
						3	4	1690	9							

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
03	6634 X	6540	-0-	-94	-0-	276	1	5340	3	Y	832	844	0			30
						9	4	915	9							
04	6810 X	5270	-0-	-1540	-0-	206	1	4053	3	Y	915	918	0			27
						4	4	1007	9							
05	7037 X	5757	-0-	-1280	-0-	244	1	4563	3	Y	849	839	0			37
						16	4	934	9							
06	6810 X	4275	-0-	-2535	-0-	30	1	3187	3	Y	954	932	0			60
						9	4	1049	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	992	984	0			68
*08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	183	1	2891	3	Y	1002	1020	0			50
						3	4	1102	9							

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
03	6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	209	1	4045	3	Y	1416	1433	0			51
						7	4	1558	9							
04	6630 X	5498	-0-	-1132	-0-	193	1	3809	3	Y	1356	1367	0			40
						4	4	1492	9							
05	6417 X	5560	-0-	-857	-0-	226	1	4238	3	Y	983	981	0			42
						15	4	1081	9							
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	49	1	5375	3	Y	705	703	0			44
						16	4	776	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	784	776	0			52
*08	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	371	1	5837	3	Y	1283	1275	0			60
						6	4	1411	9							

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
03	13051 X	8274	-0-	-4777	-0-	216	1	7106	3	Y	865	873	0			62
						952	9									
04	12630 X	7363	-0-	-5267	-0-	199	1	6453	3	Y	646	659	0			49
						711	9									
05	13051 X	3955	-0-	-9096	-0-	34	1	3375	3	Y	496	507	0			38
						546	9									
06	9690 X	7929	-0-	-1761	-0-	29	1	7194	3	Y	642	607	0	1	8	73
						706	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	737	751	0			59
*08	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	24	1	7533	3	Y	755	766	0	3	8	45
						831	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29357 X	12841	-0-	-16516	-0-	336	1	11042	3	Y	1330	1354	0			95
						1463	9									
04	28410 X	14832	-0-	-13578	-0-	404	1	13066	3	Y	1238	1239	0			94
						1362	9									
05	17887 X	16689	-0-	-1198	-0-	156	1	15265	3	Y	1153	1159	0			88
						1268	9									
06	15120 X	14063	-0-	-1057	-0-	50	1	12559	3	Y	1322	1260	0	1	8	148
						1454	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1226	1276	0			98
*08	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	72	1	22344	3	Y	1645	1646	0	3	8	94
						1810	9									

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
03	12896 X	7785	-0-	-5111	-0-	17	1	7239	3	Y	481	482	0			16
						529	9									
04	11940 X	7279	-0-	-4661	-0-	16	1	6687	3	Y	524	516	0			24
						576	9									
05	11098 X	7605	-0-	-3493	-0-	17	1	6934	3	Y	580	579	0			25
						16	4	638	9							
06	9720 X	4228	-0-	-5492	-0-	14	1	3836	3	Y	344	352	0			17
						378	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	586	559	0			44
*08	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	320	1	10742	3	Y	1169	1061	0	2	8	150
						5	4	1286	9							

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
03	25172 X	16484	-0-	-8688	-0-	215	1	14755	3	Y	1372	1375	0			28
						5	4	1509	9							
04	20850 X	14073	-0-	-6777	-0-	220	1	12642	3	Y	1100	1094	0			34
						1	4	1210	9							
05	21545 X	11280	-0-	-10265	-0-	182	1	9935	3	Y	1054	1058	0			30
						4	4	1159	9							
06	19230 X	9049	-0-	-10181	-0-	118	1	8271	3	Y	600	604	0			26
						660	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	669	659	0			36
*08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	186	1	6974	3	Y	642	646	0	1	8	31
						706	9									

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
03	25172 X	23035	-0-	-2137	-0-	348	1	22191	3	Y	450	448	0			27
						1	4	495	9							
04	22920 X	22240	-0-	-680	-0-	537	1	21236	3	Y	417	417	0	6	1	21
						8	4	459	9							
05	23684 X	22089	-0-	-1595	-0-	344	1	21047	3	Y	634	613	0	20	1	22
						1	4	697	9							
06	22920 X	19822	-0-	-3098	-0-	290	1	18846	3	Y	624	621	0			25
						686	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	450	450	0			25
*08	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	271	1	19435	3	Y	637	627	0			35
						3	4	701	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27993 X	24992	-0-	-3001	-0-	371	1	23683	3	Y	852	851	0			50
						1	4	937	9							
04	27090 X	23963	-0-	-3127	-0-	566	1	22348	3	Y	946	934	0	14	1	48
						8	4	1041	9							
05	27993 X	24522	-0-	-3471	-0-	372	1	22730	3	Y	1291	1254	0	41	1	44
						1420	9									
06	26220 X	21564	-0-	-4656	-0-	311	1	20162	3	Y	992	996	0			40
						1091	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1232	1206	0			66
*08	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	314	1	22436	3	Y	913	929	0			50
						3	4	1004	9							

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
03	14632 X	14498	-0-	-134	-0-	207	1	13177	3	Y	1013	997	0			60
						1114	9									
04	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	377	1	14911	3	Y	858	861	0	13	1	44
						6	4	944	9							
05	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	275	1	16827	3	Y	458	472	0	14	1	16
						504	9									
06	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	238	1	15440	3	Y	371	371	0			15
						408	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	377	0			21
*08	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	252	1	18002	3	Y	350	352	0			19
						2	4	385	9							

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
03	36952 X	33922	-0-	-3030	-0-	497	1	31709	3	Y	1559	1539	0			92
						1	4	1715	9							
04	34920 X	33321	-0-	-1599	-0-	788	1	31164	3	Y	1234	1245	0	18	1	63
						12	4	1357	9							
05	35681 X	32642	-0-	-3039	-0-	501	1	30659	3	Y	1346	1321	0	42	1	46
						1	4	1481	9							
06	33810 X	26738	-0-	-7072	-0-	369	1	23942	3	Y	2206	2165	0			87
						2427	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1756	1747	0			96
*08	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	462	1	33002	3	Y	1208	1236	0			68
						4	4	1329	9							

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
03	17267 X	11797	-0-	-5470	-0-	145	1	9990	3	Y	1507	1513	0			31
						4	4	1658	9							
04	15120 X	10108	-0-	-5012	-0-	150	1	8621	3	Y	1215	1209	0			37
						1337	9									
05	15438 X	10630	-0-	-4808	-0-	167	1	9097	3	Y	1238	1240	0			35
						4	4	1362	9							
06	13260 X	11085	-0-	-2175	-0-	139	1	9766	3	Y	1073	1061	0	1	8	46
						1180	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1372	1344	0			74
*08	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	233	1	8706	3	Y	1239	1252	0	2	8	59
						1363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	1052	1061	0			38
						7	4	1157	9							
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	3	Y	1012	1020	0			30
						4	4	1113	9							
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	190	1	3558	3	Y	1078	1062	0			46
						12	4	1186	9							
06	4320 X	4111	-0-	-209	-0-	26	1	2899	3	Y	1070	1050	0			66
						9	4	1177	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	970	971	0			65
*08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	182	1	2866	3	Y	909	931	0			43
						3	4	1000	9							

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
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	258	1	4994	3	Y	1358	1371	0			49
						9	4	1494	9							
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	243	1	4786	3	Y	1335	1345	0			39
						5	4	1469	9							
05	6014 X	5860	-0-	-154	-0-	231	1	4314	3	Y	1182	1170	0			51
						15	4	1300	9							
06	5820 X	4796	-0-	-1024	-0-	33	1	3512	3	Y	1128	1109	0			70
						10	4	1241	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1227	1215	0			82
*08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	222	1	3480	3	Y	1311	1331	0			62
						3	4	1442	9							

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
03	5766 X	5330	-0-	-436	-0-	190	1	3676	3	Y	1325	1347	0			48
						6	4	1458	9							
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	224	1	4407	3	Y	1254	1265	0			37
						4	4	1379	9							
05	5766 X	5509	-0-	-257	-0-	220	1	4099	3	Y	1069	1060	0			46
						14	4	1176	9							
06	5580 X	4124	-0-	-1456	-0-	27	1	2931	3	Y	1052	1033	0			64
						9	4	1157	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	873	879	0			58
*08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0			34
						3	4	794	9							

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
03	9021 X	7274	-0-	-1747	-0-	254	1	4918	3	Y	1903	1926	0			69
						9	4	2093	9							
04	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	317	1	6234	3	Y	1907	1920	0			56
						6	4	2098	9							
05	8897 X	8113	-0-	-784	-0-	315	1	5882	3	Y	1724	1706	0			74
						20	4	1896	9							
06	8340 X	7451	-0-	-889	-0-	51	1	5529	3	Y	1686	1656	0			104
						16	4	1855	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1701	0			114
*08	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	366	1	5764	3	Y	1428	1473	0			69
						6	4	1571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28768	X	25413	-0-	-3355	-0-	384	1	24518	3	Y	464	461	0			27
							1	4	510	9							
04	27360	X	21817	-0-	-5543	-0-	527	1	20823	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
05	24614	X	21746	-0-	-2868	-0-	339	1	20754	3	Y	593	575	0	19	1	20
							1	4	652	9							
06	24600	X	19302	-0-	-5298	-0-	283	1	18404	3	Y	559	557	0			22
							615	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	504	0			27
*08	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0			27
							2	4	565	9							

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
03	40145	X	23638	-0-	-16507	-0-	48	1	20917	3	Y	2429	2408	0	9	8	82
							1	4	2672	9							
04	26760	X	21782	-0-	-4978	-0-	47	1	19426	3	Y	2099	2082	0	4	8	95
							2309	9									
05	27652	X	20267	-0-	-7385	-0-	45	1	17969	3	Y	2011	2013	0	6	8	87
							41	4	2212	9							
06	26760	X	18549	-0-	-8211	-0-	60	1	16565	3	Y	1749	1751	0	1	8	85
							1924	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	897	909	0			73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	0			-0-

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
03	23684	X	19550	-0-	-4134	-0-	40	1	17453	3	Y	1869	1864	0			64
							1	4	2056	9							
04	22740	X	18535	-0-	-4205	-0-	40	1	16557	3	Y	1762	1746	0			80
							1938	9									
05	23498	X	17953	-0-	-5545	-0-	40	1	15979	3	Y	1725	1730	0			75
							36	4	1898	9							
06	22740	X	16773	-0-	-5967	-0-	54	1	15002	3	Y	1561	1559	0	1	8	75
							1717	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	684	704	0			55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0			-0-

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
03	3503	X	2350	-0-	-1153	-0-	110	1	2141	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
04	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	125	1	2462	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
05	3503	X	2521	-0-	-982	-0-	124	1	2317	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
06	2910	X	152	-0-	-2758	-0-	1	1	86	3	Y	59	58	0			3
							65	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	80	0			5
*08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	82	84	0			3
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616 X	11528	-0-	-5088	-0-	143	1	9860	3	Y	1383	1392	0			29
						4	4	1521	9							
04	11550 X	8891	-0-	-2659	-0-	134	1	7649	3	Y	1007	1005	0			31
						1108	9									
05	13578 X	6817	-0-	-6761	-0-	109	1	5901	3	Y	732	742	0			21
						2	4	805	9							
06	13140 X	5076	-0-	-8064	-0-	60	1	4185	3	Y	755	744	0			31
						831	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1848	1782	0			97
*08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	249	1	9355	3	Y	1104	1146	0	1	8	54
						1	4	1214	9							

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
03	16523 X	16155	-0-	-368	-0-	208	1	14247	3	Y	1541	1543	0	5	8	32
						5	4	1695	9							
04	15990 X	14071	-0-	-1919	-0-	213	1	12288	3	Y	1426	1414	0			44
						1	4	1569	9							
05	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	280	1	15280	3	Y	1755	1749	0			50
						6	4	1931	9							
06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	225	1	15911	3	Y	1391	1382	0			58
						1	4	1530	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1613	1585	0			86
*08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	317	1	11918	3	Y	1207	1234	0	1	8	58
						1	4	1328	9							

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
03	16895 X	15083	-0-	-1812	-0-	194	1	13330	3	Y	1413	1419	0			29
						5	4	1554	9							
04	16350 X	10254	-0-	-6096	-0-	149	1	8582	3	Y	1384	1370	0			43
						1	4	1522	9							
05	14167 X	13613	-0-	-554	-0-	218	1	11883	3	Y	1370	1374	0			39
						5	4	1507	9							
06	14610 X	10438	-0-	-4172	-0-	131	1	9196	3	Y	1010	1005	0			44
						1111	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	859	855	0			48
*08	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	293	1	11016	3	Y	1574	1546	0	1	8	75
						1	4	1731	9							

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
03	19592 X	13020	-0-	-6572	-0-	162	1	11115	3	Y	1581	1588	0			33
						4	4	1739	9							
04	18960 X	12078	-0-	-6882	-0-	183	1	10537	3	Y	1234	1229	0			38
						1	4	1357	9							
05	15314 X	12885	-0-	-2429	-0-	207	1	11302	3	Y	1246	1249	0			35
						5	4	1371	9							
06	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	169	1	11946	3	Y	5616	5415	0	4	8	232
						1	4	6178	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1455	1599	0			88
*08	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	285	1	10704	3	Y	1312	1335	0	1	8	64
						1	4	1443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	378	1	7301	3	Y	2162	2187	0			78
						12	4	2378	9							
04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	346	1	6814	3	Y	1954	1975	0			57
						7	4	2149	9							
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	289	1	5416	3	Y	1832	1810	0			79
						19	4	2015	9							
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	45	1	4822	3	Y	1810	1777	0			111
						14	4	1991	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1866	1854	0			123
*08	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	309	1	4860	3	Y	1589	1637	0			75
						5	4	1748	9							

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
03	35929 X	30312	-0-	-5617	-0-	58	1	28888	3	Y	1234	1216	0			57
						9	4	1357	9							
04	34770 X	28047	-0-	-6723	-0-	52	1	26767	3	Y	1105	1109	0			53
						12	4	1216	9							
05	35929 X	29141	-0-	-6788	-0-	60	1	27915	3	Y	1060	1057	0			56
						1166	9									
06	33960 X	26088	-0-	-7872	-0-	75	1	25000	3	Y	921	886	0			91
						1013	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	949	952	0			88
*08	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	71	1	25161	3	Y	1027	1023	0			92
						27	4	1130	9							

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
03	35402 X	28156	-0-	-7246	-0-	54	1	26822	3	Y	1156	1139	0			54
						8	4	1272	9							
04	34260 X	26957	-0-	-7303	-0-	50	1	25789	3	Y	1006	1012	0			48
						11	4	1107	9							
05	35402 X	27756	-0-	-7646	-0-	58	1	26624	3	Y	976	972	0			52
						1074	9									
06	29250 X	25027	-0-	-4223	-0-	72	1	23992	3	Y	875	839	0			87
						963	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	874	879	0			82
*08	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	66	1	23483	3	Y	871	873	0			80
						25	4	958	9							

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
03	50344 X	40660	-0-	-9684	-0-	80	1	39381	3	Y	1079	1061	0			50
						12	4	1187	9							
04	48720 X	38398	-0-	-10322	-0-	72	1	37244	3	Y	969	973	0			46
						16	4	1066	9							
05	50344 X	38256	-0-	-12088	-0-	81	1	37208	3	Y	879	878	0			47
						967	9									
06	46500 X	32374	-0-	-14126	-0-	95	1	31500	3	Y	708	684	0			70
						779	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	762	762	0			70
*08	33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	90	1	32094	3	Y	750	753	0			67
						35	4	825	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47926	X	44491	-0-	-3435	-0-	87	1	42865	3	Y	1387	1363	0			65
							13	4	1526	9							
04	46380	X	39492	-0-	-6888	-0-	74	1	38179	3	Y	1112	1124	0			53
							16	4	1223	9							
05	47926	X	38322	-0-	-9604	-0-	80	1	37039	3	Y	1093	1088	0			58
							1	4	1202	9							
06	46380	X	33736	-0-	-12644	-0-	97	1	32584	3	Y	958	921	0			95
							1	4	1054	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	915	925	0			85
*08	33601	X	33601	-0-	-0-	-0-	91	1	32497	3	Y	889	894	0			80
							35	4	978	9							

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
03	21607	X	18681	-0-	-2926	-0-	39	1	17057	3	Y	1440	1440	0			49
							1	4	1584	9							
04	20910	X	15557	-0-	-5353	-0-	33	1	13906	3	Y	1471	1453	0			67
							1618	9									
05	21607	X	14135	-0-	-7472	-0-	32	1	12627	3	Y	1316	1326	0			57
							28	4	1448	9							
06	19230	X	12885	-0-	-6345	-0-	42	1	11567	3	Y	1160	1161	0	1	8	55
							1276	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	579	588	0			46
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	42	0			5
							1	9									

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
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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
03	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	34	1	15127	3	Y	1470	1465	0	2	8	50
							1	4	1617	9							
04	15510	X	14375	-0-	-1135	-0-	31	1	12963	3	Y	1255	1248	0			57
							1381	9									
05	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	37	1	14896	3	Y	1362	1360	0			59
							34	4	1498	9							
06	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	56	1	15530	3	Y	1543	1528	0	1	8	72
							1697	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1304	1277	0			99
*08	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	649	1	21782	3	Y	1420	1331	0	2	8	186
							9	4	1562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732 X	14843	-0-	-2889	-0-	188	1	12970	3	Y	1527	1532	0			32
						5	4	1680	9							
04	16200 X	12135	-0-	-4065	-0-	185	1	10665	3	Y	1167	1163	0			36
						1	4	1284	9							
05	15686 X	11736	-0-	-3950	-0-	188	1	10250	3	Y	1176	1179	0			33
						4	4	1294	9							
06	14520 X	12837	-0-	-1683	-0-	164	1	11626	3	Y	951	944	0			40
						1	4	1046	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	933	923	0			50
*08	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39
						909	9									

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
03	19747 X	16362	-0-	-3385	-0-	211	1	14456	3	Y	1536	1548	0			32
						5	4	1690	9							
04	17670 X	16119	-0-	-1551	-0-	246	1	14138	3	Y	1576	1559	0			49
						1	4	1734	9							
05	16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	275	1	14979	3	Y	1460	1468	0			41
						6	4	1606	9							
06	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	214	1	15089	3	Y	1229	1217	0	1	8	52
						1	4	1352	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1726	1685	0			93
*08	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	350	1	13157	3	Y	1631	1642	0	3	8	79
						1	4	1794	9							

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
03	18383 X	14337	-0-	-4046	-0-	179	1	12260	3	Y	1722	1725	0			36
						4	4	1894	9							
04	17790 X	12067	-0-	-5723	-0-	183	1	10521	3	Y	1239	1237	0			38
						1363	9									
05	14880 X	12252	-0-	-2628	-0-	197	1	10794	3	Y	1142	1148	0			32
						5	4	1256	9							
06	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	197	1	13879	3	Y	1177	1159	0	1	8	50
						1	4	1295	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1419	0			78
*08	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	338	1	12687	3	Y	1380	1391	0	1	8	66
						1	4	1518	9							

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
03	18848 X	13474	-0-	-5374	-0-	169	1	11617	3	Y	1531	1536	0			32
						4	4	1684	9							
04	18240 X	11467	-0-	-6773	-0-	174	1	9971	3	Y	1202	1197	0			37
						1322	9									
05	18848 X	10805	-0-	-8043	-0-	170	1	9292	3	Y	1217	1220	0			34
						4	4	1339	9							
06	14280 X	10443	-0-	-3837	-0-	133	1	9363	3	Y	861	859	0			37
						947	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1062	1042	0			57
*08	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	214	1	8018	3	Y	1188	1189	0			56
						1307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734 X	7499	-0-	-2235	-0-	15	1	6406	3	Y	980	972	0			33
						1078	9									
04	8760 X	6490	-0-	-2270	-0-	13	1	5486	3	Y	901	893	0			41
						991	9									
05	8742 X	6334	-0-	-2408	-0-	14	1	5388	3	Y	836	841	0			36
						12	4	920	9							
06	7260 X	5689	-0-	-1571	-0-	18	1	4892	3	Y	708	710	0			35
						779	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	708	0			57
*08	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	254	1	8532	3	Y	712	672	0	1	8	96
						4	4	783	9							

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
03	13392 X	10597	-0-	-2795	-0-	21	1	9634	3	Y	855	852	0			29
						1	4	941	9							
04	11910 X	10808	-0-	-1102	-0-	24	1	9831	3	Y	866	856	0			39
						953	9									
05	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	26	1	10372	3	Y	844	846	0			37
						24	4	928	9							
06	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	36	1	9905	3	Y	799	797	0			37
						879	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	251	0			19
*08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	23	0			2
						7	9									

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
03	10013 X	8496	-0-	-1517	-0-	18	1	7596	3	Y	802	798	0			27
						882	9									
04	9690 X	8165	-0-	-1525	-0-	18	1	7313	3	Y	758	751	0			34
						834	9									
05	9734 X	7018	-0-	-2716	-0-	15	1	6185	3	Y	731	733	0			32
						14	4	804	9							
06	9240 X	7645	-0-	-1595	-0-	25	1	6794	3	Y	751	746	0			37
						826	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	508	0			42
*08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	3	Y	74	101	0			15
						81	9									

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
03	27652 X	21032	-0-	-6620	-0-	43	1	19019	3	Y	1790	1781	0			61
						1	4	1969	9							
04	23400 X	19178	-0-	-4222	-0-	42	1	17523	3	Y	1466	1460	0			67
						1613	9									
05	24087 X	18683	-0-	-5404	-0-	43	1	17018	3	Y	1440	1445	0			62
						38	4	1584	9							
06	22980 X	15874	-0-	-7106	-0-	53	1	14550	3	Y	1155	1162	0			55
						1271	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	123	0			9
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26009	X	18710	-0-	-7299	-0-	38	1	16935	3	Y	1578	1575	0			54
							1	4	1736	9							
04	25170	X	15491	-0-	-9679	-0-	34	1	13987	3	Y	1336	1329	0			61
							1470	9									
05	26009	X	17639	-0-	-8370	-0-	40	1	15962	3	Y	1455	1453	0			63
							36	4	1601	9							
06	22650	X	19465	-0-	-3185	-0-	62	1	17541	3	Y	1692	1673	0	1	8	81
							1	4	1861	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	207	0			17
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	3

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
03	21142	X	18628	-0-	-2514	-0-	38	1	16575	3	Y	1831	1799	0	23	8	62
							1	4	2014	9							
04	18180	X	12171	-0-	-6009	-0-	25	1	10596	3	Y	1409	1407	0			64
							1550	9									
05	18662	X	14467	-0-	-4195	-0-	33	1	12951	3	Y	1322	1329	0			57
							29	4	1454	9							
06	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	58	1	16072	3	Y	1730	1704	0	1	8	81
							1903	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	890	900	0			71
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			8

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
03	20212	X	14634	-0-	-5578	-0-	29	1	13085	3	Y	1381	1374	0			47
							1	4	1519	9							
04	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	32	1	13283	3	Y	1432	1414	0			65
							1575	9									
05	18693	X	14824	-0-	-3869	-0-	34	1	13395	3	Y	1241	1252	0			54
							30	4	1365	9							
06	18090	X	14279	-0-	-3811	-0-	45	1	12563	3	Y	1519	1498	0	2	8	74
							1671	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	625	646	0			53
*08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	11	55	0			9
							12	9									

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
03	69905	X	69317	-0-	-588	-0-	92	1	65696	3	Y	3206	1738	0	1473	1	50
							2	4	3527	9							
04	67650	X	65473	-0-	-2177	-0-	87	1	62136	3	Y	2954	2944	1			60
							1	4	3249	9							
05	69905	X	67500	-0-	-2405	-0-	99	1	64311	3	Y	2807	2813	1			54
							2	4	3088	9							
06	77289	X	77289	-0-	-0-	-0-	256	1	73447	3	Y	3209	3179	1			84
							56	4	3530	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3134	3163	1			55
*08	80796	X	80796	-0-	-0-	-0-	115	1	77973	3	Y	2447	2473	1			29
							16	4	2692	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	102	1	16528	3	Y	1234	1258	0			37
						1357	9									
04	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	77	1	12843	3	Y	2005	1964	0			78
						2206	9									
05	16864 X	15909	-0-	-955	-0-	93	1	13294	3	Y	2293	2248	0			123
						2522	9									
06	17400 X	15063	-0-	-2337	-0-	80	1	13044	3	Y	1763	1829	0			57
						1939	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2479	2424	0			112
*08	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	81	1	13635	3	Y	1842	1894	0			60
						2026	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

03	15903 X	11113	-0-	-4790	-0-	59	1	9622	3	Y	1302	1309	0			40
						1432	9									
04	15390 X	11123	-0-	-4267	-0-	56	1	9359	3	Y	1553	1533	0			60
						1708	9									
05	15345 X	10400	-0-	-4945	-0-	64	1	9102	3	Y	1122	1122	0			60
						1234	9									
06	13260 X	8621	-0-	-4639	-0-	45	1	7385	3	Y	1083	1108	0			35
						1191	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1088	1073	0			50
*08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	38	1	6393	3	Y	933	952	0			31
						1026	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

03	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	62	1	10025	3	Y	1464	1467	0			44
						1610	9									
04	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	Y	1583	1565	0			62
						1741	9									
05	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	71	1	10029	3	Y	1542	1521	0			83
						1696	9									
06	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	57	1	9297	3	Y	2057	2074	0			66
						2263	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1867	1847	0			86
*08	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	55	1	9238	3	Y	1727	1756	0			57
						1900	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547 X	10536	-0-	-3011	-0-	21	1	9580	3	N	849	844	0			29
						1	4	934	9							
04	12000 X	8946	-0-	-3054	-0-	20	1	8112	3	N	740	735	0			34
						814	9									
05	10602 X	9800	-0-	-802	-0-	23	1	9046	3	N	646	652	0			28
						20	4	711	9							
06	10200 X	9910	-0-	-290	-0-	33	1	9186	3	N	628	626	0			30
						691	9									
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	784	755	0			59
*08	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	268	1	9019	3	N	745	704	0	1	8	99
						4	4	820	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	451	1	14850	3	Y	451	535	0			32
						496	9									
04	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	286	1	9271	3	Y	499	493	0			38
						549	9									
05	18910 X	8718	-0-	-10192	-0-	83	1	8174	3	Y	419	425	0			32
						461	9									
06	18300 X	10402	-0-	-7898	-0-	38	1	9612	3	Y	684	640	0	1	8	75
						752	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	558	587	0			46
*08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	20	1	6130	3	Y	625	631	0	3	8	37
						688	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

03	18941 X	10606	-0-	-8335	-0-	21	1	9474	3	Y	1009	1008	0			34
						1	4	1110	9							
04	18330 X	10260	-0-	-8070	-0-	22	1	9163	3	Y	977	967	0			44
						1075	9									
05	13826 X	10856	-0-	-2970	-0-	24	1	9754	3	Y	959	961	0			42
						23	4	1055	9							
06	10830 X	9736	-0-	-1094	-0-	32	1	8785	3	Y	835	836	0			42
						919	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	780	760	0			62
*08	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	562	1	18885	3	Y	1372	1254	0	1	8	179
						8	4	1509	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

03	24273 X	19198	-0-	-5075	-0-	96	1	17158	3	Y	1764	1805	0	3	8	177
						4	4	1940	9							
04	17820 X	16382	-0-	-1438	-0-	90	1	15782	3	Y	459	580	0	1	8	55
						5	4	505	9							
05	18941 X	17114	-0-	-1827	-0-	92	1	15292	3	Y	1568	1412	0			211
						5	4	1725	9							
06	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	129	1	21728	3	Y	2362	2261	0			312
						17	4	2598	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2426	2428	0			310
*08	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	268	1	26621	3	Y	2428	2405	0			333
						2	4	2671	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
04	18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-					Y	-0-					-0-
05	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
06	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	28	1	12343	3	Y	1423	1425	0			48
						1	4	1565	9							
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	24	1	10386	3	Y	1025	1026	0			47
						1	4	1128	9							
05	14446 X	11556	-0-	-2890	-0-	26	1	10374	3	Y	1029	1031	0			45
						24	4	1132	9							
06	13980 X	11674	-0-	-2306	-0-	37	1	10313	3	Y	1204	1191	0			57
						1324	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	808	802	0			63
*08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	3	Y	94	138	0			19
						1	4	103	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	215	1	3703	3	Y	454	465	0			22
						499	9									
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	193	1	3386	3	Y	444	442	0			24
						488	9									
05	4402 X	4374	-0-	-28	-0-	201	1	3561	3	Y	492	489	0			27
						71	4	541	9							
06	4260 X	3440	-0-	-820	-0-	151	1	2829	3	Y	417	426	0			18
						1	4	459	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	686	0			46
*08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	167	1	2828	3	Y	503	504	0			45
						553	9									

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
03	67022 X	60057	-0-	-6965	-0-	80	1	57000	3	Y	2705	1467	0	1244	1	42
						1	4	2976	9							
04	60210 X	58867	-0-	-1343	-0-	78	1	55580	3	Y	2916	2899	1			59
						1	4	3208	9							
05	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	89	1	57733	3	Y	2970	2972	1			57
						1	4	3267	9							
06	61756 X	61756	-0-	-0-	-0-	203	1	58287	3	Y	2928	2909	1			76
						45	4	3221	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2963	2988	1			51
*08	68394 X	68394	-0-	-0-	-0-	97	1	65173	3	Y	2828	2846	1			33
						13	4	3111	9							

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
03	18166 X	17764	-0-	-402	-0-	93	1	16609	3	Y	962	955	0			97
						4	4	1058	9							
04	16560 X	16307	-0-	-253	-0-	89	1	15524	3	Y	626	648	0			75
						5	4	689	9							
05	18507 X	16475	-0-	-2032	-0-	93	1	15433	3	Y	858	818	0			115
						5	4	944	9							
06	17910 X	15362	-0-	-2548	-0-	83	1	14011	3	Y	1143	1106	0			152
						11	4	1257	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1190	1191	0			151
*08	20688 X	20688	-0-	-0-	-0-	191	1	18911	3	Y	1441	1399	0			193
						1	4	1585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	71	1	12693	3	Y	664	666	0			67
						3	4	730	9							
04	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	69	1	11936	3	Y	518	523	0			62
						3	4	570	9							
05	14353 X	10710	-0-	-3643	-0-	61	1	10115	3	Y	483	480	0			65
						3	4	531	9							
06	13890 X	7840	-0-	-6050	-0-	43	1	7336	3	Y	414	421	0			58
						6	4	455	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	112	0			14
*08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	Y	50	57	0			7
						55	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

03	17050 X	13734	-0-	-3316	-0-	74	1	13097	3	Y	509	575	0			51
						3	4	560	9							
04	16500 X	13096	-0-	-3404	-0-	68	1	11893	3	Y	1028	955	0			124
						4	4	1131	9							
05	15500 X	14138	-0-	-1362	-0-	81	1	13455	3	Y	544	595	0			73
						4	4	598	9							
06	13290 X	12347	-0-	-943	-0-	69	1	11520	3	Y	681	663	0			91
						9	4	749	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	772	766	0			97
*08	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	128	1	12699	3	Y	358	400	0			55
						1	4	394	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

03	8556 X	7988	-0-	-568	-0-	225	1	7408	3	Y	323	305	0			23
						355	9									
04	8280 X	7913	-0-	-367	-0-	208	1	6722	3	Y	894	849	0			68
						983	9									
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	59	1	5790	3	Y	1122	1104	0			86
						1234	9									
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	37	1	9313	3	Y	834	821	0	1	8	98
						917	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	707	746	0			59
*08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	23	1	7047	3	Y	620	638	0	3	8	38
						682	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

03	12059 X	5542	-0-	-6517	-0-	152	1	4988	3	Y	365	362	0			26
						402	9									
04	11670 X	5702	-0-	-5968	-0-	156	1	5027	3	Y	472	462	0			36
						519	9									
05	12059 X	5773	-0-	-6286	-0-	53	1	5240	3	Y	436	439	0			33
						480	9									
06	5490 X	4899	-0-	-591	-0-	17	1	4318	3	Y	513	488	0	1	8	58
						564	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	479	497	0			40
*08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	12	1	3797	3	Y	512	518	0	3	8	31
						563	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	10	1	995	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	277	1	12932	3	Y	1713	1711	0			64
						710	4	1884	9							
04	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	210	1	10308	3	Y	1627	1640	0			51
						348	4	1790	9							
05	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	191	1	9492	3	Y	1576	1568	0			59
						653	4	1734	9							
06	11520 X	8805	-0-	-2715	-0-	188	1	7856	3	Y	687	698	0	14	1	34
						5	4	756	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1145	1130	0			49
*08	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	211	1	8395	3	Y	1375	1379	0			45
						312	4	1513	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

03	14291 X	8520	-0-	-5771	-0-	18	1	7494	3	Y	916	912	0			31
						1008	9									
04	13740 X	8459	-0-	-5281	-0-	18	1	7559	3	Y	802	797	0			36
						882	9									
05	11098 X	7339	-0-	-3759	-0-	16	1	6376	3	Y	848	847	0			37
						14	4	933	9							
06	8250 X	7996	-0-	-254	-0-	26	1	7179	3	Y	719	721	0			36
						791	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	412	414	0			34
*08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	48	71	0			11
						53	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

03	20305 X	9050	-0-	-11255	-0-	48	1	6621	3	Y	2162	2156	0	10	8	186
						3	4	2378	9							
04	19650 X	11900	-0-	-7750	-0-	65	1	10878	3	Y	846	970	0			62
						26	4	931	9							
05	20305 X	4220	-0-	-16085	-0-	24	1	3482	3	Y	634	645	0			51
						17	4	697	9							
06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1329	0			102
*08	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	100	1	14452	3	Y	1655	1626	0			131
						7	4	1821	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

03	20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					-0-
04	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	125	1	20831	3	Y	3472	3219	0			253
						50	4	3819	9							
05	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	127	1	18894	3	Y	2256	2329	0			180
						94	4	2482	9							
06	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	126	1	17728	3	Y	2361	2315	0			226
						12	4	2597	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2198	2252	0			172
*08	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	98	1	14155	3	Y	2265	2256	0			181
						6	4	2492	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27807 X	27591	-0-	-216	-0-	175	1	24141	3	Y	2966	2950	0			257
						12	4	3263	9							
04	26910 X	21095	-0-	-5815	-0-	106	1	17698	3	Y	2954	2996	0			215
						42	4	3249	9							
05	31062 X	19838	-0-	-11224	-0-	114	1	16853	3	Y	2534	2547	0			202
						84	4	2787	9							
06	30060 X	18917	-0-	-11143	-0-	110	1	15399	3	Y	3089	2998	0			293
						10	4	3398	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2770	2844	0			219
*08	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	100	1	14414	3	Y	2485	2502	0			202
						6	4	2734	9							

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
03	17081 X	13458	-0-	-3623	-0-	86	1	11768	3	Y	1453	1449	0			126
						6	4	1598	9							
04	16530 X	14927	-0-	-1603	-0-	77	1	12814	3	Y	1823	1816	0			133
						31	4	2005	9							
05	17081 X	13471	-0-	-3610	-0-	78	1	11583	3	Y	1593	1599	0			127
						58	4	1752	9							
06	13020 X	12673	-0-	-347	-0-	75	1	10536	3	Y	1868	1817	0			178
						7	4	2055	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1025	1117	0			86
*08	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	72	1	10484	3	Y	1551	1515	0			122
						5	4	1706	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585 X	14623	-0-	-1962	-0-	93	1	12875	3	Y	1499	1516	0			130
						6	4	1649	9							
04	15420 X	11260	-0-	-4160	-0-	58	1	9762	3	Y	1288	1324	0			94
						23	4	1417	9							
05	15934 X	12255	-0-	-3679	-0-	71	1	10547	3	Y	1440	1419	0			115
						53	4	1584	9							
06	15420 X	11315	-0-	-4105	-0-	70	1	9863	3	Y	1250	1243	0			122
						7	4	1375	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1457	0			112
*08	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	74	1	10643	3	Y	1737	1712	0			137
						5	4	1911	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444 X	19955	-0-	-2489	-0-	125	1	17193	3	Y	2389	2405	0			207
						9	4	2628	9							
04	21720 X	16202	-0-	-5518	-0-	80	1	13296	3	Y	2540	2562	0			185
						32	4	2794	9							
05	21390 X	15734	-0-	-5656	-0-	88	1	13031	3	Y	2318	2318	0			185
						65	4	2550	9							
06	20700 X	14336	-0-	-6364	-0-	92	1	12891	3	Y	1222	1282	0			125
						9	4	1344	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1914	1893	0			146
*08	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	85	1	12167	3	Y	2086	2065	0			167
						5	4	2295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33077 X	26484	-0-	-6593	-0-	79	1	24166	3	Y	1989	2011	1			49
						51	4	2188	9							
04	31320 X	23542	-0-	-7778	-0-	78	1	21313	3	Y	1933	1902	1			80
						25	4	2126	9							
05	27435 X	26454	-0-	-981	-0-	78	1	24086	3	Y	2052	2052	1			80
						33	4	2257	9							
06	32549 X	32549	-0-	-0-	-0-	86	1	29698	3	Y	2447	2442	0	4	8	81
						73	4	2692	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2266	2238	0			109
*08	29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	81	1	27565	3	Y	1733	1762	0	3	8	77
						25	4	1906	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

03	30721 X	25091	-0-	-5630	-0-	133	1	22317	3	Y	2401	2427	0			126
						2641	9									
04	28440 X	24361	-0-	-4079	-0-	129	1	21693	3	Y	2308	2328	0			106
						2539	9									
05	27404 X	25779	-0-	-1625	-0-	118	1	23100	3	Y	2328	2255	0			179
						2561	9									
06	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	109	1	25963	3	Y	2586	2572	0			193
						2845	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2487	2509	0			171
*08	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	112	1	24113	3	Y	1897	1932	0			136
						2087	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

03	43648 X	34938	-0-	-8710	-0-	46	1	32679	3	Y	2011	1090	0	925	1	31
						1	4	2212	9							
04	40680 X	31814	-0-	-8866	-0-	42	1	29833	3	Y	1763	1758	1			36
						1939	9									
05	42036 X	33132	-0-	-8904	-0-	48	1	31123	3	Y	1782	1784	1			34
						1	4	1960	9							
06	40680 X	32443	-0-	-8237	-0-	106	1	30447	3	Y	1697	1687	1			44
						23	4	1867	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1722	1735	1			31
*08	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	43	1	29458	3	Y	1623	1634	1			20
						6	4	1785	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

03	18817 X	7879	-0-	-10938	-0-	124	1	6715	3	Y	945	943	0			20
						1040	9									
04	17310 X	8561	-0-	-8749	-0-	149	1	7524	3	Y	807	810	0			17
						888	9									
05	17887 X	4124	-0-	-13763	-0-	137	1	3733	3	Y	231	240	0			8
						254	9									
06	17310 X	257	-0-	-17053	-0-	20	1	223	3	Y	13	12	0	8	8	1
						14	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	0			-0-
*08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	69	1	992	3	Y	147	9	0	138	8	-0-
						162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46004 X	36690	-0-	-9314	-0-	49	1	35072	3	Y	1425	773	0	654	1	22
						1	4	1568	9							
04	41610 X	34537	-0-	-7073	-0-	46	1	32917	3	Y	1431	1424	1			29
						1574	9									
05	41447 X	34717	-0-	-6730	-0-	51	1	33259	3	Y	1278	1283	1			24
						1	4	1406	9							
06	37890 X	31056	-0-	-6834	-0-	104	1	29999	3	Y	845	847	1			22
						23	4	930	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1014	1018	1			18
08	DLQ G-10	31590	-0-	31590	31590	45	1	30282	3	Y	1143	1147	1			14
						6	4	1257	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

03	52235 X	49744	-0-	-2491	-0-	66	1	46995	3	Y	2438	1322	0	1137	1	38
						1	4	2682	9							
04	50550 X	47714	-0-	-2836	-0-	62	1	44329	3	Y	3020	2997	1			61
						1	4	3322	9							
05	52235 X	49981	-0-	-2254	-0-	72	1	46545	3	Y	3057	3060	1			58
						1	4	3363	9							
06	60061 X	60061	-0-	-0-	-0-	196	1	56244	3	Y	3253	3227	1			84
						43	4	3578	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3187	3215	1			56
*08	59554 X	59554	-0-	-0-	-0-	84	1	56279	3	Y	2891	2913	1			34
						11	4	3180	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

03	53289 X	46075	-0-	-7214	-0-	62	1	44304	3	Y	1553	842	0	715	1	24
						1	4	1708	9							
04	51570 X	45442	-0-	-6128	-0-	61	1	43900	3	Y	1345	1342	1			27
						1	4	1480	9							
05	50933 X	42812	-0-	-8121	-0-	63	1	41275	3	Y	1339	1340	1			26
						1	4	1473	9							
06	46680 X	42579	-0-	-4101	-0-	143	1	41075	3	Y	1209	1202	1			33
						31	4	1330	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1223	1234	1			22
*08	40328 X	40328	-0-	-0-	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229	1			16
						8	4	1345	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

03	12214 X	8899	-0-	-3315	-0-	47	1	8347	3	Y	457	445	0			46
						2	4	503	9							
04	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	50	1	8545	3	Y	2361	2123	0			284
						2	4	2597	9							
05	11532 X	9399	-0-	-2133	-0-	50	1	8360	3	Y	896	1060	0			120
						3	4	986	9							
06	8730 X	8686	-0-	-44	-0-	50	1	8332	3	Y	271	344	0			47
						6	4	298	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	308	0			38
*08	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	86	1	8457	3	Y	377	365	0			50
						415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138 X	5660	-0-	-478	-0-	29	1	5076	3	Y	504	475	0			51
						1	4	554	9							
04	6090 X	4731	-0-	-1359	-0-	25	1	4369	3	Y	305	319	0			37
						1	4	336	9							
05	6293 X	5651	-0-	-642	-0-	32	1	5468	3	Y	135	154	0			18
						2	4	149	9							
06	6090 X	4885	-0-	-1205	-0-	28	1	4677	3	Y	160	157	0			22
						4	4	176	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	106	0			14
*08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	3	Y	91	92	0			13
						100	9									

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
03	11284 X	10768	-0-	-516	-0-	56	1	9831	3	Y	799	774	0			80
						2	4	879	9							
04	10890 X	9628	-0-	-1262	-0-	52	1	9019	3	Y	504	523	0			61
						3	4	554	9							
05	11253 X	9163	-0-	-2090	-0-	51	1	8553	3	Y	505	498	0			68
						3	4	556	9							
06	10410 X	9522	-0-	-888	-0-	52	1	8793	3	Y	609	595	0			82
						7	4	670	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	399	0			50
*08	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	94	1	9394	3	Y	514	496	0			68
						1	4	565	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747 X	15407	-0-	-4340	-0-	40	1	13014	3	Y	2131	2172	0			57
						9	4	2344	9							
04	19110 X	15558	-0-	-3552	-0-	45	1	13145	3	Y	2143	2156	0			44
						11	4	2357	9							
05	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	63	1	19633	3	Y	2937	2876	0			105
						148	4	3231	9							
06	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	84	1	19116	3	Y	2136	1980	0	115	1	145
						2	4	2350	9			1	8			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1427	1490	0			82
*08	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	90	1	17509	3	Y	1611	1586	0	1	8	106
						5	4	1772	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004 X	14372	-0-	-632	-0-	227	1	10595	3	Y	2698	2698	0			100
						582	4	2968	9							
04	14520 X	12899	-0-	-1621	-0-	201	1	9848	3	Y	2288	2317	0			71
						333	4	2517	9							
05	15004 X	11507	-0-	-3497	-0-	169	1	8387	3	Y	2158	2149	0			80
						577	4	2374	9							
06	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	254	1	10608	3	Y	3341	3205	0	65	1	151
						6	4	3675	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3154	3170	0			135
*08	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	256	1	10195	3	Y	1931	2003	0			63
						380	4	2124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002 X	19106	-0-	-3896	-0-	52	1	16923	3	Y	1926	1961	0			52
						12	4	2119	9							
04	22260 X	18811	-0-	-3449	-0-	56	1	16506	3	Y	2032	2042	0			42
						14	4	2235	9							
05	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	74	1	23093	3	Y	2310	2269	0			83
						173	4	2541	9							
06	28602 X	28602	-0-	-0-	-0-	112	1	25482	3	Y	2732	2486	0	145	1	182
						3	4	3005	9			1	8			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1954	2024	0			112
*08	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	119	1	23137	3	Y	1697	1695	0			114
						6	4	1867	9							

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
03	11594 X	9735	-0-	-1859	-0-	49	1	8778	3	Y	824	841	0			83
						2	4	906	9							
04	10620 X	10200	-0-	-420	-0-	53	1	9339	3	Y	732	727	0			88
						3	4	805	9							
05	11067 X	8463	-0-	-2604	-0-	47	1	7732	3	Y	620	625	0			83
						2	4	682	9							
06	10710 X	6161	-0-	-4549	-0-	35	1	5719	3	Y	366	395	0			55
						4	4	403	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	239	260	0			34
*08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	24	1	2358	3	Y	117	132	0			19
						129	9									

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
03	13702 X	8222	-0-	-5480	-0-	214	1	7043	3	Y	877	864	0			63
						965	9									
04	13680 X	8917	-0-	-4763	-0-	239	1	7723	3	Y	868	865	0			66
						955	9									
05	14136 X	11337	-0-	-2799	-0-	105	1	10343	3	Y	808	812	0			62
						889	9									
06	13680 X	9279	-0-	-4401	-0-	33	1	8367	3	Y	799	768	0	1	8	91
						879	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	854	877	0			68
*08	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	28	1	8626	3	Y	906	918	0	3	8	53
						997	9									

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
03	21421 X	17755	-0-	-3666	-0-	94	1	15795	3	Y	1696	1708	0	14	8	88
						1866	9									
04	19860 X	17106	-0-	-2754	-0-	90	1	15222	3	Y	1631	1644	0			75
						1794	9									
05	19282 X	16070	-0-	-3212	-0-	74	1	14580	3	Y	1287	1263	0			99
						1416	9									
06	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	79	1	18802	3	Y	1699	1672	0			126
						1869	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1506	1526	0			106
*08	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	77	1	16730	3	Y	1395	1401	0			100
						1535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	3192	-0-	-7379	-0-	85	1	2774	3	Y	303	292	0			22
							333	9									
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	213	1	6916	3	Y	1214	1144	0			92
							1335	9									
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	104	1	10156	3	Y	2524	2423	0			193
							2776	9									
06	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	45	1	11315	3	Y	2716	2599	0	2	8	308
							2988	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2650	2744	0			214
*08	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	39	1	11923	3	Y	2085	2170	0	3	8	126
							2294	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

03	54529	X	48249	-0-	-6280	-0-	64	1	45489	3	Y	2450	1329	0	1126	1	38
							1	4	2695	9							
04	52770	X	45095	-0-	-7675	-0-	60	1	42777	3	Y	2052	2049	1			41
							1	4	2257	9							
05	54529	X	36642	-0-	-17887	-0-	53	1	34874	3	Y	1558	1569	1			30
							1	4	1714	9							
06	52770	X	24791	-0-	-27979	-0-	83	1	23752	3	Y	853	860	1			23
							18	4	938	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1107	1			20
*08	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	27	1	18296	3	Y	1016	1024	1			12
							4	4	1118	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

03	15469	X	6438	-0-	-9031	-0-	187	1	6192	3	Y	54	118	0			4
							59	9									
04	14880	X	5560	-0-	-9320	-0-	165	1	5337	3	Y	53	53	0			4
							58	9									
05	15376	X	9671	-0-	-5705	-0-	96	1	9441	3	Y	122	117	0			9
							134	9									
06	12960	X	7618	-0-	-5342	-0-	30	1	7499	3	Y	81	81	0			11
							89	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	780	732	0			59
*08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	31	1	9632	3	Y	1343	1321	0	3	8	78
							1477	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

03	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	233	1	10885	3	Y	1815	1852	0	3	8	67
							597	4	1997	9							
04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	210	1	10280	3	Y	1670	1684	0	1	8	52
							347	4	1837	9							
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	211	1	10484	3	Y	1583	1576	0			59
							721	4	1741	9							
06	12180	X	9113	-0-	-3067	-0-	194	1	8100	3	Y	740	748	0	14	1	37
							5	4	814	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1054	1045	0			46
*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	181	1	7233	3	Y	1314	1316	0			44
							270	4	1445	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360 X	14709	-0-	-2651	-0-	361	1	11905	3	Y	2221	2196	0			159
						2443	9									
04	19800 X	6700	-0-	-13100	-0-	135	1	4368	3	Y	1997	2005	0			151
						2197	9									
05	20460 X	9280	-0-	-11180	-0-	76	1	7478	3	Y	1569	1600	0			120
						1726	9									
06	19800 X	9330	-0-	-10470	-0-	32	1	8051	3	Y	1134	1121	0	1	8	132
						1247	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1272	1304	0			100
*08	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	3	8	60
						1135	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

03	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	285	1	9389	3	Y	811	820	0			58
						892	9									
04	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	325	1	10537	3	Y	686	692	0			52
						755	9									
05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	94	1	9228	3	Y	957	936	0			73
						1053	9									
06	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	35	1	8920	3	Y	1299	1226	0	1	8	145
						1429	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1031	1091	0			85
*08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	2	8	47
						843	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

03	12400 X	10460	-0-	-1940	-0-	167	1	7825	3	Y	1853	1862	0			69
						430	4	2038	9							
04	12000 X	10463	-0-	-1537	-0-	162	1	7948	3	Y	1895	1905	0			59
						268	4	2085	9							
05	12152 X	10415	-0-	-1737	-0-	155	1	7746	3	Y	1801	1793	0			67
						533	4	1981	9							
06	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	242	1	10121	3	Y	985	985	0	20	1	47
						6	4	1084	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1590	1570	0			67
*08	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	251	1	10008	3	Y	1774	1785	0			56
						373	4	1951	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

03	14880 X	11414	-0-	-3466	-0-	60	1	9734	3	Y	1473	1479	0			45
						1620	9									
04	13590 X	10354	-0-	-3236	-0-	55	1	9157	3	Y	1038	1043	0			40
						1142	9									
05	13857 X	9615	-0-	-4242	-0-	57	1	8171	3	Y	1261	1233	0			68
						1387	9									
06	12690 X	6637	-0-	-6053	-0-	36	1	5883	3	Y	653	698	0			23
						718	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	252	0			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31143 X	31143	-0-	-0-	-0-	409	1	29795	3	Y	854	858	0			43
						939	9									
04	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	292	1	27462	3	Y	746	746	0			43
						821	9									
05	28306 X	28306	-0-	-0-	-0-	25	1	27441	3	Y	745	762	0			26
						20	4	820	9							
06	28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	26	1	27522	3	Y	751	735	0			42
						826	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	802	0			29
*08	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	23	1	24897	3	Y	720	700	0			49
						15	4	792	9							

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
03	20336 X	14643	-0-	-5693	-0-	122	1	12367	3	Y	1945	1922	0			148
						14	4	2140	9							
04	17400 X	16786	-0-	-614	-0-	150	1	14039	3	Y	2357	2419	0			86
						4	4	2593	9							
05	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	185	1	20604	3	Y	2920	2903	0			103
						67	4	3212	9							
06	29758 X	29758	-0-	-0-	-0-	85	1	26511	3	Y	2865	2831	0	1	8	136
						10	4	3152	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2308	2310	0			134
*08	26504 X	26504	-0-	-0-	-0-	69	1	23899	3	Y	2304	2345	0	1	8	92
						2	4	2534	9							

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
03	40207 X	35498	-0-	-4709	-0-	47	1	33172	3	Y	2071	1123	0	955	1	32
						1	4	2278	9							
04	38910 X	32958	-0-	-5952	-0-	43	1	30835	3	Y	1891	1885	1			38
						2080	9									
05	39246 X	32284	-0-	-6962	-0-	46	1	30130	3	Y	1915	1916	1			37
						1	4	2107	9							
06	36690 X	28446	-0-	-8244	-0-	93	1	26609	3	Y	1567	1562	1			42
						20	4	1724	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1684	1695	1			31
*08	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	39	1	26365	3	Y	1704	1713	1			22
						5	4	1874	9							

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
03	12679 X	19	-0-	-12660	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
05	6262 X	299	-0-	-5963	-0-	1	1	145	3	Y	139	132	0			7
						153	9									
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	39	1	6308	3	Y	1837	1788	0			56
						2021	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1436	0			67
08	DLQ G-10	7517	-0-	7517	7517	37	1	6278	3	Y	1093	1124	0			36
						1202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43958 X	34572	-0-	-9386	-0-	45	1	32088	3	Y	2216	1202	0	1015	1	34
						1	4	2438	9							
04	38190 X	32685	-0-	-5505	-0-	43	1	30440	3	Y	2002	1996	1			40
						2202	9									
05	36177 X	31908	-0-	-4269	-0-	46	1	29667	3	Y	1995	1997	1			38
						2195	9									
06	34320 X	28752	-0-	-5568	-0-	93	1	26898	3	Y	1582	1579	1			42
						21	4	1740	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1640	1653	1			29
*08	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	39	1	26475	3	Y	1527	1537	1			19
						5	4	1680	9							

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
03	36177 X	32629	-0-	-3548	-0-	43	1	30194	3	Y	2174	1179	0	996	1	34
						1	4	2391	9							
04	35010 X	30592	-0-	-4418	-0-	40	1	28541	3	Y	1828	1825	1			37
						2011	9									
05	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	58	1	38100	3	Y	1265	1278	1			24
						1	4	1392	9							
06	33570 X	33143	-0-	-427	-0-	112	1	31956	3	Y	955	955	1			24
						24	4	1051	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1009	1016	1			17
*08	37952 X	37952	-0-	-0-	-0-	55	1	36792	3	Y	998	1005	1			10
						7	4	1098	9							

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
03	18073 X	12553	-0-	-5520	-0-	66	1	10705	3	Y	1620	1646	0			49
						1782	9									
04	15000 X	9623	-0-	-5377	-0-	50	1	8308	3	Y	1150	1154	0			45
						1265	9									
05	12989 X	1407	-0-	-11582	-0-	8	1	1134	3	Y	241	273	0			13
						265	9									
06	12510 X	10913	-0-	-1597	-0-	57	1	9329	3	Y	1388	1358	0			43
						1527	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2005	1957	0			91
*08	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	70	1	11875	3	Y	2289	2305	0			75
						2518	9									

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
03	57164 X	51747	-0-	-5417	-0-	67	1	47922	3	Y	3415	1852	0	1561	1	53
						1	4	3757	9							
04	54390 X	47228	-0-	-7162	-0-	62	1	44554	3	Y	2374	2379	1			48
						1	4	2611	9							
05	52979 X	47199	-0-	-5780	-0-	68	1	43937	3	Y	2903	2895	1			56
						1	4	3193	9							
06	50070 X	44249	-0-	-5821	-0-	143	1	41252	3	Y	2565	2555	1			65
						32	4	2822	9							
07	51739 X	-0-	-0-	-51739	-0-					Y	2003	2033	1			35
08	51739 X	41853	-0-	-9886	-0-	59	1	39594	3	Y	1993	2003	1			25
						8	4	2192	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546 X	13944	-0-	-3602	-0-	242	1	11306	3	Y	1614	1616	0			60
						621	4	1775	9							
04	16080 X	12876	-0-	-3204	-0-	216	1	10578	3	Y	1568	1579	0			49
						357	4	1725	9							
05	16523 X	14876	-0-	-1647	-0-	244	1	12102	3	Y	1544	1535	0			58
						832	4	1698	9							
06	14280 X	11139	-0-	-3141	-0-	243	1	10131	3	Y	690	700	0	14	1	34
						6	4	759	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1091	0			47
*08	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	264	1	10552	3	Y	1554	1552	0			49
						394	4	1709	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

03	13640 X	10658	-0-	-2982	-0-	93	1	9380	3	N	1067	1055	0			81
						11	4	1174	9							
04	12420 X	10846	-0-	-1574	-0-	99	1	9320	3	N	1295	1329	0			47
						2	4	1425	9							
05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	99	1	10996	3	N	1416	1413	0			50
						35	4	1558	9							
06	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	50	1	15689	3	N	1567	1542	0	1	8	74
						6	4	1724	9							
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	1228	1231	0			71
*08	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	42	1	14619	3	N	1264	1285	0			50
						1	4	1390	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

03	22723 X	18407	-0-	-4316	-0-	223	1	16163	3	Y	1837	1880	0			52
						2021	9									
04	21990 X	15176	-0-	-6814	-0-	188	1	13210	3	Y	1616	1582	0			86
						1778	9									
05	19468 X	15162	-0-	-4306	-0-	220	1	13592	3	Y	1227	1264	0			49
						1350	9									
06	17820 X	14505	-0-	-3315	-0-	164	1	12770	3	Y	1428	1419	0	1	8	57
						1571	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2899	2796	0			160
*08	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	294	1	13830	3	Y	3733	3738	0	1	8	154
						4106	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

03	14818 X	13888	-0-	-930	-0-	165	1	11955	3	Y	1607	1636	0			46
						1768	9									
04	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	163	1	11456	3	Y	1736	1690	0			92
						1910	9									
05	13330 X	7123	-0-	-6207	-0-	90	1	5558	3	Y	1341	1380	0			53
						1475	9									
06	13440 X	2180	-0-	-11260	-0-	18	1	1443	3	Y	654	680	0			27
						719	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	561	557	0			31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	211	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050 X	11998	-0-	-5052	-0-	141	1	10197	3	Y	1509	1534	0			43
						1660	9									
04	16500 X	13864	-0-	-2636	-0-	173	1	12148	3	Y	1403	1371	0			75
						1543	9									
05	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	216	1	13365	3	Y	1085	1117	0			43
						1194	9									
06	13620 X	12106	-0-	-1514	-0-	134	1	10422	3	Y	1409	1395	0	1	8	56
						1550	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	856	863	0			49
*08	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	222	1	10434	3	Y	659	677	0	3	8	28
						725	9									

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
03	22010 X	12836	-0-	-9174	-0-	153	1	11144	3	Y	1399	1426	0			40
						1539	9									
04	16320 X	12380	-0-	-3940	-0-	152	1	10655	3	Y	1430	1394	0			76
						1573	9									
05	15407 X	13592	-0-	-1815	-0-	197	1	12196	3	Y	1090	1123	0			43
						1199	9									
06	14130 X	11772	-0-	-2358	-0-	129	1	10048	3	Y	1450	1433	0	3	8	58
						1595	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1639	1605	0			92
*08	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	257	1	12104	3	Y	1200	1238	0	3	8	51
						1320	9									

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
03	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	178	1	12876	3	Y	1529	1562	0			43
						1682	9									
04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	176	1	12397	3	Y	1724	1675	0			92
						1896	9									
05	15221 X	10804	-0-	-4417	-0-	145	1	9001	3	Y	1507	1539	0			60
						1658	9									
06	14730 X	7306	-0-	-7424	-0-	83	1	6476	3	Y	679	711	0			27
						747	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	261	0			13
*08	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	389	1	18308	3	Y	2414	2327	0	6	8	94
						2655	9									

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
03	19902 X	15982	-0-	-3920	-0-	190	1	13828	3	Y	1785	1833	0			51
						1964	9									
04	19260 X	16041	-0-	-3219	-0-	197	1	13862	3	Y	1802	1757	0			96
						1982	9									
05	17732 X	16056	-0-	-1676	-0-	228	1	14092	3	Y	1578	1612	0			62
						1736	9									
06	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	248	1	19246	3	Y	1997	1979	0	1	8	80
						2197	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1622	1609	0			93
*08	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	338	1	15915	3	Y	1390	1420	0	3	8	60
						1529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	7552	-0-	-2864	-0-	197	1	6170	3	Y	1076	1061	0	8	8	56
							1	4	1184	9							
04	10080	X	7830	-0-	-2250	-0-	220	1	6374	3	Y	1122	1111	0	6	8	61
							2	4	1234	9							
05	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	226	1	6985	3	Y	1063	1060	0	2	8	62
							6	4	1169	9							
06	8910	X	7183	-0-	-1727	-0-	180	1	5757	3	Y	1129	1138	0			53
							4	4	1242	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1099	1079	0			73
*08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	313	1	6771	3	Y	1112	1141	0	1	8	43
							3	4	1223	9							

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
03	20956	X	18975	-0-	-1981	-0-	217	1	15719	3	Y	2763	2788	0			78
							3039	9									
04	20280	X	17524	-0-	-2756	-0-	219	1	15347	3	Y	1780	1763	0			95
							1958	9									
05	19313	X	17918	-0-	-1395	-0-	264	1	16319	3	Y	1214	1261	0			48
							1335	9									
06	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	246	1	19097	3	Y	1554	1539	0	1	8	62
							1709	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1274	1264	0			72
*08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	394	1	18561	3	Y	1156	1178	0	2	8	48
							1272	9									

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
03	17825	X	13652	-0-	-4173	-0-	171	1	12440	3	Y	946	988	0			27
							1041	9									
04	17250	X	12768	-0-	-4482	-0-	156	1	10921	3	Y	1537	1482	0			82
							1691	9									
05	17825	X	10314	-0-	-7511	-0-	146	1	8982	3	Y	1078	1117	0			43
							1186	9									
06	15120	X	13565	-0-	-1555	-0-	154	1	11945	3	Y	1333	1322	0			54
							1466	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1087	0			63
*08	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	260	1	12209	3	Y	776	804	0	1	8	34
							854	9									

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
03	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	260	1	18866	3	Y	1368	1399	0			39
							1505	9									
04	19320	X	19154	-0-	-166	-0-	246	1	17315	3	Y	1448	1410	0			77
							1593	9									
05	20026	X	16967	-0-	-3059	-0-	251	1	15460	3	Y	1142	1174	0			45
							1256	9									
06	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	278	1	21588	3	Y	1491	1477	0			59
							1640	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1295	1281	0			73
*08	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	436	1	20497	3	Y	1296	1313	0	2	8	54
							1426	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964 X	19539	-0-	-425	-0-	240	1	17290	3	Y	1826	1886	0			52
						2009	9									
04	22410 X	15922	-0-	-6488	-0-	202	1	14159	3	Y	1419	1396	0			75
						1561	9									
05	23808 X	11422	-0-	-12386	-0-	162	1	10043	3	Y	1106	1137	0			44
						1217	9									
06	23040 X	18276	-0-	-4764	-0-	215	1	16706	3	Y	1232	1225	0	1	8	50
						1355	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1047	1037	0			60
*08	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	291	1	13701	3	Y	1106	1118	0	1	8	47
						1217	9									

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
03	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	66	1	10824	3	Y	2264	2249	0			69
						2490	9									
04	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	72	1	11983	3	Y	2502	2474	0			97
						2752	9									
05	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	80	1	11356	3	Y	2131	2114	0			114
						2344	9									
06	12510 X	11964	-0-	-546	-0-	58	1	9573	3	Y	2121	2167	0			68
						2333	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1918	1899	0			87
*08	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	58	1	9846	3	Y	1544	1581	0			50
						1698	9									

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
03	8463 X	7166	-0-	-1297	-0-	192	1	5992	3	Y	892	892	0			47
						1	4	981	9							
04	7830 X	6201	-0-	-1629	-0-	179	1	5203	3	Y	744	750	0			41
						1	4	818	9							
05	8091 X	7063	-0-	-1028	-0-	194	1	6020	3	Y	766	762	0			45
						6	4	843	9							
06	7290 X	4286	-0-	-3004	-0-	103	1	3298	3	Y	803	810	0			38
						2	4	883	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	692	684	0			46
*08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	137	1	2943	3	Y	599	621	0	1	8	23
						1	4	659	9							

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	946	-0-	946	946	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	91	1	19823	3	Y	4087	4151	0			75
						4496	9									
04	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	70	1	17545	3	Y	3788	3762	0			101
						4167	9									
05	19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	63	1	15661	3	Y	3760	3705	0			156
						4136	9									
06	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

03	14508 X	12828	-0-	-1680	-0-	48	1	10593	3	Y	1988	1997	0			37
						2187	9									
04	13710 X	10985	-0-	-2725	-0-	35	1	8853	3	Y	1906	1892	0			51
						2097	9									
05	12307 X	10918	-0-	-1389	-0-	35	1	8706	3	Y	1979	1948	0			82
						2177	9									
06	28670 X	28670	-0-	-0-	-0-	74	1	25167	3	Y	3110	2911	0			281
						8	4	3421	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2452	2514	0			219
*08	33506 X	33506	-0-	-0-	-0-	71	1	31838	3	Y	1428	1545	0	2	8	100
						26	4	1571	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	26	1	8926	3	Y	582	530	0			52
						3	4	640	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

03	18197 X	12432	-0-	-5765	-0-	48	1	10650	3	Y	1576	1582	0			29
						1734	9									
04	14760 X	10174	-0-	-4586	-0-	33	1	8225	3	Y	1742	1724	0			47
						1916	9									
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	28	1	7119	3	Y	1774	1747	0			74
						1951	9									
06	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	63	1	21155	3	Y	2366	2225	0			216
						6	4	2603	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1148	1253	0			111
*08	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8	38
						17	4	550	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

03	11997 X	8511	-0-	-3486	-0-	147	1	6859	3	Y	1026	1035	0			38
						376	4	1129	9							
04	10920 X	9849	-0-	-1071	-0-	161	1	7879	3	Y	1403	1397	0			44
						266	4	1543	9							
05	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	176	1	8782	3	Y	1086	1090	0			40
						604	4	1195	9							
06	9750 X	9080	-0-	-670	-0-	196	1	8201	3	Y	616	615	0	12	1	30
						5	4	678	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1035	1021	0			44
*08	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	177	1	7042	3	Y	1480	1476	0			48
						262	4	1628	9							

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
03	15407 X	9828	-0-	-5579	-0-	85	1	8626	3	Y	1006	994	0			76
						10	4	1107	9							
04	13890 X	10933	-0-	-2957	-0-	102	1	9529	3	Y	1181	1214	0			43
						3	4	1299	9							
05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	123	1	13697	3	Y	1238	1237	0			44
						44	4	1362	9							
06	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	57	1	17651	3	Y	1257	1240	0	1	8	60
						6	4	1383	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1210	1200	0			70
*08	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	1	8	52
						1	4	1449	9							

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
03	14353 X	11145	-0-	-3208	-0-	292	1	9160	3	Y	1537	1559	0			81
						2	4	1691	9							
04	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	312	1	9018	3	Y	1231	1244	0			68
						2	4	1354	9							
05	13051 X	10508	-0-	-2543	-0-	287	1	8882	3	Y	1210	1207	0			71
						8	4	1331	9							
06	12630 X	8358	-0-	-4272	-0-	222	1	7086	3	Y	950	975	0			46
						5	4	1045	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1210	1176	0			80
*08	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	1	8	42
						3	4	1170	9							

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
03	11470 X	3589	-0-	-7881	-0-	17	1	2844	3	Y	662	676	0			20
						728	9									
04	11100 X	5145	-0-	-5955	-0-	22	1	3763	3	Y	1236	1208	0			48
						1360	9									
05	10323 X	3504	-0-	-6819	-0-	18	1	2564	3	Y	838	841	0			45
						922	9									
06	9120 X	8991	-0-	-129	-0-	44	1	7201	3	Y	1587	1582	0			50
						1746	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1581	1558	0			73
*08	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	61	1	10221	3	Y	1530	1552	0			51
						1683	9									

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
03	4929 X	1001	-0-	-3928	-0-	3	1	748	3	Y	227	249	0			4
						250	9									
04	9870 X	3255	-0-	-6615	-0-	10	1	2460	3	Y	714	699	0			19
						785	9									
05	10199 X	8003	-0-	-2196	-0-	24	1	5883	3	Y	1905	1845	0			79
						2096	9									
06	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	41	1	13798	3	Y	1699	1622	0			156
						4	4	1869	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1336	1373	0			119
*08	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	5	8	87
						7	4	1453	9							

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
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	44	1	9494	3	Y	1688	1707	0			31
							1857	9									
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	34	1	8484	3	Y	1855	1836	0			50
							2041	9									
05	10695	X	9997	-0-	-698	-0-	33	1	8176	3	Y	1625	1608	0			67
							1788	9									
06	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	58	1	19540	3	Y	2216	2083	0			201
							6	4	2438	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1440	1509	0			132
*08	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	36	1	16005	3	Y	543	633	0	1	8	41
							13	4	597	9							

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
03	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	41	1	9057	3	Y	1593	1615	0			29
							1752	9									
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	33	1	8080	3	Y	1561	1548	0			42
							1717	9									
05	12834	X	8494	-0-	-4340	-0-	28	1	6834	3	Y	1484	1464	0			62
							1632	9									
06	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	73	1	24673	3	Y	2525	2358	0			229
							8	4	2778	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5609	5367	0			471
*08	40604	X	40604	-0-	-0-	-0-	71	1	31767	3	Y	7945	7887	0	12	8	517
							26	4	8740	9							

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
03	10013	X	6712	-0-	-3301	-0-	25	1	5641	3	Y	951	967	0			17
							1046	9									
04	12780	X	8012	-0-	-4768	-0-	27	1	6752	3	Y	1121	1108	0			30
							1233	9									
05	13206	X	8231	-0-	-4975	-0-	28	1	6954	3	Y	1135	1118	0			47
							1249	9									
06	12780	X	5329	-0-	-7451	-0-	14	1	4893	3	Y	382	392	0			37
							2	4	420	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	42	0			3
*08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	19	21	0			1
							21	9									

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
03	10943	X	4747	-0-	-6196	-0-	18	1	3990	3	Y	672	684	0			12
							739	9									
04	8700	X	3244	-0-	-5456	-0-	8	1	2177	3	Y	963	949	0			26
							1059	9									
05	7905	X	864	-0-	-7041	-0-	40	3	824	9	Y	749	744	0			31
06	4590	X	154	-0-	-4436	-0-	133	3	21	9	Y	19	46	0			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	15	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11315 X	9555	-0-	-1760	-0-	261	1	8160	3	Y	1030	1030	0			54
						1	4	1133	9							
04	11010 X	8506	-0-	-2504	-0-	253	1	7356	3	Y	814	823	0			45
						2	4	895	9							
05	11377 X	8824	-0-	-2553	-0-	247	1	7650	3	Y	836	832	0			49
						7	4	920	9							
06	11010 X	8002	-0-	-3008	-0-	215	1	6893	3	Y	808	819	0			38
						5	4	889	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	732	721	0			49
*08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	1	8	26
						2	4	724	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051 X	9691	-0-	-3360	-0-	157	1	7305	3	Y	1662	1666	0			62
						401	4	1828	9							
04	12480 X	9299	-0-	-3181	-0-	145	1	7104	3	Y	1645	1656	0			51
						240	4	1810	9							
05	12896 X	9153	-0-	-3743	-0-	139	1	6921	3	Y	1470	1466	0			55
						476	4	1617	9							
06	10800 X	9454	-0-	-1346	-0-	205	1	8538	3	Y	642	653	0	13	1	30
						5	4	706	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1170	1152	0			48
*08	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0			48
						368	4	1694	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709 X	12487	-0-	-4222	-0-	110	1	11087	3	Y	1161	1147	0			88
						13	4	1277	9							
04	15240 X	11538	-0-	-3702	-0-	110	1	10270	3	Y	1050	1100	0			38
						3	4	1155	9							
05	15376 X	13915	-0-	-1461	-0-	111	1	12300	3	Y	1331	1322	0			47
						40	4	1464	9							
06	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	53	1	16466	3	Y	1467	1443	0	2	8	69
						6	4	1614	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1169	1171	0			67
*08	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0			46
						2	4	1293	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974 X	7833	-0-	-3141	-0-	69	1	6958	3	Y	725	716	0			55
						8	4	798	9							
04	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	98	1	9197	3	Y	1026	1044	0			37
						2	4	1129	9							
05	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	109	1	12144	3	Y	1538	1521	0			54
						39	4	1692	9							
06	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	44	1	13876	3	Y	1351	1337	0	4	8	65
						5	4	1486	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	952	0			56
*08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0			13
						275	9									

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
03	31651 X	24477	-0-	-7174	-0-	97	1	21773	3	Y	2367	2338	0			108
						3	4	2604	9							
04	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	106	1	27191	3	Y	2203	2211	0			100
						9	4	2423	9							
05	39195 X	39195	-0-	-0-	-0-	141	1	36485	3	Y	2297	2308	0			89
						42	4	2527	9							
06	33870 X	33870	-0-	-0-	-0-	83	1	30993	3	Y	2534	2514	0			108
						7	4	2787	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1844	1841	0			111
*08	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	168	1	24505	3	Y	1645	1682	0			74
						25	4	1810	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

03	25947 X	18713	-0-	-7234	-0-	75	1	16970	3	Y	1514	1498	0			69
						3	4	1665	9							
04	22830 X	18155	-0-	-4675	-0-	64	1	16523	3	Y	1420	1425	0			64
						6	4	1562	9							
05	21204 X	18717	-0-	-2487	-0-	66	1	17117	3	Y	1376	1387	0			53
						20	4	1514	9							
06	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	52	1	19444	3	Y	1391	1384	0			60
						4	4	1530	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1026	1024	0			62
*08	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	105	1	15250	3	Y	936	956	0			42
						15	4	1030	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

03	25296 X	18421	-0-	-6875	-0-	73	1	16339	3	Y	1824	1782	0	30	8	82
						3	4	2006	9							
04	22440 X	19547	-0-	-2893	-0-	68	1	17308	3	Y	1968	1955	0	6	8	89
						6	4	2165	9							
05	20367 X	19751	-0-	-616	-0-	68	1	17639	3	Y	1839	1856	0	1	8	71
						21	4	2023	9							
06	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	54	1	19898	3	Y	1916	1905	0			82
						4	4	2108	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1390	1388	0			84
*08	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	113	1	16540	3	Y	1531	1540	0	6	8	69
						17	4	1684	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

03	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	300	1	9414	3	Y	1165	1163	0			61
						2	4	1282	9							
04	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	3	Y	1152	1150	0			63
						2	4	1267	9							
05	10168 X	10046	-0-	-122	-0-	272	1	8432	3	Y	1213	1205	0			71
						8	4	1334	9							
06	9840 X	9516	-0-	-324	-0-	253	1	8100	3	Y	1052	1073	0			50
						6	4	1157	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1145	1118	0			77
*08	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	395	1	8525	3	Y	1028	1063	0	1	8	41
						4	4	1131	9							

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
03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	291	1	9095	3	Y	1339	1333	0			70
						1	4	1473	9							
04	9600 X	9032	-0-	-568	-0-	255	1	7375	3	Y	1273	1273	0			70
						2	4	1400	9							
05	11625 X	10091	-0-	-1534	-0-	271	1	8391	3	Y	1292	1286	0			76
						8	4	1421	9							
06	11250 X	9454	-0-	-1796	-0-	246	1	7836	3	Y	1243	1260	0			59
						5	4	1367	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1167	1147	0			79
*08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	374	1	8059	3	Y	1031	1068	0	1	8	41
						3	4	1134	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	317	1	9917	3	Y	1578	1558	0			83
						2	4	1736	9							
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	304	1	8820	3	Y	1393	1399	0			77
						2	4	1532	9							
05	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	278	1	8603	3	Y	1410	1404	0			83
						8	4	1551	9							
06	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	282	1	9015	3	Y	1187	1213	0			57
						6	4	1306	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1345	1312	0			90
*08	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	513	1	11089	3	Y	1418	1451	0	1	8	56
						5	4	1560	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

03	8587 X	6999	-0-	-1588	-0-	175	1	5516	3	Y	1188	1171	0			62
						1	4	1307	9							
04	8310 X	6318	-0-	-1992	-0-	168	1	4870	3	Y	1163	1161	0			64
						1	4	1279	9							
05	8587 X	6430	-0-	-2157	-0-	161	1	4961	3	Y	1185	1179	0			70
						4	4	1304	9							
06	8040 X	4700	-0-	-3340	-0-	107	1	3414	3	Y	1070	1087	0	1	8	51
						2	4	1177	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1057	1038	0			70
*08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	183	1	3960	3	Y	1072	1097	0	3	8	42
						2	4	1179	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

03	12586 X	2902	-0-	-9684	-0-	3	1	972	3	Y	1752	1757	0			58
						1927	9									
04	12180 X	2868	-0-	-9312	-0-	1	1	1128	3	Y	1580	1580	0			58
						1	4	1738	9							
05	12586 X	2091	-0-	-10495	-0-	1	1	593	3	Y	1360	1370	0			48
						1	4	1496	9							
06	5100 X	1835	-0-	-3265	-0-	8	1	670	3	Y	1049	1060	0			36
						3	4	1154	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1353	1330	0			59
*08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	582	3	Y	1464	1473	0			50
						1610	9									

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
03	21607 X	18089	-0-	-3518	-0-	36	1	13777	3	Y	3882	3849	0			129
						6	4	4270	9							
04	18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	8	1	15218	3	Y	3385	3390	0			124
						13	4	3724	9							
05	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	15471	3	Y	2309	2352	0			81
						16	4	2540	9							
06	17520 X	16445	-0-	-1075	-0-	167	1	13793	3	Y	2196	2198	0	4	8	76
						69	4	2416	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2764	2718	0			122
*08	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	205	1	12417	3	Y	1837	1895	0			64
						7	4	2021	9							

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
03	21824 X	19006	-0-	-2818	-0-	53	1	17234	3	Y	1552	1579	0			42
						12	4	1707	9							
04	21120 X	18296	-0-	-2824	-0-	56	1	16575	3	Y	1501	1512	0			31
						14	4	1651	9							
05	21824 X	18426	-0-	-3398	-0-	53	1	16562	3	Y	1534	1510	0			55
						124	4	1687	9							
06	21060 X	12389	-0-	-8671	-0-	49	1	11377	3	Y	874	820	0	48	1	61
						2	4	961	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	838	851	0			48
*08	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	526	1	10679	3	Y	866	856	0			58
						3	4	953	9							

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
03	19282 X	18134	-0-	-1148	-0-	51	1	16421	3	Y	1500	1528	0			40
						12	4	1650	9							
04	18660 X	16031	-0-	-2629	-0-	48	1	14320	3	Y	1501	1510	0			31
						12	4	1651	9							
05	18786 X	16159	-0-	-2627	-0-	46	1	14273	3	Y	1575	1550	0			56
						107	4	1733	9							
06	18180 X	11385	-0-	-6795	-0-	45	1	10219	3	Y	1018	949	0	55	1	71
						1	4	1120	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	953	969	0			55
*08	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	506	1	10274	3	Y	1063	1047	0			71
						3	4	1169	9							

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
03	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	56	1	19391	3	Y	604	613	0			34
						664	9									
04	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	Y	789	759	0			64
						868	9									
05	21049 X	18704	-0-	-2345	-0-	36	1	18204	3	Y	422	451	0			35
						464	9									
06	20370 X	18576	-0-	-1794	-0-	25	1	18029	3	Y	473	442	0	2	8	64
						2	4	520	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	468	0			69
*08	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	29	1	16461	3	Y	531	510	0	1	8	89
						1	4	584	9							

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
03	19437 X	8633	-0-	-10804	-0-	24	1	8113	3	Y	451	475	0			26
						496	9									
04	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
06	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	67	0			10
*08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10	17	0			3

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
03	18972 X	15955	-0-	-3017	-0-	44	1	15162	3	Y	681	658	0	17	8	38
						749	9									
04	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	41	1	15950	3	Y	841	804	0	8	8	67
						925	9									
05	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	28	1	13847	3	Y	451	480	0			38
						496	9									
06	15450 X	13729	-0-	-1721	-0-	19	1	13190	3	Y	473	442	0	3	8	65
						520	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	525	0			78
*08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	24	1	13092	3	Y	559	540	0	2	8	95
						615	9									

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
03	27497 X	19482	-0-	-8015	-0-	54	1	18614	3	Y	740	759	0	2	8	42
						814	9									
04	24060 X	21442	-0-	-2618	-0-	52	1	20325	3	Y	967	929	0	2	8	78
						1	4	1064	9							
05	22847 X	17134	-0-	-5713	-0-	33	1	16515	3	Y	533	567	0			44
						586	9									
06	22110 X	16932	-0-	-5178	-0-	23	1	16318	3	Y	536	505	0	1	8	75
						1	4	590	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	534	0			80
*08	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	27	1	15138	3	Y	577	556	0	2	8	99
						635	9									

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
03	6169 X	3825	-0-	-2344	-0-	142	1	2690	3	Y	903	870	0			60
						993	9									
04	5970 X	2831	-0-	-3139	-0-	146	1	2329	3	Y	323	361	0			22
						1	4	355	9							
05	6634 X	2504	-0-	-4130	-0-	143	1	2248	3	Y	88	105	0			5
						16	4	97	9							
06	6420 X	1205	-0-	-5215	-0-	61	1	1002	3	Y	127	122	0			10
						2	4	140	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	697	656	0			51
*08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77
						6	4	1603	9							

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
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	291	1	6990	3	Y	1267	1223	0			58
						2	4	1394	9							
04	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	354	1	8462	3	Y	1032	1022	0			68
						5	4	1135	9							
05	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	350	1	8250	3	Y	944	958	0			54
						26	4	1038	9							
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	560	1	8421	3	Y	1161	1146	0	1	8	68
						5	4	1277	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	722	743	0			47
*08	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	589	1	9345	3	Y	872	878	0			41
						21	4	959	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

03	12400 X	3266	-0-	-9134	-0-	5	1	1755	3	Y	1368	1381	0			46
						1	4	1505	9							
04	5610 X	2939	-0-	-2671	-0-	1	1	1540	3	Y	1270	1270	0			46
						1	4	1397	9							
05	5797 X	1608	-0-	-4189	-0-	1	1	835	3	Y	701	722	0			25
						1	4	771	9							
06	4380 X	3	-0-	-4377	-0-	2	3	1	9	Y	1	25	0			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	167	0			8
*08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	70	1	4185	3	Y	2105	2043	0			70
						2	4	2316	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

03	23064 X	18031	-0-	-5033	-0-	50	1	17407	3	Y	522	537	0			30
						574	9									
04	22320 X	17706	-0-	-4614	-0-	44	1	16993	3	Y	608	589	0			49
						669	9									
05	22103 X	17316	-0-	-4787	-0-	34	1	16884	3	Y	362	381	0			30
						398	9									
06	18420 X	16357	-0-	-2063	-0-	23	1	15920	3	Y	376	353	0	1	8	52
						414	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	370	367	0			55
*08	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	24	1	13045	3	Y	352	343	0	3	8	61
						387	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

03	15903 X	2537	-0-	-13366	-0-	94	1	2254	3	Y	172	218	0			8
						189	9									
04	15390 X	2171	-0-	-13219	-0-	79	1	1900	3	Y	174	171	0			11
						1	4	191	9							
05	7378 X	6567	-0-	-811	-0-	259	1	6103	3	Y	169	170	0			10
						19	4	186	9							
06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	519	1	7812	3	Y	848	809	0	1	8	48
						5	4	933	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	893	885	0			56
*08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	330	1	5230	3	Y	544	574	0			26
						12	4	598	9							

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
03	15593 X	14206	-0-	-1387	-0-	38	1	12360	3	Y	1635	1667	0			44
						9	4	1799	9							
04	15090 X	14337	-0-	-753	-0-	42	1	12480	3	Y	1640	1650	0			34
						11	4	1804	9							
05	15593 X	15461	-0-	-132	-0-	43	1	13310	3	Y	1825	1794	0			65
						100	4	2008	9							
06	15090 X	12841	-0-	-2249	-0-	50	1	11228	3	Y	1420	1311	0	76	1	97
						1	4	1562	9			1	8			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1322	1344	0			75
*08	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	557	1	11285	3	Y	1451	1428	0	1	8	97
						3	4	1596	9							

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
03	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	56	1	18471	3	Y	1883	1902	0			50
						13	4	2071	9							
04	16680 X	15424	-0-	-1256	-0-	46	1	13695	3	Y	1519	1537	0			32
						12	4	1671	9							
05	17236 X	12077	-0-	-5159	-0-	32	1	9997	3	Y	1794	1762	0			64
						75	4	1973	9							
06	16680 X	9518	-0-	-7162	-0-	39	1	8993	3	Y	441	446	0	26	1	33
						1	4	485	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	576	577	0			32
*08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	40	1	7727	3	Y	203	219	0	1	8	15
						2	4	223	9							

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
03	11377 X	9004	-0-	-2373	-0-	25	1	8017	3	Y	869	885	0			23
						6	4	956	9							
04	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	30	1	8889	3	Y	1015	1017	0			21
						7	4	1117	9							
05	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	39	1	12223	3	Y	1184	1163	0			42
						92	4	1302	9							
06	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	55	1	12685	3	Y	1125	1032	0	60	1	75
						2	4	1238	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	833	862	0			46
*08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	61	1	11867	3	Y	808	802	0			52
						3	4	889	9							

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
03	8928 X	7948	-0-	-980	-0-	98	1	5342	3	Y	2280	2277	0			49
						2508	9									
04	8640 X	5739	-0-	-2901	-0-	76	1	3862	3	Y	1637	1651	0			35
						1801	9									
05	8928 X	4626	-0-	-4302	-0-	109	1	2957	3	Y	1418	1406	0			47
						1560	9									
06	8640 X	3769	-0-	-4871	-0-	103	1	2545	3	Y	1018	1016	0	1	8	48
						1	4	1120	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1462	1499	0			11
*08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	36	1	3434	3	Y	1652	1648	0	6	8	9
						2	4	1817	9							

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
03	17887	X	17211	-0-	-676	-0-	46	1	14808	3	Y	2134	2162	0			57
							10	4	2347	9							
04	17310	X	15396	-0-	-1914	-0-	44	1	13100	3	Y	2037	2052	0			42
							11	4	2241	9							
05	17887	X	8819	-0-	-9068	-0-	23	1	7150	3	Y	1447	1437	0			52
							54	4	1592	9							
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

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
03	15624	X	4020	-0-	-11604	-0-	7	1	2850	3	Y	1056	1060	0			35
							1	4	1162	9							
04	12900	X	5852	-0-	-7048	-0-	2	1	4090	3	Y	1596	1573	0			58
							4	4	1756	9							
05	13330	X	3787	-0-	-9543	-0-	4	1	2816	3	Y	876	903	0			31
							3	4	964	9							
06	8700	X	5379	-0-	-3321	-0-	43	1	3547	3	Y	1610	1587	0			53
							18	4	1771	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1724	1702	0			75
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	54	1	3297	3	Y	1089	1126	0	1	8	37
							2	4	1198	9							

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
03	13671	X	3603	-0-	-10068	-0-	7	1	2808	3	Y	715	716	0			24
							1	4	787	9							
04	5280	X	2736	-0-	-2544	-0-	1	1	2022	3	Y	646	646	0			24
							2	4	711	9							
05	5456	X	1490	-0-	-3966	-0-	1	1	448	3	Y	946	937	0			33
							1041	9									
06	5280	X	421	-0-	-4859	-0-	3	1	253	3	Y	149	177	0			5
							1	4	164	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	0			-0-
*08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	140	1	8446	3	Y	2736	2645	0	1	8	90
							5	4	3010	9							

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
03	22475	X	21435	-0-	-1040	-0-	48	1	20903	3	Y	439	439	0			19
							1	4	483	9							
04	23790	X	19116	-0-	-4674	-0-	45	1	18664	3	Y	369	372	0			16
							1	4	406	9							
05	24583	X	19566	-0-	-5017	-0-	38	1	19056	3	Y	429	425	0			20
							472	9									
06	23790	X	15647	-0-	-8143	-0-	15241	3	406	9	Y	369	369	0	2	8	18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	327	0			17
*08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	26	1	12268	3	Y	266	252	0			31
							1	4	293	9							

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
03	34968 X	26051	-0-	-8917	-0-	59	1	25406	3	Y	532	498	0	33	8	22
						1	4	585	9							
04	33840 X	22966	-0-	-10874	-0-	54	1	22458	3	Y	412	414	0	3	8	17
						1	4	453	9							
05	31124 X	23891	-0-	-7233	-0-	47	1	23358	3	Y	441	437	0			21
						1	4	485	9							
06	26250 X	23591	-0-	-2659	-0-	23104	3	487	9	Y	443	441	0	2	8	21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	437	435	0			23
*08	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	41	1	19317	3	Y	367	347	0			43
						1	4	404	9							

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
03	27621 X	16013	-0-	-11608	-0-	36	1	15532	3	Y	404	395	0	8	8	18
						1	4	444	9							
04	26730 X	14480	-0-	-12250	-0-	34	1	14096	3	Y	318	322	0			14
						350	9									
05	19747 X	14172	-0-	-5575	-0-	28	1	13742	3	Y	365	362	0			17
						402	9									
06	19110 X	5020	-0-	-14090	-0-	4869	3	151	9	Y	137	146	0	1	8	8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	368	0			20
*08	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	24	1	11047	3	Y	267	255	0			32
						294	9									

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
03	24676 X	20906	-0-	-3770	-0-	47	1	20404	3	Y	413	411	0			18
						1	4	454	9							
04	23880 X	15998	-0-	-7882	-0-	37	1	15574	3	Y	352	355	0			15
						387	9									
05	24676 X	15026	-0-	-9650	-0-	29	1	14599	3	Y	362	360	0			17
						398	9									
06	22530 X	13029	-0-	-9501	-0-	12669	3	360	9	Y	327	324	0	4	8	17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	284	0			16
*08	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	31	1	14764	3	Y	296	277	0			35
						1	4	326	9							

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
03	28985 X	19506	-0-	-9479	-0-	77	1	17261	3	Y	1968	1947	0			90
						3	4	2165	9							
04	28050 X	18019	-0-	-10031	-0-	63	1	16109	3	Y	1674	1688	0			76
						6	4	1841	9							
05	28830 X	19490	-0-	-9340	-0-	68	1	17536	3	Y	1695	1706	0			65
						21	4	1865	9							
06	25740 X	21072	-0-	-4668	-0-	51	1	19090	3	Y	1752	1742	0			75
						4	4	1927	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1321	1317	0			79
*08	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	114	1	16596	3	Y	1389	1407	0			61
						17	4	1528	9							

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
03	22816	X	19488	-0-	-3328	-0-	44	1	18854	3	Y	535	535	0			24
							1	4	589	9							
04	22080	X	16272	-0-	-5808	-0-	38	1	15747	3	Y	442	447	0			19
							1	4	486	9							
05	22816	X	20682	-0-	-2134	-0-	40	1	20046	3	Y	541	535	0			25
							1	4	595	9							
06	19140	X	16426	-0-	-2714	-0-	16020	3	406	9	Y	369	371	0	6	8	17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	305	307	0			15
*08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	24	1	10696	3	Y	234	222	0			27
							257	9									

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
03	29419	X	21536	-0-	-7883	-0-	85	1	19064	3	Y	2167	2143	0			99
							3	4	2384	9							
04	27840	X	22623	-0-	-5217	-0-	79	1	20097	3	Y	2218	2216	0			101
							7	4	2440	9							
05	22196	X	21729	-0-	-467	-0-	75	1	19336	3	Y	2086	2107	0			80
							23	4	2295	9							
06	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	62	1	22960	3	Y	2090	2081	0			90
							5	4	2299	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1809	1791	0			108
*08	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	131	1	19079	3	Y	1802	1829	0			81
							19	4	1982	9							

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
03	27125	X	20438	-0-	-6687	-0-	168	1	16965	3	Y	2986	2951	0			227
							20	4	3285	9							
04	25980	X	24741	-0-	-1239	-0-	219	1	20578	3	Y	3581	3678	0			130
							5	4	3939	9							
05	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	237	1	26328	3	Y	4319	4297	0			152
							85	4	4751	9							
06	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	95	1	29569	3	Y	3070	3072	0	2	8	148
							11	4	3377	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3197	3162	0			183
*08	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	85	1	29679	3	Y	2998	3060	0	1	8	120
							3	4	3298	9							

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
03	25637	X	18800	-0-	-6837	-0-	158	1	15945	3	Y	2435	2406	0			185
							18	4	2679	9							
04	24810	X	22358	-0-	-2452	-0-	202	1	18877	3	Y	2976	3053	0			108
							5	4	3274	9							
05	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	228	1	25410	3	Y	3428	3415	0			121
							82	4	3771	9							
06	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	99	1	31000	3	Y	2529	2522	0	6	8	123
							12	4	2782	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2362	2347	0			138
*08	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	81	1	28044	3	Y	2425	2463	0	2	8	98
							2	4	2668	9							

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
03	37603	X	26436	-0-	-11167	-0-	107	1	23951	3	Y	2158	2135	0			98
							4	4	2374	9							
04	30060	X	22691	-0-	-7369	-0-	80	1	20371	3	Y	2030	2036	0			92
							7	4	2233	9							
05	27807	X	22693	-0-	-5114	-0-	80	1	20812	3	Y	1615	1645	0			62
							24	4	1777	9							
06	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	70	1	26275	3	Y	1795	1781	0			75
							6	4	1975	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1785	1757	0			103
*08	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	153	1	22354	3	Y	1529	1566	0			66
							23	4	1682	9							

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
03	34503	X	20245	-0-	-14258	-0-	80	1	18107	3	Y	1868	1846	0			85
							3	4	2055	9							
04	25680	X	17571	-0-	-8109	-0-	61	1	15607	3	Y	1725	1732	0			78
							5	4	1898	9							
05	20863	X	16393	-0-	-4470	-0-	57	1	14666	3	Y	1503	1523	0			58
							17	4	1653	9							
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	73	1	27241	3	Y	2293	2254	0			97
							6	4	2522	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1990	1969	0			118
*08	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	149	1	21739	3	Y	1448	1500	0			66
							22	4	1593	9							

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
03	25327	X	17631	-0-	-7696	-0-	71	1	15899	3	Y	1508	1491	0			69
							2	4	1659	9							
04	21840	X	17953	-0-	-3887	-0-	64	1	16249	3	Y	1485	1487	0			67
							6	4	1634	9							
05	20956	X	19402	-0-	-1554	-0-	68	1	17707	3	Y	1460	1471	0			56
							21	4	1606	9							
06	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	53	1	19542	3	Y	1433	1428	0			61
							4	4	1576	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1322	1305	0			78
*08	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	113	1	16565	3	Y	1105	1134	0			49
							17	4	1216	9							

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
03	30163	X	28002	-0-	-2161	-0-	150	1	25129	3	Y	2475	2512	0	1	8	130
							2723	9									
04	29190	X	26241	-0-	-2949	-0-	140	1	23541	3	Y	2327	2346	0	5	8	106
							2560	9									
05	30008	X	29429	-0-	-579	-0-	135	1	26576	3	Y	2471	2382	0	5	8	190
							2718	9									
06	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	128	1	30274	3	Y	2665	2634	0	23	8	198
							2932	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2189	2234	0			153
*08	30563	X	30563	-0-	-0-	-0-	131	1	28192	3	Y	2036	2036	0	11	8	142
							2240	9									

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
03	24707 X	20962	-0-	-3745	-0-	112	1	18858	3	Y	1811	1837	0			95
						1992	9									
04	23040 X	20032	-0-	-3008	-0-	107	1	18075	3	Y	1682	1700	0			77
						1850	9									
05	22289 X	17560	-0-	-4729	-0-	81	1	15939	3	Y	1400	1369	0			108
						1540	9									
06	21360 X	21162	-0-	-198	-0-	81	1	19187	3	Y	1722	1702	0			128
						1894	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1827	1829	0			126
*08	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	89	1	19216	3	Y	1561	1576	0			111
						1717	9									

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
03	26629 X	22357	-0-	-4272	-0-	120	1	20160	3	Y	1888	1912	0			99
						2077	9									
04	24660 X	20720	-0-	-3940	-0-	111	1	18680	3	Y	1754	1773	0			80
						1929	9									
05	25482 X	17847	-0-	-7635	-0-	82	1	16137	3	Y	1480	1446	0			114
						1628	9									
06	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	97	1	23025	3	Y	1811	1791	0			134
						1992	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1587	1611	0			110
*08	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	99	1	21334	3	Y	1467	1474	0			103
						1614	9									

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
03	24180 X	17516	-0-	-6664	-0-	70	1	15678	3	Y	1605	1593	0			73
						2	4	1766	9							
04	23220 X	17930	-0-	-5290	-0-	62	1	15839	3	Y	1840	1830	0			83
						5	4	2024	9							
05	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	58	1	15088	3	Y	1764	1779	0			68
						18	4	1940	9							
06	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	56	1	20873	3	Y	1885	1872	0			81
						4	4	2074	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1384	1381	0			84
*08	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0			65
						17	4	1593	9							

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
03	24645 X	20613	-0-	-4032	-0-	110	1	18514	3	Y	1808	1835	0			95
						1989	9									
04	23160 X	19766	-0-	-3394	-0-	105	1	17756	3	Y	1732	1748	0			79
						1905	9									
05	23839 X	17356	-0-	-6483	-0-	79	1	15575	3	Y	1547	1507	0			119
						1702	9									
06	21450 X	16100	-0-	-5350	-0-	62	1	14588	3	Y	1318	1336	0			101
						1450	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1735	1717	0			119
*08	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0			108
						1668	9									

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
03	24769 X	22037	-0-	-2732	-0-	66	1	20291	3	Y	1488	1506	1			37
						43	4	1637	9							
04	23970 X	20265	-0-	-3705	-0-	68	1	18491	3	Y	1531	1505	1			63
						22	4	1684	9							
05	24769 X	22083	-0-	-2686	-0-	65	1	20174	3	Y	1651	1650	1			64
						28	4	1816	9							
06	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	68	1	23813	3	Y	1886	1884	0	3	8	64
						59	4	2075	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1694	1676	0			82
*08	23764 X	23764	-0-	-0-	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	2	8	61
						20	4	1520	9							

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
03	31217 X	24956	-0-	-6261	-0-	73	1	22349	3	Y	2261	2282	1			56
						47	4	2487	9							
04	30210 X	24712	-0-	-5498	-0-	82	1	22163	3	Y	2219	2184	1			91
						26	4	2441	9							
05	31217 X	27801	-0-	-3416	-0-	82	1	25367	3	Y	2106	2115	1			82
						35	4	2317	9							
06	30210 X	29095	-0-	-1115	-0-	76	1	26476	3	Y	2253	2257	0	3	8	74
						65	4	2478	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2184	2154	0			104
*08	29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	80	1	26910	3	Y	2017	2030	0	4	8	87
						24	4	2219	9							

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
03	29946 X	26277	-0-	-3669	-0-	78	1	23936	3	Y	2012	2031	1			50
						50	4	2213	9							
04	28380 X	23499	-0-	-4881	-0-	78	1	21292	3	Y	1913	1884	1			79
						25	4	2104	9							
05	29326 X	26253	-0-	-3073	-0-	78	1	24092	3	Y	1863	1869	1			73
						34	4	2049	9							
06	28380 X	26352	-0-	-2028	-0-	69	1	24113	3	Y	1918	1926	0	1	8	63
						60	4	2110	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1870	1844	0			89
*08	25244 X	25244	-0-	-0-	-0-	69	1	23337	3	Y	1652	1666	0	3	8	72
						21	4	1817	9							

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
03	33232 X	29018	-0-	-4214	-0-	86	1	26434	3	Y	2221	2244	1			55
						55	4	2443	9							
04	30360 X	25450	-0-	-4910	-0-	85	1	23080	3	Y	2053	2023	1			85
						27	4	2258	9							
05	30194 X	27564	-0-	-2630	-0-	82	1	25347	3	Y	1909	1920	1			74
						35	4	2100	9							
06	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	85	1	29612	3	Y	2506	2496	0	1	8	84
						73	4	2757	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2424	2390	0			118
*08	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	84	1	28632	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
						26	4	2311	9							

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
03	27125 X	23896	-0-	-3229	-0-	71	1	21884	3	Y	1723	1737	1			43
						46	4	1895	9							
04	25110 X	21169	-0-	-3941	-0-	71	1	19366	3	Y	1554	1533	1			64
						23	4	1709	9							
05	24242 X	23320	-0-	-922	-0-	70	1	21450	3	Y	1609	1610	1			63
						30	4	1770	9							
06	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	62	1	21596	3	Y	1588	1596	0	1	8	55
						53	4	1747	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1575	1553	0			77
*08	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	62	1	20984	3	Y	1289	1306	0	2	8	58
						19	4	1418	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

03	34782 X	27056	-0-	-7726	-0-	79	1	24416	3	Y	2282	2307	1			57
						51	4	2510	9							
04	32730 X	26032	-0-	-6698	-0-	86	1	23505	3	Y	2194	2161	1			90
						28	4	2413	9							
05	31124 X	29722	-0-	-1402	-0-	87	1	26969	3	Y	2389	2386	1			93
						38	4	2628	9							
06	32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	85	1	29517	3	Y	2468	2477	0	2	8	81
						73	4	2715	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2407	2374	0			114
*08	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	85	1	28824	3	Y	2050	2073	0	3	8	88
						26	4	2255	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

03	35805 X	25411	-0-	-10394	-0-	102	1	23065	3	Y	2036	2019	0			93
						4	4	2240	9							
04	32100 X	26326	-0-	-5774	-0-	93	1	23898	3	Y	2115	2112	0			96
						8	4	2327	9							
05	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	103	1	26765	3	Y	2133	2147	0			82
						31	4	2346	9							
06	33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	83	1	30673	3	Y	2120	2111	0			91
						6	4	2332	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1596	1591	0			96
*08	27802 X	27802	-0-	-0-	-0-	178	1	25835	3	Y	1603	1627	0			72
						26	4	1763	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	4959	3	Y	827	848	0			38
						1	4	910	9							
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	185	1	4425	3	Y	709	700	0			47
						3	4	780	9							
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	201	1	4722	3	Y	682	690	0			39
						15	4	750	9							
06	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	147	1	2205	3	Y	530	536	0	1	8	32
						1	4	583	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	554	551	0			35
*08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	244	1	3871	3	Y	537	546	0			26
						9	4	591	9							

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
03	20088	X	16259	-0-	-3829	-0-	80	1	14291	3	Y	1715	1680	0	33	8	36
							1	4	1887	9							
04	19440	X	16660	-0-	-2780	-0-	87	1	14962	3	Y	1456	1453	0			39
							9	4	1602	9							
05	20088	X	16110	-0-	-3978	-0-	88	1	14637	3	Y	1239	942	0	303	1	33
							22	4	1363	9							
06	15720	X	8183	-0-	-7537	-0-	208	1	6701	3	Y	1146	1138	0			41
							13	4	1261	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1109	1106	0			44
*08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	192	1	4952	3	Y	858	869	0			33
							2	4	944	9							

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
03	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	3	1	1011	3	Y	2196	2200	0			73
							2416	9									
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	1	1	1392	3	Y	1457	1477	0			53
							1	4	1603	9							
05	3348	X	1351	-0-	-1997	-0-	1	1	869	3	Y	436	474	0			15
							1	4	480	9							
06	3330	X	1855	-0-	-1475	-0-	8	1	689	3	Y	1049	1029	0			35
							4	4	1154	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	71	0			3
*08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	57	1	3464	3	Y	4389	4248	0			144
							2	4	4828	9							

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
03	18724	X	13804	-0-	-4920	-0-	27	1	10408	3	Y	3058	3079	0			102
							5	4	3364	9							
04	17190	X	12534	-0-	-4656	-0-	6	1	10203	3	Y	2105	2130	0			77
							9	4	2316	9							
05	16864	X	6362	-0-	-10502	-0-	7	1	5193	3	Y	1052	1092	0			37
							5	4	1157	9							
06	14010	X	13260	-0-	-750	-0-	132	1	10895	3	Y	1980	1947	0	3	8	66
							55	4	2178	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1535	0			69
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	74	1	4463	3	Y	1676	1687	0			58
							2	4	1844	9							

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
03	16492	X	14850	-0-	-1642	-0-	24	1	8995	3	Y	5297	5218	0			176
							4	4	5827	9							
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	4	1	7932	3	Y	5406	5385	0			197
							7	4	5947	9							
05	13857	X	3939	-0-	-9918	-0-	3	1	2023	3	Y	1737	1873	0			61
							2	4	1911	9							
06	14370	X	5091	-0-	-9279	-0-	22	1	1812	3	Y	2953	2914	0			99
							9	4	3248	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5884	5727	0			256
*08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	60	1	3628	3	Y	4917	5004	0			169
							2	4	5409	9							

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
03	22413 X	21907	-0-	-506	-0-	113	1	19971	3	Y	1656	1656	0			35
						1	4	1822	9							
04	21690 X	20660	-0-	-1030	-0-	110	1	18811	3	Y	1571	1564	0			42
						11	4	1728	9							
05	22413 X	19804	-0-	-2609	-0-	110	1	18131	3	Y	1396	1062	0	339	1	37
						27	4	1536	9							
06	21690 X	12082	-0-	-9608	-0-	317	1	10252	3	Y	1357	1346	0			48
						20	4	1493	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1357	1352	0			53
*08	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	409	1	10543	3	Y	1256	1261	0			48
						3	4	1382	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

03	25544 X	17719	-0-	-7825	-0-	70	1	15818	3	Y	1663	1643	0			76
						2	4	1829	9							
04	24720 X	18574	-0-	-6146	-0-	65	1	16549	3	Y	1776	1771	0			81
						6	4	1954	9							
05	19778 X	18957	-0-	-821	-0-	66	1	17085	3	Y	1624	1642	0			63
						20	4	1786	9							
06	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	55	1	20514	3	Y	1549	1546	0			64
						4	4	1704	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1351	1337	0			78
*08	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	113	1	16317	3	Y	1323	1344	0			57
						16	4	1455	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

03	18786 X	13048	-0-	-5738	-0-	111	1	11268	3	Y	1505	1492	0			114
						13	4	1656	9							
04	16950 X	14693	-0-	-2257	-0-	138	1	13005	3	Y	1405	1468	0			51
						4	4	1546	9							
05	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	160	1	17864	3	Y	1936	1919	0			68
						58	4	2130	9							
06	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	65	1	20384	3	Y	2087	2053	0	3	8	99
						8	4	2296	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1803	1798	0			104
*08	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	55	1	19168	3	Y	1807	1839	0			72
						2	4	1988	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

03	26970 X	18592	-0-	-8378	-0-	73	1	16578	3	Y	1762	1742	0			80
						3	4	1938	9							
04	23550 X	18281	-0-	-5269	-0-	64	1	16396	3	Y	1651	1656	0			75
						5	4	1816	9							
05	20553 X	18133	-0-	-2420	-0-	63	1	16294	3	Y	1597	1610	0			62
						19	4	1757	9							
06	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	57	1	21519	3	Y	1798	1783	0			77
						5	4	1978	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1354	1350	0			81
*08	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	121	1	17590	3	Y	1311	1333	0			59
						18	4	1442	9							

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
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	1	1	2209	3	Y	1335	1286	0			49
							2	4	1469	9							
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	2	1	1376	3	Y	806	827	0			28
							1	4	887	9							
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	3	Y	1413	1391	0	2	8	50
							12	4	1554	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3807	3689	0			168
*08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	43	1	2538	3	Y	2514	2590	0	1	8	91
							1	4	2765	9							

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
03	14291	X	9180	-0-	-5111	-0-	18	1	7068	3	Y	1900	1918	0			63
							4	4	2090	9							
04	10080	X	8205	-0-	-1875	-0-	3	1	6098	3	Y	1908	1901	0			70
							5	4	2099	9							
05	10416	X	5929	-0-	-4487	-0-	6	1	4410	3	Y	1371	1393	0			48
							5	4	1508	9							
06	9750	X	9175	-0-	-575	-0-	89	1	7332	3	Y	1561	1556	0			53
							37	4	1717	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1310	1305	0			58
*08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	109	1	6528	3	Y	1567	1570	0	2	8	53
							3	4	1724	9							

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
03	5549	X	1881	-0-	-3668	-0-	19	1	1383	3	Y	435	429	0			47
							479	9									
04	10680	X	2644	-0-	-8036	-0-	26	1	2190	3	Y	389	408	0			28
							428	9									
05	11036	X	2083	-0-	-8953	-0-	22	1	1557	3	Y	458	443	0			43
							504	9									
06	10680	X	1887	-0-	-8793	-0-	21	1	1450	3	Y	378	379	0			43
							416	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	342	0			30
*08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	28	1	1723	3	Y	337	321	0			46
							1	4	371	9							

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
03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	164	1	11940	3	Y	2065	1933	0			223
							2272	9									
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	122	1	10295	3	Y	1351	1476	0			98
							1486	9									
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	141	1	10069	3	Y	1230	1212	0			116
							3	4	1353	9							
06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	152	1	10531	3	Y	1040	1039	0			118
							3	4	1144	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1144	1161	0			101
*08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	176	1	10689	3	Y	1581	1474	0			208
							3	4	1739	9							

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
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	213	1	7564	3	Y	1780	1827	1			109
							1958	9									
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	225	1	7373	3	Y	1914	1946	1			77
							2105	9									
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	281	1	9880	3	Y	2117	2092	1			102
							40	4	2329	9							
06	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	64	1	18284	3	Y	2688	2647	0			144
							2	4	2957	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1890	1931	0			103
*08	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	63	1	19980	3	Y	1787	1805	0	1	8	84
							1966	9									

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
03	20305	X	15361	-0-	-4944	-0-	76	1	13354	3	Y	1755	1755	0			37
							1931	9									
04	19650	X	13942	-0-	-5708	-0-	71	1	12218	3	Y	1496	1493	0			40
							7	4	1646	9							
05	20305	X	14154	-0-	-6151	-0-	76	1	12489	3	Y	1428	1086	0	344	1	38
							18	4	1571	9							
06	17250	X	13803	-0-	-3447	-0-	51	1	12255	3	Y	1339	1329	0			48
							24	4	1473	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1170	1171	0			47
*08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0			45
							3	4	1271	9							

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
03	32147	X	3961	-0-	-28186	-0-	37	1	2493	3	Y	1301	1289	0			123
							1431	9									
04	24420	X	3851	-0-	-20569	-0-	49	1	2529	3	Y	1157	1149	0			131
							1273	9									
05	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	50	1	2700	3	Y	1102	1162	0			71
							10	4	1212	9							
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	69	1	3232	3	Y	957	965	0	2	8	60
							1053	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	645	0			22
*08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0			-0-
							1	4									

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
03	6417	X	795	-0-	-5622	-0-	10	1	638	3	Y	134	142	0	8	8	12
							147	9									
04	6210	X	1460	-0-	-4750	-0-	25	1	1290	3	Y	132	129	0			15
							145	9									
05	3379	X	1710	-0-	-1669	-0-	29	1	1569	3	Y	96	105	0			6
							6	4	106	9							
06	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	41	1	1926	3	Y	189	181	0	2	8	12
							208	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	290	0			11
*08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	12	1	696	3	Y	95	100	0			6
							105	9									

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
03	6479 X	4139	-0-	-2340	-0-	51	1	3714	3	Y	340	315	0			37
						374	9									
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	63	1	5375	3	Y	984	950	0			71
						1082	9									
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	49	1	3500	3	Y	1225	1180	0			116
						1	4	1348	9							
06	4680 X	3946	-0-	-734	-0-	44	1	3076	3	Y	750	778	0			88
						1	4	825	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	786	0			68
*08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	19	1	1162	3	Y	308	329	0			47
						339	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

03	10478 X	2	-0-	-10476	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	4080 X	31	-0-	-4049	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	13	12	0			1
						14	9									
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	146	0			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

03	6603 X	2149	-0-	-4454	-0-	25	1	1841	3	Y	257	254	0			28
						283	9									
04	5520 X	4605	-0-	-915	-0-	45	1	3795	3	Y	695	673	0			50
						765	9									
05	5704 X	4530	-0-	-1174	-0-	49	1	3486	3	Y	904	868	0			86
						1	4	994	9							
06	5520 X	5002	-0-	-518	-0-	60	1	4157	3	Y	713	718	0			80
						1	4	784	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	540	572	0			48
*08	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	83	1	5067	3	Y	596	565	0			79
						2	4	656	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

03	10695 X	9314	-0-	-1381	-0-	292	1	7023	3	Y	1815	1783	0			83
						2	4	1997	9							
04	10350 X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	7728	3	Y	1554	1535	0			102
						4	4	1709	9							
05	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	322	1	7580	3	Y	1429	1449	0			82
						24	4	1572	9							
06	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	656	1	9870	3	Y	950	973	0	1	8	59
						6	4	1045	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	414	0			27
*08	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1	8	63
						24	4	1536	9							

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
03	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	86	1	27929	3	Y	2181	2189	0			43
							2	4	2399	9							
04	28830	X	24697	-0-	-4133	-0-	52	1	22640	3	Y	1807	1811	0			39
							17	4	1988	9							
05	29791	X	25649	-0-	-4142	-0-	54	1	23855	3	Y	1579	1579	0			39
							3	4	1737	9							
06	28830	X	15100	-0-	-13730	-0-	144	1	13372	3	Y	1418	1429	0			28
							24	4	1560	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	726	0			19
*08	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	163	1	12255	3	Y	593	594	0	1	8	17
							652	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	2964	2969	0			58
04	31980	X	24116	-0-	-7864	-0-	49	1	21249	3	Y	2547	2550	0			55
							16	4	2802	9							
05	33046	X	21769	-0-	-11277	-0-	44	1	19422	3	Y	2092	2095	0			52
							2	4	2301	9							
06	31980	X	17011	-0-	-14969	-0-	160	1	14868	3	Y	1778	1792	0	2	8	36
							27	4	1956	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1657	1651	0			42
*08	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	172	1	12980	3	Y	1571	1567	0	1	8	45
							1728	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9849	-0-	-1435	-0-	220	1	7808	3	Y	1655	1682	1			101
							1821	9									
04	10920	X	8030	-0-	-2890	-0-	190	1	6180	3	Y	1509	1549	1			61
							1660	9									
05	11284	X	9415	-0-	-1869	-0-	213	1	7500	3	Y	1520	1508	1			73
							30	4	1672	9							
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	43	1	12609	3	Y	1619	1605	0			88
							2	4	1781	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	675	724	0			39
*08	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	44	1	13831	3	Y	1384	1359	0			64
							1522	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	15491	-0-	-2954	-0-	206	1	14171	3	Y	1012	1057	0			96
							1	4	1113	9							
04	21810	X	14121	-0-	-7689	-0-	247	1	12815	3	Y	961	948	0			109
							2	4	1057	9							
05	22537	X	11206	-0-	-11331	-0-	187	1	9997	3	Y	897	948	0			58
							35	4	987	9							
06	21810	X	4730	-0-	-17080	-0-	143	1	4265	3	Y	293	329	0	1	8	21
							322	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	568	569	0			20
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	134	1	4342	3	Y	680	670	0			30
							2	4	748	9							

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
03	25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	69	1	22195	3	Y	2648	2663	0			52
						1	4	2913	9							
04	31170 X	29728	-0-	-1442	-0-	63	1	27622	3	Y	1838	1851	0			39
						21	4	2022	9							
05	32209 X	29611	-0-	-2598	-0-	60	1	26561	3	Y	2715	2687	0			67
						3	4	2987	9							
06	31170 X	26074	-0-	-5096	-0-	243	1	22604	3	Y	2896	2904	0	2	8	57
						41	4	3186	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2357	2355	0			59
*08	20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	232	1	17463	3	Y	2097	2095	0	2	8	59
						2307	9									

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
03	21235 X	19914	-0-	-1321	-0-	52	1	16788	3	Y	2794	2806	0			55
						1	4	3073	9							
04	20550 X	18332	-0-	-2218	-0-	35	1	15404	3	Y	2619	2618	0			56
						12	4	2881	9							
05	21235 X	3417	-0-	-17818	-0-	7	1	2978	3	Y	393	439	0			10
						432	9									
06	20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	121	0			3
*08	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	251	1	18902	3	Y	3118	3033	0			88
						3430	9									

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
03	31961 X	23857	-0-	-8104	-0-	86	1	19830	3	Y	3582	3565	0			120
						1	4	3940	9							
04	30930 X	22055	-0-	-8875	-0-	72	1	18227	3	Y	3402	3403	0			119
						14	4	3742	9							
05	31341 X	19516	-0-	-11825	-0-	68	1	15963	3	Y	3100	3127	0	1	8	91
						75	4	3410	9							
06	25230 X	17337	-0-	-7893	-0-	51	1	14541	3	Y	2485	2485	0			91
						11	4	2734	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1722	1751	0			62
*08	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	336	1	12722	3	Y	2081	2085	0	1	8	57
						16	4	2289	9							

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
03	36332 X	26351	-0-	-9981	-0-	99	1	22928	3	Y	3022	3007	0			101
						3324	9									
04	33570 X	25273	-0-	-8297	-0-	88	1	21960	3	Y	2917	2916	0			102
						16	4	3209	9							
05	29760 X	28851	-0-	-909	-0-	105	1	25036	3	Y	3265	3271	0			96
						118	4	3592	9							
06	28800 X	27782	-0-	-1018	-0-	84	1	24006	3	Y	3339	3311	0	2	8	121
						19	4	3673	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4064	4043	0			142
*08	27877 X	27877	-0-	-0-	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	2	8	87
						30	4	3464	9							

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
03	22785 X	5833	-0-	-16952	-0-	75	1	5145	3	Y	557	586	0			53
						613	9									
04	7290 X	6209	-0-	-1081	-0-	106	1	5516	3	Y	533	525	0			61
						1	4	586	9							
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	79	1	4203	3	Y	526	553	0			34
						15	4	579	9							
06	5640 X	4598	-0-	-1042	-0-	91	1	4242	3	Y	241	259	0			15
						265	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	389	0			13
*08	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4826	3	Y	492	484	0			21
						1	4	541	9							

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
03	19127 X	18717	-0-	-410	-0-	96	1	16893	3	Y	1571	1573	0			33
						1728	9									
04	19560 X	14564	-0-	-4996	-0-	76	1	13059	3	Y	1292	1290	0			35
						8	4	1421	9							
05	21483 X	14280	-0-	-7203	-0-	78	1	12860	3	Y	1203	915	0	291	1	32
						19	4	1323	9							
06	20790 X	12018	-0-	-8772	-0-	46	1	10921	3	Y	936	934	0			34
						21	4	1030	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
*08	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	91	1	9398	3	Y	728	701	0			27
						3	4	801	9							

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
03	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	97	1	17054	3	Y	1615	1615	0			34
						1777	9									
04	20160 X	17413	-0-	-2747	-0-	92	1	15737	3	Y	1432	1427	0			39
						9	4	1575	9							
05	20832 X	15266	-0-	-5566	-0-	83	1	13636	3	Y	1388	1056	0	334	1	37
						20	4	1527	9							
06	20160 X	8092	-0-	-12068	-0-	31	1	7384	3	Y	603	618	0			22
						14	4	663	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	932	0			37
*08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	107	1	11056	3	Y	867	871	0			33
						4	4	954	9							

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
03	21452 X	17274	-0-	-4178	-0-	87	1	15396	3	Y	1628	1627	0			34
						1791	9									
04	20580 X	15911	-0-	-4669	-0-	83	1	14240	3	Y	1436	1431	0			39
						8	4	1580	9							
05	21266 X	15481	-0-	-5785	-0-	84	1	13876	3	Y	1364	1038	0	329	1	36
						21	4	1500	9							
06	20580 X	19824	-0-	-756	-0-	76	1	18081	3	Y	1484	1467	0			52
						35	4	1632	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1601	1591	0			62
*08	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	151	1	15492	3	Y	1382	1391	0			53
						5	4	1520	9							

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
03	23002 X	15915	-0-	-7087	-0-	80	1	14010	3	Y	1659	1655	0			35
						1825	9									
04	22260 X	17462	-0-	-4798	-0-	92	1	15746	3	Y	1468	1463	0			40
						9	4	1615	9							
05	20832 X	19040	-0-	-1792	-0-	102	1	16805	3	Y	1916	1458	0	447	1	51
						25	4	2108	9							
06	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	70	1	16754	3	Y	1513	1510	0			54
						33	4	1664	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2062	2035	0			81
*08	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	195	1	20077	3	Y	1625	1642	0			64
						7	4	1788	9							

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
03	26815 X	22952	-0-	-3863	-0-	114	1	20350	3	Y	2261	2256	0			48
						1	4	2487	9							
04	25950 X	20619	-0-	-5331	-0-	105	1	18159	3	Y	2131	2121	0			58
						11	4	2344	9							
05	24056 X	18567	-0-	-5489	-0-	99	1	16292	3	Y	1956	1488	0	474	1	52
						24	4	2152	9							
06	22200 X	20845	-0-	-1355	-0-	78	1	18607	3	Y	1931	1915	0			68
						36	4	2124	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2833	2791	0			110
*08	26171 X	26171	-0-	-0-	-0-	224	1	23104	3	Y	2577	2587	0	1	8	99
						8	4	2835	9							

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
03	22507 X	22507	-0-	-0-	-0-	305	1	21036	3	Y	1059	1064	0			100
						1	4	1165	9							
04	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	375	1	19377	3	Y	1242	1201	0			141
						2	4	1366	9							
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	236	1	12653	3	Y	252	377	0			16
						45	4	277	9							
06	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	277	1	8294	3	Y	468	456	0			29
						1	4	515	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	899	897	0			31
*08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	123	1	3954	3	Y	667	669	0			29
						1	4	734	9							

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
03	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	141	1	9737	3	Y	1139	1188	0			108
						1	4	1253	9							
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	64	1	3343	3	Y	555	600	0			63
						611	9									
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	73	1	3874	3	Y	444	478	0			29
						14	4	488	9							
06	2160 X	659	-0-	-1501	-0-	9	1	259	3	Y	355	361	0			22
						391	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	503	0			16
*08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	326	329	0			13
						359	9									

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
03	18941 X	15195	-0-	-3746	-0-	71	1	12738	3	Y	2168	2162	0			46
						1	4	2385	9							
04	18330 X	14212	-0-	-4118	-0-	70	1	12009	3	Y	1933	1927	0			52
						7	4	2126	9							
05	15810 X	13474	-0-	-2336	-0-	69	1	11401	3	Y	1806	1374	0	436	1	48
						17	4	1987	9							
06	15300 X	13780	-0-	-1520	-0-	50	1	11842	3	Y	1695	1683	0			59
						23	4	1865	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1955	1939	0			75
*08	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	95	1	9757	3	Y	1349	1373	0			51
						3	4	1484	9							

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
03	36208 X	29221	-0-	-6987	-0-	114	1	26229	3	Y	2615	2598	0			87
						1	4	2877	9							
04	34650 X	28800	-0-	-5850	-0-	102	1	25747	3	Y	2665	2659	0			93
						19	4	2932	9							
05	30039 X	23054	-0-	-6985	-0-	84	1	19788	3	Y	2807	2818	0			82
						94	4	3088	9							
06	28290 X	8161	-0-	-20129	-0-	23	1	6487	3	Y	1496	1523	0			54
						5	4	1646	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	504	0			16
*08	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	3	Y	631	632	0			15
						1	4	694	9							

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
03	26443 X	6614	-0-	-19829	-0-	25	1	5613	3	Y	887	898	0	25	8	29
						976	9									
04	23460 X	3085	-0-	-20375	-0-	11	1	2684	3	Y	353	370	0			12
						2	4	388	9							
05	21235 X	8682	-0-	-12553	-0-	31	1	7415	3	Y	1092	1072	0			32
						35	4	1201	9							
06	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	59	1	16808	3	Y	1858	1823	0			66
						13	4	2044	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2404	0			83
*08	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	473	1	17942	3	Y	1933	1961	0	2	8	53
						23	4	2126	9							

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
03	29450 X	22641	-0-	-6809	-0-	89	1	20279	3	Y	2066	2057	0			69
						2273	9									
04	26910 X	17612	-0-	-9298	-0-	61	1	15374	3	Y	1968	1968	0			69
						12	4	2165	9							
05	27807 X	12693	-0-	-15114	-0-	45	1	10517	3	Y	1892	1906	0			55
						50	4	2081	9							
06	24690 X	1990	-0-	-22700	-0-	7	1	1813	3	Y	154	202	0			7
						1	4	169	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	371	0			13
*08	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	314	1	11910	3	Y	1588	1558	0	1	8	42
						15	4	1747	9							

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
03	18414 X	11835	-0-	-6579	-0-	162	1	11193	3	Y	435	484	0			41
						1	4	479	9							
04	17820 X	11048	-0-	-6772	-0-	201	1	10369	3	Y	434	426	0			49
						1	4	477	9							
05	18414 X	15109	-0-	-3305	-0-	269	1	14368	3	Y	383	407	0			25
						51	4	421	9							
06	12660 X	7632	-0-	-5028	-0-	235	1	7054	3	Y	311	315	0			21
						1	4	342	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	498	0			19
*08	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	270	1	8712	3	Y	522	516	0			25
						3	4	574	9							

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
03	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	59	1	4085	3	Y	2741	2679	0	14	8	258
						3015	9									
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	104	1	5431	3	Y	529	719	0	9	8	59
						1	4	582	9							
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	3	Y	565	588	0			36
						18	4	622	9							
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	489	494	0			31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	825	0			29
*08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0			49
						1230	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	6975 X	2272	-0-	-4703	-0-	31	1	2214	3	Y	24	22	0			2
						1	4	26	9							
06	6750 X	403	-0-	-6347	-0-	6	1	379	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	33697 X	23719	-0-	-9978	-0-	63	1	20225	3	Y	3118	3117	0			61
						1	4	3430	9							
04	30150 X	20722	-0-	-9428	-0-	40	1	17549	3	Y	2836	2836	0			61
						13	4	3120	9							
05	26784 X	23822	-0-	-2962	-0-	45	1	20006	3	Y	3426	3402	0			85
						2	4	3769	9							
06	25920 X	9245	-0-	-16675	-0-	81	1	7436	3	Y	1559	1612	0			32
						13	4	1715	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1382	1379	0			35
*08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639 X	13872	-0-	-3767	-0-	68	1	11883	3	Y	1746	1743	0			37
						1921	9									
04	17070 X	11770	-0-	-5300	-0-	59	1	10093	3	Y	1465	1462	0			40
						6	4	1612	9							
05	15500 X	10648	-0-	-4852	-0-	56	1	9079	3	Y	1364	1038	0	330	1	36
						13	4	1500	9							
06	14670 X	10287	-0-	-4383	-0-	37	1	8981	3	Y	1137	1133	0			40
						18	4	1251	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1153	1148	0			45
*08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0			40
						3	4	1170	9							

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
03	34255 X	27022	-0-	-7233	-0-	103	1	23549	3	Y	3064	3040	0			102
						3370	9									
04	31170 X	25562	-0-	-5608	-0-	89	1	22326	3	Y	2845	2848	0			99
						17	4	3130	9							
05	32209 X	21685	-0-	-10524	-0-	77	1	18334	3	Y	2897	2911	0			85
						87	4	3187	9							
06	31170 X	23142	-0-	-8028	-0-	70	1	19969	3	Y	2807	2790	0			103
						15	4	3088	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2819	2822	0			100
*08	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	23	1	5514	3	Y	688	766	0			22
						7	4	757	9							

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
03	24955 X	17835	-0-	-7120	-0-	87	1	15497	3	Y	2045	2042	0			43
						1	4	2250	9							
04	24150 X	16475	-0-	-7675	-0-	83	1	14271	3	Y	1921	1912	0			52
						8	4	2113	9							
05	24955 X	16361	-0-	-8594	-0-	86	1	14195	3	Y	1872	1425	0	450	1	49
						21	4	2059	9							
06	20610 X	14191	-0-	-6419	-0-	52	1	12373	3	Y	1584	1578	0			56
						24	4	1742	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	981	998	0			39
*08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	57	1	5883	3	Y	674	687	0			26
						2	4	741	9							

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
03	30876 X	24005	-0-	-6871	-0-	305	1	21060	3	Y	2399	2384	0			227
						1	4	2639	9							
04	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	354	1	18317	3	Y	3057	2937	0			347
						2	4	3363	9							
05	26691 X	21179	-0-	-5512	-0-	326	1	17467	3	Y	3022	3174	0			195
						62	4	3324	9							
06	25830 X	18447	-0-	-7383	-0-	517	1	15484	3	Y	2223	2274	0			144
						1	4	2445	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2587	2638	0			93
*08	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	544	1	17556	3	Y	2141	2138	0			96
						6	4	2355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790 X	16128	-0-	-17662	-0-	198	1	13627	3	Y	2093	2115	0			198
						1	4	2302	9							
04	28020 X	17291	-0-	-10729	-0-	263	1	13592	3	Y	3122	2965	0			355
						2	4	3434	9							
05	28954 X	27556	-0-	-1398	-0-	437	1	23407	3	Y	3300	3442	0			213
						82	4	3630	9							
06	42068 X	42068	-0-	-0-	-0-	1158	1	34632	3	Y	5705	5567	0	1	8	350
						2	4	6276	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3625	3842	0			133
*08	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	985	1	31751	3	Y	3637	3611	0			159
						11	4	4001	9							

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
03	19406 X	16877	-0-	-2529	-0-	82	1	14444	3	Y	2137	2134	0			45
						2351	9									
04	18780 X	16173	-0-	-2607	-0-	83	1	14181	3	Y	1728	1726	0			47
						8	4	1901	9							
05	18321 X	17098	-0-	-1223	-0-	93	1	15329	3	Y	1503	1144	0	366	1	40
						23	4	1653	9							
06	17730 X	16087	-0-	-1643	-0-	57	1	13763	3	Y	2036	2004	0			71
						27	4	2240	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2432	2409	0			94
*08	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	153	1	15739	3	Y	2026	2043	0			77
						5	4	2229	9							

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
03	12958 X	11167	-0-	-1791	-0-	133	1	9633	3	Y	1274	1226	0			138
						1401	9									
04	12540 X	7221	-0-	-5319	-0-	74	1	6290	3	Y	779	861	0			56
						857	9									
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	101	1	7171	3	Y	951	917	0			90
						2	4	1046	9							
06	10800 X	6840	-0-	-3960	-0-	88	1	6091	3	Y	599	619	0			70
						2	4	659	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	847	0			73
*08	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	106	1	6464	3	Y	977	921	0			129
						2	4	1075	9							

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
03	30008 X	23970	-0-	-6038	-0-	93	1	21618	3	Y	2054	2042	0			69
						2259	9									
04	29040 X	21763	-0-	-7277	-0-	80	1	20160	3	Y	1371	1392	0			48
						15	4	1508	9							
05	26970 X	24004	-0-	-2966	-0-	92	1	21765	3	Y	1858	1852	0			54
						103	4	2044	9							
06	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	81	1	23121	3	Y	2157	2132	0	2	8	77
						18	4	2373	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2415	0			83
*08	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	111	1	26395	3	Y	1927	1957	0	1	8	52
						33	4	2120	9							

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
03	9548 X	26	-0-	-9522	-0-	22	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	19837	-0-	-1429	-0-	95	1	16801	3	Y	2674	2667	0			56
							2941	9									
04	20580	X	16354	-0-	-4226	-0-	78	1	13369	3	Y	2635	2620	0			71
							8	4	2899	9							
05	19778	X	15265	-0-	-4513	-0-	75	1	12292	3	Y	2618	1992	0	628	1	69
							18	4	2880	9							
06	19200	X	13816	-0-	-5384	-0-	48	1	11352	3	Y	2176	2168	0			77
							22	4	2394	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2373	2357	0			93
*08	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	114	1	11782	3	Y	2288	2294	0			87
							4	4	2517	9							

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
03	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	66	1	11597	3	Y	1873	1873	0			40
							2060	9									
04	16320	X	13022	-0-	-3298	-0-	65	1	11282	3	Y	1516	1515	0			41
							7	4	1668	9							
05	16864	X	13027	-0-	-3837	-0-	69	1	11338	3	Y	1457	1108	0	351	1	39
							17	4	1603	9							
06	16320	X	8211	-0-	-8109	-0-	30	1	7164	3	Y	912	918	0			33
							14	4	1003	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1771	1735	0			69
*08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	111	1	11438	3	Y	1562	1570	0			61
							4	4	1718	9							

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
03	15128	X	13032	-0-	-2096	-0-	64	1	11306	3	Y	1511	1504	0			32
							1662	9									
04	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	70	1	12027	3	Y	1408	1402	0			38
							7	4	1549	9							
05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	76	1	12436	3	Y	1341	1021	0	323	1	35
							18	4	1475	9							
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	55	1	13139	3	Y	1240	1232	0			42
							26	4	1364	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1191	1188	0			45
*08	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	119	1	12189	3	Y	1298	1296	0			47
							4	4	1428	9							

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
03	19158	X	16359	-0-	-2799	-0-	78	1	13784	3	Y	2270	2267	0			48
							2497	9									
04	18540	X	13218	-0-	-5322	-0-	65	1	11111	3	Y	1851	1849	0			50
							6	4	2036	9							
05	16616	X	11351	-0-	-5265	-0-	57	1	9371	3	Y	1735	1320	0	419	1	46
							14	4	1909	9							
06	16080	X	10724	-0-	-5356	-0-	39	1	9295	3	Y	1247	1248	0			45
							18	4	1372	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1660	1641	0			64
*08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	69	1	7075	3	Y	1088	1110	0			42
							2	4	1197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	18248	-0-	-9528	-0-	218	1	15023	3	Y	2733	2747	0	25	8	256
							1	4	3006	9							
04	24060	X	15146	-0-	-8914	-0-	226	1	11722	3	Y	2906	2832	0			330
							1	4	3197	9							
05	24862	X	22334	-0-	-2528	-0-	352	1	18857	3	Y	2781	2932	0			179
							66	4	3059	9							
06	20580	X	4743	-0-	-15837	-0-	88	1	4116	3	Y	490	629	0	1	8	40
							539	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1013	1017	0			36
*08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	241	1	14308	3	Y	2119	2063	0			92
							5	4	2331	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

03	26164	X	18067	-0-	-8097	-0-	86	1	15364	3	Y	2378	2375	0			50
							1	4	2616	9							
04	25320	X	15935	-0-	-9385	-0-	79	1	13531	3	Y	2106	2099	0			57
							8	4	2317	9							
05	22289	X	15640	-0-	-6649	-0-	81	1	13327	3	Y	2012	1531	0	485	1	53
							19	4	2213	9							
06	20430	X	14801	-0-	-5629	-0-	53	1	12799	3	Y	1749	1740	0			62
							25	4	1924	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2036	2019	0			79
*08	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13219	3	Y	1868	1876	0			71
							4	4	2055	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

03	19530	X	15559	-0-	-3971	-0-	75	1	13239	3	Y	2041	2032	0			43
							2245	9									
04	18900	X	14484	-0-	-4416	-0-	73	1	12425	3	Y	1799	1793	0			49
							7	4	1979	9							
05	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	72	1	11966	3	Y	1680	1279	0	406	1	44
							18	4	1848	9							
06	15060	X	13839	-0-	-1221	-0-	50	1	12053	3	Y	1556	1545	0			56
							24	4	1712	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1374	1375	0			55
*08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	102	1	10416	3	Y	1247	1253	0			49
							3	4	1372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887 X	13494	-0-	-4393	-0-	65	1	11501	3	Y	1753	1750	0			37
						1928	9									
04	17310 X	12647	-0-	-4663	-0-	63	1	10801	3	Y	1615	1608	0			44
						6	4	1777	9							
05	15624 X	12373	-0-	-3251	-0-	65	1	10702	3	Y	1445	1100	0	351	1	38
						16	4	1590	9							
06	14430 X	11075	-0-	-3355	-0-	40	1	9671	3	Y	1223	1218	0			44
						19	4	1345	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1522	0			60
*08	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	98	1	10058	3	Y	1384	1390	0			54
						3	4	1522	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

03	7192 X	5207	-0-	-1985	-0-	365	1	4382	3	Y	418	444	0			41
						460	9									
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	3833	3	Y	374	365	0			50
						411	9									
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	361	1	4167	3	Y	374	377	0			47
						51	4	411	9							
06	5040 X	3487	-0-	-1553	-0-	295	1	2753	3	Y	399	394	0			52
						439	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	520	0			70
*08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	280	1	3648	3	Y	545	522	0			93
						600	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

03	19468 X	14808	-0-	-4660	-0-	71	1	12580	3	Y	1960	1957	0			41
						1	4	2156	9							
04	18840 X	13941	-0-	-4899	-0-	69	1	11841	3	Y	1840	1831	0			50
						7	4	2024	9							
05	16957 X	14030	-0-	-2927	-0-	73	1	12099	3	Y	1673	1273	0	406	1	44
						18	4	1840	9							
06	15180 X	12216	-0-	-2964	-0-	44	1	10613	3	Y	1398	1393	0			50
						21	4	1538	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	807	0			32
*08	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	112	1	11587	3	Y	1637	1608	0			61
						4	4	1801	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564 X	3526	-0-	-4038	-0-	21	1	1437	3	Y	1880	1867	0	25	8	176
						2068	9									
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	784	871	0			89
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
06	5760 X	4468	-0-	-1292	-0-	145	1	4320	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3248	-0-	3248	3248	4	1	2632	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3248					N	6038	6005	0	27	1	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

03	17918 X	10150	-0-	-7768	-0-	90	1	9178	3	Y	795	800	0			39
						7	4	875	9							
04	17340 X	10781	-0-	-6559	-0-	117	1	9937	3	Y	648	620	0			67
						14	4	713	9							
05	10943 X	7064	-0-	-3879	-0-	89	1	6445	3	Y	437	470	0			34
						49	4	481	9							
06	10590 X	5811	-0-	-4779	-0-	54	1	5499	3	Y	226	238	0			22
						9	4	249	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	426	403	0			45
*08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	124	1	4324	3	Y	594	598	0			41
						10	4	653	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

03	13919 X	4142	-0-	-9777	-0-	32	1	3285	3	Y	748	733	0			37
						2	4	823	9							
04	10890 X	3295	-0-	-7595	-0-	27	1	2319	3	Y	860	808	0			89
						3	4	946	9							
05	8463 X	4547	-0-	-3916	-0-	48	1	3450	3	Y	930	946	0			73
						26	4	1023	9							
06	8190 X	202	-0-	-7988	-0-	2	1	152	3	Y	44	107	0			10
						48	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1382	1252	0			140
*08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	80	1	2760	3	Y	447	549	0			38
						6	4	492	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19441	-0-	19441	19441	27	1	16184	3	Y	2850	2723	0	19	1	37
						95	4	3135	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19441					Y	9103	9081	0	40	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18727	-0-	18727	18727	25	1	15411	3	Y	2909	2748	0	19	1	38
						91	4	3200	9			104	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18727					Y	16136	16068	0	71	1	35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13992	-0-	13992	13992	19	1	11577	3	Y	2116	1997	0	13	1	28
						68	4	2328	9			78	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13992					Y	8330	8303	0	36	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	18	1	10980	3	Y	2020	1923	0	13	1	27
						64	4	2222	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13284					Y	6983	6964	0	31	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

03	52545 X	31371	-0-	-21174	-0-	176	1	27867	3	Y	3009	3050	0			43
						18	4	3310	9							
04	46230 X	29699	-0-	-16531	-0-	172	1	26477	3	Y	2758	2718	0	2	8	81
						16	4	3034	9							
05	34131 X	29362	-0-	-4769	-0-	165	1	26236	3	Y	2628	2643	0	2	8	64
						70	4	2891	9							
06	33030 X	29927	-0-	-3103	-0-	170	1	27247	3	Y	2244	2240	0	1	8	67
						42	4	2468	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2252	2238	0			81
*08	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	103	1	26472	3	Y	1865	1877	0	3	8	66
						39	4	2052	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

03	49600 X	27787	-0-	-21813	-0-	162	1	25651	3	Y	1779	1803	0			25
						17	4	1957	9							
04	41880 X	26106	-0-	-15774	-0-	158	1	24284	3	Y	1500	1481	0			44
						14	4	1650	9							
05	32829 X	26127	-0-	-6702	-0-	152	1	24393	3	Y	1379	1389	0			34
						65	4	1517	9							
06	30480 X	27686	-0-	-2794	-0-	161	1	25902	3	Y	1439	1430	0			42
						40	4	1583	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1074	1078	0			38
*08	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	80	1	20642	3	Y	836	844	0	1	8	29
						30	4	920	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788 X	8934	-0-	-1854	-0-	392	1	7272	3	Y	1153	1145	0			123
						2	4	1268	9							
04	10440 X	6299	-0-	-4141	-0-	267	1	5099	3	Y	847	873	0			97
						1	4	932	9							
05	8680 X	6815	-0-	-1865	-0-	303	1	5653	3	Y	764	808	0			53
						19	4	840	9							
06	8640 X	5687	-0-	-2953	-0-	240	1	4697	3	Y	679	671	0			61
						3	4	747	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	657	644	0			74
*08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	286	1	4868	3	Y	616	646	0			44
						1	4	678	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076 X	2714	-0-	-3362	-0-	112	1	2086	3	Y	468	465	0			50
						1	4	515	9							
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	242	1	4610	3	Y	576	560	0			66
						1	4	634	9							
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	276	1	5171	3	Y	659	679	0			46
						18	4	725	9							
06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	286	1	5576	3	Y	596	588	0			54
						3	4	656	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	571	561	0			64
*08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	241	1	4098	3	Y	460	491	0			33
						1	4	506	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554 X	8065	-0-	-8489	-0-	371	1	6887	3	Y	733	718	0			78
						1	4	806	9							
04	16020 X	6884	-0-	-9136	-0-	312	1	5921	3	Y	591	601	0			68
						1	4	650	9							
05	9920 X	6162	-0-	-3758	-0-	278	1	5187	3	Y	617	642	0			43
						18	4	679	9							
06	9600 X	5815	-0-	-3785	-0-	249	1	4864	3	Y	635	622	0			56
						3	4	699	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	644	629	0			71
*08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	316	1	5370	3	Y	626	654	0			43
						1	4	689	9							

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
03	44671 X	27668	-0-	-17003	-0-	158	1	25010	3	Y	2257	2290	0			32
						17	4	2483	9							
04	39420 X	25844	-0-	-13576	-0-	151	1	23247	3	Y	2211	2178	0			65
						14	4	2432	9							
05	32674 X	25487	-0-	-7187	-0-	144	1	22985	3	Y	2088	2102	0			51
						61	4	2297	9							
06	28770 X	26649	-0-	-2121	-0-	154	1	24578	3	Y	1709	1709	0			51
						37	4	1880	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1750	1738	0			63
*08	25531 X	25531	-0-	-0-	-0-	94	1	23876	3	Y	1388	1399	0	2	8	50
						34	4	1527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59272 X	36558	-0-	-22714	-0-	206	1	32600	3	Y	3392	3440	0			48
						21	4	3731	9							
04	49590 X	32065	-0-	-17525	-0-	185	1	28505	3	Y	3053	3011	0			90
						17	4	3358	9							
05	41540 X	31862	-0-	-9678	-0-	177	1	28265	3	Y	3041	3057	0			74
						75	4	3345	9							
06	38490 X	35408	-0-	-3082	-0-	201	1	32164	3	Y	2722	2714	0	1	8	81
						49	4	2994	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2651	2638	0			94
*08	32634 X	32634	-0-	-0-	-0-	117	1	29913	3	Y	2328	2337	0	3	8	82
						43	4	2561	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50313 X	27137	-0-	-23176	-0-	154	1	24419	3	Y	2316	2349	0			33
						16	4	2548	9							
04	44310 X	24261	-0-	-20049	-0-	143	1	22093	3	Y	1829	1808	0			54
						13	4	2012	9							
05	33046 X	23220	-0-	-9826	-0-	133	1	21091	3	Y	1764	1775	0			43
						56	4	1940	9							
06	30240 X	23837	-0-	-6403	-0-	138	1	22089	3	Y	1433	1433	0			43
						34	4	1576	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1411	1403	0			51
*08	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	78	1	20023	3	Y	1101	1111	0	2	8	39
						29	4	1211	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45942 X	24163	-0-	-21779	-0-	138	1	21935	3	Y	1887	1893	0	22	8	26
						14	4	2076	9							
04	36840 X	21941	-0-	-14899	-0-	128	1	19758	3	Y	1857	1826	0	2	8	55
						12	4	2043	9							
05	29791 X	20726	-0-	-9065	-0-	116	1	18536	3	Y	1840	1850	0			45
						50	4	2024	9							
06	27750 X	20082	-0-	-7668	-0-	115	1	18480	3	Y	1325	1330	0			40
						29	4	1458	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1352	1344	0			48
*08	18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	1	8	36
						25	4	1141	9							

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
03	43958 X	28863	-0-	-15095	-0-	162	1	25714	3	Y	2700	2734	0			38
						17	4	2970	9							
04	39330 X	27934	-0-	-11396	-0-	162	1	24947	3	Y	2555	2518	0			75
						14	4	2811	9							
05	32798 X	28359	-0-	-4439	-0-	159	1	25358	3	Y	2522	2535	0			62
						68	4	2774	9							
06	30750 X	29767	-0-	-983	-0-	169	1	27206	3	Y	2136	2133	0	1	8	63
						42	4	2350	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2158	2145	0			76
*08	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	102	1	26355	3	Y	1677	1691	0	4	8	58
						39	4	1845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50592 X	22547	-0-	-28045	-0-	131	1	20754	3	Y	1498	1522	0			21
						14	4	1648	9							
04	38940 X	20390	-0-	-18550	-0-	124	1	18983	3	Y	1156	1143	0			34
						11	4	1272	9							
05	30163 X	19453	-0-	-10710	-0-	112	1	17925	3	Y	1244	1248	0			30
						48	4	1368	9							
06	26220 X	19672	-0-	-6548	-0-	115	1	18436	3	Y	994	994	0			30
						28	4	1093	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	954	950	0			34
*08	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	4	8	29
						22	4	912	9							

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
03	54901 X	30411	-0-	-24490	-0-	173	1	27316	3	Y	2640	2672	0			37
						18	4	2904	9							
04	44790 X	30508	-0-	-14282	-0-	180	1	27587	3	Y	2477	2441	0			73
						16	4	2725	9							
05	35898 X	28921	-0-	-6977	-0-	166	1	26396	3	Y	2081	2103	0			51
						70	4	2289	9							
06	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	187	1	29787	3	Y	2219	2204	0			66
						45	4	2441	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2094	2085	0			75
*08	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	112	1	28809	3	Y	1922	1926	0	3	8	68
						42	4	2114	9							

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
03	48236 X	26621	-0-	-21615	-0-	155	1	24503	3	Y	1770	1793	0			25
						16	4	1947	9							
04	40530 X	24868	-0-	-15662	-0-	151	1	23006	3	Y	1543	1523	0			45
						14	4	1697	9							
05	30597 X	22273	-0-	-8324	-0-	129	1	20547	3	Y	1402	1413	0			34
						55	4	1542	9							
06	29040 X	22638	-0-	-6402	-0-	132	1	21107	3	Y	1243	1239	0	1	8	38
						32	4	1367	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1449	1434	0			53
*08	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	83	1	21360	3	Y	1040	1050	0	5	8	38
						31	4	1144	9							

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
03	26970 X	22625	-0-	-4345	-0-	86	1	19786	3	Y	2503	2495	0			84
						2753	9									
04	30960 X	21958	-0-	-9002	-0-	76	1	19213	3	Y	2414	2414	0			84
						14	4	2655	9							
05	31992 X	22897	-0-	-9095	-0-	86	1	20283	3	Y	2211	2230	0			65
						96	4	2432	9							
06	30960 X	21309	-0-	-9651	-0-	66	1	19038	3	Y	1991	1984	0			72
						15	4	2190	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	678	726	0			24
*08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	14	1	3256	3	Y	2	24	0	2	8	-0-
						4	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	711	696	0			66
							2	4	782	9							
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	339	1	5753	3	Y	809	803	0			72
							890	9									
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5518	3	Y	893	912	0			53
							58	4	982	9							
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	6375	3	Y	853	847	0			58
							938	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	685	701	0			42
08	DLQ G-10		7987	-0-	7987	7987	424	1	6752	3	Y	737	740	0			39
							811	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

03	2666	X	21	-0-	-2645	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	182	60	1			122
							200	9									
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	3	Y	459	416	1			165
							505	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	469	458	1			176
*08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	Y	283	340	1			119
							311	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		5096	-0-	5096	5096	7	1	4174	3	N	810	719	0	5	1	10
							24	4	891	9			76	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5096					N	8745	8697	0	38	1	20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		42779	-0-	42779	42779	59	1	35831	3	Y	6072	5871	0	40	1	81
							210	4	6679	9			80	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42779					Y	11156	11163	0	49	1	25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		2425	-0-	2425	2425	3	1	2045	3	Y	332	275	0	2	1	3
							12	4	365	9			52	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2425					Y	6793	6752	0	30	1	14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2310	-0-	2310	2310	3	1	1766	3	Y	483	438	0	3	1	6
						10	4	531	9			36	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2310					Y	10364	10302	0	45	1	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	941	-0-	941	941	1	1	751	3	Y	167	128	0	1	1	2
						5	4	184	9			36	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	941					Y	8066	8014	0	35	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19

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
03	8308 X	5134	-0-	-3174	-0-	155	1	2880	3	Y	1907	1792	0			203
						1	4	2098	9							
04	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	188	1	3578	3	Y	1343	1392	0			154
						1	4	1477	9							
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	318	1	5944	3	Y	1362	1421	0			95
						20	4	1498	9							
06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	299	1	5824	3	Y	996	1000	0			91
						3	4	1096	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	919	906	0			104
*08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	3	Y	730	782	0			52
						1	4	803	9							

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
03	11811 X	7301	-0-	-4510	-0-	323	1	6006	3	Y	882	867	0			94
						2	4	970	9							
04	9450 X	8541	-0-	-909	-0-	334	1	6358	3	Y	1679	1579	0	1	8	193
						2	4	1847	9							
05	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	406	1	7568	3	Y	1822	1888	0			127
						26	4	2004	9							
06	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	546	1	10649	3	Y	1559	1539	0	7	8	139
						6	4	1715	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1611	1571	0			179
*08	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	573	1	9740	3	Y	1400	1471	0	11	8	97
						2	4	1540	9							

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
03	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	52	1	6572	3	Y	1048	1017	1			52
						9	4	1153	9							
04	7350 X	6218	-0-	-1132	-0-	28	1	5237	3	Y	865	890	1			27
						1	4	952	9							
05	7595 X	5807	-0-	-1788	-0-	54	1	4892	3	Y	777	771	1			33
						6	4	855	9							
06	7530 X	1722	-0-	-5808	-0-	25	1	1536	3	Y	139	163	1			9
						8	4	153	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	62	1			2
*08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	19	1	775	3	Y	87	87	1			2
						96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177 X	4262	-0-	-915	-0-	207	1	3844	3	Y	191	179	0	5	8	20
						1	4	210	9							
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	3	Y	223	212	0	6	8	25
						1	4	245	9							
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	238	1	4442	3	Y	227	234	0	2	8	16
						15	4	250	9							
06	4470 X	2377	-0-	-2093	-0-	100	1	1961	3	Y	286	275	0	1	8	26
						1	4	315	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	260	255	0			31
*08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	114	1	1952	3	Y	264	274	0	1	8	20
						1	4	290	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

03	10850 X	4920	-0-	-5930	-0-	227	1	4215	3	Y	434	440	0			46
						1	4	477	9							
04	9900 X	6045	-0-	-3855	-0-	271	1	5173	3	Y	545	528	0			63
						1	4	600	9							
05	10230 X	6457	-0-	-3773	-0-	296	1	5520	3	Y	565	589	0			39
						19	4	622	9							
06	9900 X	5388	-0-	-4512	-0-	234	1	4566	3	Y	533	525	0			48
						2	4	586	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	620	599	0			69
*08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	253	1	4307	3	Y	609	636	0			42
						1	4	670	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

03	7347 X	5554	-0-	-1793	-0-	242	1	4509	3	Y	729	716	0			78
						1	4	802	9							
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	226	1	4292	3	Y	708	705	0			81
						1	4	779	9							
05	6572 X	5551	-0-	-1021	-0-	240	1	4476	3	Y	745	774	0			52
						15	4	820	9							
06	6360 X	4898	-0-	-1462	-0-	208	1	4049	3	Y	581	580	0			53
						2	4	639	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	661	640	0			74
*08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	151	1	2578	3	Y	511	547	0			38
						1	4	562	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

03	5952 X	4616	-0-	-1336	-0-	223	1	4161	3	Y	210	214	0			22
						1	4	231	9							
04	5760 X	3327	-0-	-2433	-0-	153	1	2921	3	Y	229	225	0			26
						1	4	252	9							
05	5301 X	3547	-0-	-1754	-0-	166	1	3095	3	Y	250	259	0			17
						11	4	275	9							
06	5130 X	714	-0-	-4416	-0-	26	1	497	3	Y	174	176	0			15
						191	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	193	0			21
*08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	752	3	Y	187	196	0			12
						206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1301	2	1	1003	3	Y	264	220	0	1	1	4
						6	4	290	9			39	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1301					Y	7746	7698	0	35	1	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

03	20088 X	8845	-0-	-11243	-0-	45	1	7249	3	Y	1410	1436	0			43
						1551	9									
04	15480 X	7548	-0-	-7932	-0-	37	1	6141	3	Y	1245	1240	0			48
						1370	9									
05	9672 X	9100	-0-	-572	-0-	54	1	7660	3	Y	1260	1240	0			68
						1386	9									
06	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	59	1	9620	3	Y	1970	1975	0			63
						2167	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1441	1436	0			68
*08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	44	1	7483	3	Y	1503	1521	0			50
						1653	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	5	1	2769	3	Y	514	452	0	3	1	7
						16	4	565	9			52	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					Y	16322	16222	0	71	1	36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	54058	-0-	54058	54058	70	1	42719	3	Y	10016	9724	0	67	1	134
						251	4	11018	9			91	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54058					Y	23420	23400	0	103	1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	24513	-0-	24513	24513	36	1	21935	3	Y	2194	2076	0	15	1	28
						129	4	2413	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24513					Y	3449	3455	0	15	1	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18536	-0-	18536	18536	25	1	15038	3	Y	3077	2936	0	21	1	39
						88	4	3385	9			81	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18536					Y	7611	7602	0	34	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	6225	-0-	6225	6225	9	1	5553	3	Y	573	496	0	3	1	7
						33	4	630	9			67	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6225					Y	7491	7449	0	33	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188 X	19059	-0-	-4129	-0-	163	1	16561	3	Y	2121	2073	0	36	8	74
						2	4	2333	9							
04	22440 X	13903	-0-	-8537	-0-	92	1	12658	3	Y	1047	1048	0	6	8	67
						1	4	1152	9							
05	23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	7	67	0	7	8	-0-
06	20460 X	739	-0-	-19721	-0-	1	1	649	3	Y	77	58	0	18	8	1
						4	4	85	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

03	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	17400 X	6874	-0-	-10526	-0-	181	1	5871	3	Y	747	690	0			57
						822	9									
05	14725 X	12111	-0-	-2614	-0-	110	1	10744	3	Y	1143	1113	0			87
						1257	9									
06	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8629	3	Y	833	823	0			97
						916	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1273	1271	0			99
*08	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74
						1394	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

03	23436 X	16919	-0-	-6517	-0-	147	1	14891	3	Y	1708	1704	0			61
						2	4	1879	9							
04	16830 X	11975	-0-	-4855	-0-	78	1	10567	3	Y	1208	1191	0			78
						1	4	1329	9							
05	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
06	16830 X	16303	-0-	-527	-0-	24	1	14426	3	Y	1608	1576	0	11	1	21
						84	4	1769	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1161	1175	0	5	1	2
*08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	Y	10	11	0			-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

03	33790 X	12165	-0-	-21625	-0-	61	1	9955	3	Y	1954	1974	0			59
						2149	9									
04	26520 X	11100	-0-	-15420	-0-	54	1	8949	3	Y	1906	1891	0			74
						2097	9									
05	21173 X	16795	-0-	-4378	-0-	100	1	14250	3	Y	2223	2178	0			119
						2445	9									
06	14850 X	7821	-0-	-7029	-0-	41	1	6667	3	Y	1012	1097	0			35
						1113	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1388	1360	0			63
*08	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			50
						1659	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	6815	-0-	6815	16979	91	1	4984	3	Y	1582	1566	0			34
						1740	9									
04	14B2 EXT	6390	-0-	6390	23369	95	1	4822	3	Y	1339	1345	0			28
						1473	9									
05	28169 X	4800	-0-	-23369	-0-	122	1	3336	3	Y	1220	1208	0			40
						1342	9									
06	6600 X	3386	-0-	-3214	-0-	109	1	2694	3	Y	529	542	0	1	8	26
						1	4	582	9							
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	863	882	0			7
08	6820 X	5774	-0-	-1046	-0-	48	1	4549	3	Y	1068	1066	0	2	8	7
						2	4	1175	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	4010	-0-	4010	4010	5	1	3239	3	Y	679	594	0	4	1	8
						19	4	747	9			73	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4010					Y	7983	7939	0	35	1	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

03	25141 X	15537	-0-	-9604	-0-	58	1	13360	3	Y	1926	1920	0			64
						2119	9									
04	23790 X	10569	-0-	-13221	-0-	36	1	8967	3	Y	1417	1431	0			50
						7	4	1559	9							
05	19561 X	12384	-0-	-7177	-0-	42	1	10079	3	Y	2014	2005	0			59
						48	4	2215	9							
06	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	61	1	17488	3	Y	3313	3247	0	6	8	119
						14	4	3644	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3677	3667	0			129
*08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	57	1	13552	3	Y	1737	1812	0	4	8	50
						17	4	1911	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

03	24025 X	20295	-0-	-3730	-0-	74	1	17047	3	Y	2885	2856	0			96
						3174	9									
04	23250 X	16897	-0-	-6353	-0-	58	1	14628	3	Y	2000	2026	0			70
						11	4	2200	9							
05	24025 X	14980	-0-	-9045	-0-	57	1	13485	3	Y	1249	1282	0			37
						64	4	1374	9							
06	22410 X	6747	-0-	-15663	-0-	22	1	6422	3	Y	271	297	0			11
						5	4	298	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	721	707	0			25
*08	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	248	1	9426	3	Y	764	768	0			21
						12	4	840	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

03	23064 X	11866	-0-	-11198	-0-	44	1	9965	3	Y	1688	1694	0			56
						1857	9									
04	20850 X	8044	-0-	-12806	-0-	28	1	7141	3	Y	791	819	0			28
						5	4	870	9							
05	19065 X	13678	-0-	-5387	-0-	51	1	12170	3	Y	1273	1264	0			37
						57	4	1400	9							
06	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	70	1	20187	3	Y	2969	2901	0			106
						16	4	3266	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	872	945	0			33
*08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	220	1	8316	3	Y	1220	1219	0	1	8	33
						10	4	1342	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33480 X	25832	-0-	-7648	-0-	98	1	22766	3	Y	2698	2698	0			90
						2968	9									
04	32070 X	19422	-0-	-12648	-0-	67	1	16707	3	Y	2396	2402	0			84
						12	4	2636	9							
05	32767 X	16251	-0-	-16516	-0-	60	1	14295	3	Y	1662	1697	0			49
						68	4	1828	9							
06	31710 X	16061	-0-	-15649	-0-	50	1	14146	3	Y	1685	1672	0			63
						11	4	1854	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	554	0			22
*08	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8	25
						23	4	941	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

03	14012 X	7559	-0-	-6453	-0-	30	1	6676	3	N	775	788	0			26
						853	9									
04	10110 X	6882	-0-	-3228	-0-	24	1	5998	3	N	777	776	0			27
						5	4	855	9							
05	10447 X	6255	-0-	-4192	-0-	22	1	5305	3	N	821	824	0			24
						25	4	903	9							
06	10110 X	5021	-0-	-5089	-0-	16	1	4338	3	N	604	606	0			22
						3	4	664	9							
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	720	717	0			25
08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	N	609	618	0			16
						6	4	670	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2492	-0-	2492	2492	4	1	2051	3	Y	387	306	0	2	1	4
						11	4	426	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2492					Y	7704	7658	0	34	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

03	9548 X	5520	-0-	-4028	-0-	48	1	4908	3	Y	510	499	0	6	8	25
						3	4	561	9							
04	7140 X	5452	-0-	-1688	-0-	58	1	4907	3	Y	436	412	0	4	8	45
						7	4	480	9							
05	7378 X	254	-0-	-7124	-0-	3	1	212	3	Y	34	76	0			3
						2	4	37	9							
06	6630 X	4883	-0-	-1747	-0-	45	1	4603	3	Y	207	192	0			18
						7	4	228	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	202	0			22
*08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1783	3	Y	207	214	0			15
						4	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42966	X	20281	-0-	-22685	-0-	115	1	18288	3	Y	1696	1716	0			24
							12	4	1866	9							
04	35460	X	19409	-0-	-16051	-0-	114	1	17419	3	Y	1696	1670	0			50
							10	4	1866	9							
05	33852	X	24844	-0-	-9008	-0-	145	1	23084	3	Y	1412	1427	0			35
							62	4	1553	9							
06	30258	X	30258	-0-	-0-	-0-	171	1	27431	3	Y	2376	2337	0	4	8	69
							42	4	2614	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1329	1351	0			47
*08	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	88	1	22507	3	Y	1178	1181	0	4	8	40
							32	4	1296	9							

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
03	29853	X	13908	-0-	-15945	-0-	120	1	12265	3	Y	1383	1384	0			49
							2	4	1521	9							
04	25470	X	12990	-0-	-12480	-0-	87	1	11790	3	Y	1010	994	0			65
							2	4	1111	9							
05	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
06	18540	X	9021	-0-	-9519	-0-	13	1	7936	3	Y	932	913	0	6	1	13
							47	4	1025	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	456	0	2	1	1
*08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	2156	3	Y	189	187	0	2	8	2
							1	4	208	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	2369	-0-	2369	2369	3	1	1723	3	Y	575	508	0	3	1	7
							10	4	633	9			57	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2369					Y	12814	12737	0	56	1	28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28

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
03	26846	X	11651	-0-	-15195	-0-	59	1	9637	3	N	1777	1797	0			54
							1955	9									
04	22230	X	10660	-0-	-11570	-0-	52	1	8715	3	N	1721	1708	0			67
							1893	9									
05	18073	X	10224	-0-	-7849	-0-	59	1	8423	3	N	1584	1566	0			85
							1742	9									
06	14910	X	12439	-0-	-2471	-0-	62	1	10187	3	N	1991	2012	0			65
							2190	9									
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	1445	1442	0			68
08	11656	X	9987	-0-	-1669	-0-	50	1	8347	3	N	1445	1465	0			48
							1590	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0	30
						11	4	4384	9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21938					Y	5879	5858	0	51
08	14B2 EXT	41294	-0-	41294	63232	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0	57
						1	4	8437	9					

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0	20
						5	4	3163	9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11009					Y	6590	6555	0	55
08	14B2 EXT	26555	-0-	26555	37564	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0	31
						1	4	4830	9					

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0	27
						9	4	4351	9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18870					Y	3037	3039	0	25
08	14B2 EXT	12115	-0-	12115	30985	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0	12
						1950	9							

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
03	27497 X	10914	-0-	-16583	-0-	57	1	9254	3	N	1457	1470	0	44
						1603	9							
04	18000 X	9593	-0-	-8407	-0-	47	1	7874	3	N	1520	1505	0	59
						1672	9							
05	12648 X	8032	-0-	-4616	-0-	47	1	6706	3	N	1163	1160	0	62
						1279	9							
06	12240 X	8875	-0-	-3365	-0-	47	1	7606	3	N	1111	1137	0	36
						1222	9							
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	595	603	0	28
08	10912 X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0	30
						1027	9							

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0	48
						15	4	7431	9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29892					Y	8224	8202	0	70
08	14B2 EXT	48479	-0-	48479	78371	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0	64
						2	4	9609	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0			33
						10	4	4915	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19731					Y	3074	3080	0			27
08	14B2 EXT	21106	-0-	21106	40837	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1	8	37
						1	4	5490	9							

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0			46
						13	4	7046	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26622					Y	8578	8551	0			73
08	14B2 EXT	40099	-0-	40099	66721	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0			44
						2	4	6685	9							

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0			49
						15	4	7427	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29871					Y	7554	7537	0			66
08	14B2 EXT	43341	-0-	43341	73212	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0			55
						2	4	8085	9							

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	15050	-0-	15050	15050	55	1	11484	3	Y	3185	3191	0			23
						7	4	3504	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15050					Y	1891	1897	0			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15050					Y	NO RPT					17

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	28814	-0-	28814	28814	85	1	17796	3	Y	9928	9933	0			71
						12	4	10921	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28814					Y	5308	5333	0			46
08	14B2 EXT	45820	-0-	45820	74634	141	1	34504	3	Y	10157	10129	0			74
						2	4	11173	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 14375

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26381 X	15178	-0-	-11203	-0-	130	1	13293	3	Y	1594	1604	0			57
						2	4	1753	9							
04	25350 X	13922	-0-	-11428	-0-	94	1	12660	3	Y	1060	1049	0			68
						2	4	1166	9							
05	26195 X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	21840 X	1905	-0-	-19935	-0-	3	1	1679	3	Y	194	190	0	1	1	3
						10	4	213	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22	0			-0-
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	3	Y	124	123	0			1
						1	4	136	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	36	1	3242	3	N	550	500	1			149
						605	9									
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	3	N	695	757	1			87
						765	9									
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	21	1	2483	3	N	694	618	1			163
						33	4	763	9							
06	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	15	1	1666	3	N	473	495	1			141
						520	9									
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2	104	1			39
08	3069 X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12596	12499	0			97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7357	7300	0	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11663	11573	0			90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9479	9406	0			73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7401	7344	0	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2666	2646	0	20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5883	5837	0	46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3457	3431	0	26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2500	2481	0	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504 X	12552	-0-	-17952	-0-	63	1	10181	3	N	2098	2103	0			64
						2308	9									
04	22980 X	12938	-0-	-10042	-0-	63	1	10576	3	N	2090	2073	0			81
						2299	9									
05	12741 X	5691	-0-	-7050	-0-	33	1	4628	3	N	936	967	0			50
						1030	9									
06	12150 X	10992	-0-	-1158	-0-	57	1	9241	3	N	1540	1542	0			48
						1694	9									
07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	1926	1886	0			88
08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
						1800	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41385 X	36273	-0-	-5112	-0-	160	1	31514	3	Y	4181	4173	1			141
						4599	9									
04	40050 X	30362	-0-	-9688	-0-	142	1	26766	3	Y	3140	3168	1			113
						3454	9									
05	41385 X	33086	-0-	-8299	-0-	127	1	30305	3	Y	2413	2441	1			85
						2654	9									
06	38280 X	12687	-0-	-25593	-0-	72	1	11264	3	Y	1228	1249	0			64
						1351	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2118	2046	0			136
*08	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	169	1	17387	3	Y	1970	2019	0			87
						2167	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664 X	37717	-0-	-3947	-0-	171	1	33690	3	Y	3505	3499	1			119
						3856	9									
04	38220 X	34169	-0-	-4051	-0-	160	1	30248	3	Y	3419	3415	1			123
						3761	9									
05	40451 X	40451	-0-	-0-	-0-	159	1	37832	3	Y	2236	2280	1			79
						2460	9									
06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	248	1	39081	3	Y	3845	3731	0			193
						4230	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1988	2045	0			136
*08	24669 X	24669	-0-	-0-	-0-	214	1	21982	3	Y	2248	2286	0			98
						2473	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11725	11634	0			91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529 X	18413	-0-	-5116	-0-	52	1	17992	3	Y	335	343	0			19
						369	9									
04	25020 X	19367	-0-	-5653	-0-	49	1	19002	3	Y	287	283	0			23
						316	9									
05	25854 X	22386	-0-	-3468	-0-	44	1	21836	3	Y	460	445	0			38
						506	9									
06	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	40	1	27954	3	Y	596	551	0	2	8	81
						1	4	656	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	432	447	0			66
*08	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	30	1	17036	3	Y	252	270	0	1	8	47
						277	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45105 X	37537	-0-	-7568	-0-	105	1	36398	3	Y	940	963	0			53
						1034	9									
04	43650 X	40808	-0-	-2842	-0-	103	1	39779	3	Y	842	827	0			68
						926	9									
05	44392 X	39041	-0-	-5351	-0-	75	1	37618	3	Y	1225	1191	0			102
						1348	9									
06	36330 X	35402	-0-	-928	-0-	49	1	34300	3	Y	956	914	0	9	8	135
						1	4	1052	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	956	949	0			142
*08	31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	55	1	30632	3	Y	518	555	0	7	8	98
						570	9									

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
03	62124 X	49669	-0-	-12455	-0-	141	1	48645	3	Y	803	801	0	23	8	44
						883	9									
04	58620 X	48800	-0-	-9820	-0-	123	1	47922	3	Y	685	673	0	1	8	55
						1	4	754	9							
05	60264 X	51379	-0-	-8885	-0-	101	1	50332	3	Y	860	843	0			72
						946	9									
06	49080 X	48616	-0-	-464	-0-	68	1	47761	3	Y	714	681	0	4	8	101
						2	4	785	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	666	667	0			100
*08	49882 X	49882	-0-	-0-	-0-	87	1	49293	3	Y	455	467	0	6	8	82
						1	4	501	9							

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
03	51646 X	47931	-0-	-3715	-0-	106	1	45892	3	Y	1755	1748	0			78
						2	4	1931	9							
04	50430 X	45311	-0-	-5119	-0-	105	1	43597	3	Y	1462	1478	0			62
						1	4	1608	9							
05	54929 X	54929	-0-	-0-	-0-	106	1	53123	3	Y	1545	1534	0			73
						1700	9									
06	50430 X	50229	-0-	-201	-0-	48790	3	1	4	Y	1307	1311	0	5	8	64
						1438	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1108	1112	0			60
*08	46824 X	46824	-0-	-0-	-0-	99	1	45618	3	Y	1005	945	0	1	8	119
						1	4	1106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13175	-0-	13175	13175	18	1	11105	3	Y	1806	1687	0	12	1	23
						65	4	1987	9			84	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13175					Y	6911	6889	0	30	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18948	-0-	18948	18948	26	1	15808	3	Y	2746	2621	0	18	1	36
						93	4	3021	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18948					Y	7987	7970	0	35	1	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18

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
03	29078 X	8998	-0-	-20080	-0-	46	1	7458	3	Y	1358	1387	0			41
						1494	9									
04	17460 X	6883	-0-	-10577	-0-	38	1	6304	3	Y	492	514	0			19
						541	9									
05	17794 X	5760	-0-	-12034	-0-	32	1	4539	3	Y	1081	1042	0			58
						1189	9									
06	10980 X	658	-0-	-10322	-0-	3	1	549	3	Y	96	150	0			4
						106	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	0			-0-
*08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	18	1	3048	3	Y	725	703	0			22
						798	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6201	6153	0			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1964	1949	0			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43090 X	38035	-0-	-5055	-0-	166	1	32671	3	N	4725	4667	1	29	8	159
						5198	9									
04	41700 X	34809	-0-	-6891	-0-	157	1	29531	3	N	4655	4647	1			167
						5121	9									
05	43090 X	38509	-0-	-4581	-0-	146	1	34859	3	N	3185	3239	1			113
						3504	9									
06	36810 X	20901	-0-	-15909	-0-	116	1	18289	3	N	2269	2265	0			117
						2496	9									
07	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	2886	2816	0			187
08	38502 X	25454	-0-	-13048	-0-	217	1	22330	3	N	2643	2714	0			116
						2907	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

03	39804 X	35920	-0-	-3884	-0-	101	1	35149	3	Y	609	626	0			35
						670	9									
04	42240 X	33801	-0-	-8439	-0-	86	1	33161	3	Y	504	498	0			41
						554	9									
05	43648 X	42729	-0-	-919	-0-	84	1	41852	3	Y	721	702	0			60
						793	9									
06	42240 X	36655	-0-	-5585	-0-	51	1	35938	3	Y	604	576	0	3	8	86
						2	4	664	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	559	0			84
*08	36707 X	36707	-0-	-0-	-0-	65	1	36170	3	Y	429	431	0	5	8	77
						472	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

03	41540 X	32548	-0-	-8992	-0-	92	1	31776	3	Y	618	634	0			35
						680	9									
04	42720 X	34266	-0-	-8454	-0-	87	1	33604	3	Y	523	516	0			42
						575	9									
05	44144 X	34090	-0-	-10054	-0-	67	1	33212	3	Y	737	718	0			61
						811	9									
06	42720 X	31166	-0-	-11554	-0-	44	1	30371	3	Y	682	646	0	3	8	94
						1	4	750	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	619	622	0			91
*08	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	52	1	28931	3	Y	404	420	0	3	8	72
						444	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

03	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	557	1	13391	3	Y	1482	1415	0			67
						3	4	1630	9							
04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	499	1	11919	3	Y	1658	1616	0			109
						8	4	1824	9							
05	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	504	1	11852	3	Y	1611	1628	0			92
						36	4	1772	9							
06	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	1024	1	15399	3	Y	1143	1165	0	2	8	68
						9	4	1257	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1290	1278	0			80
*08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	3	Y	325	387	0			18
						2	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1662	2	1	1279	3	Y	339	274	0	2	1	3
						8	4	373	9			60	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1662					Y	4859	4831	0	21	1	10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3729	-0-	3729	3729	5	1	2764	3	N	858	779	0	6	1	10
						16	4	944	9			63	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3729					N	6147	6118	0	28	1	11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11

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
03	13268 X	3432	-0-	-9836	-0-	126	1	3023	3	Y	256	300	0			12
						1	4	282	9							
04	12840 X	2364	-0-	-10476	-0-	92	1	2183	3	Y	80	87	0			5
						1	4	88	9							
05	10540 X	2412	-0-	-8128	-0-	95	1	2232	3	Y	71	72	0			4
						7	4	78	9							
06	8880 X	2419	-0-	-6461	-0-	144	1	2162	3	Y	102	100	0			6
						1	4	112	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	0			6
08	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	68	1	1078	3	Y	316	309	0			13
						2	4	348	9							

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
03	14353 X	9988	-0-	-4365	-0-	269	1	8419	3	Y	1181	1187	0			62
						1	4	1299	9							
04	13890 X	9470	-0-	-4420	-0-	279	1	8098	3	Y	992	999	0			55
						2	4	1091	9							
05	14353 X	9703	-0-	-4650	-0-	269	1	8331	3	Y	995	992	0			58
						8	4	1095	9							
06	10290 X	8650	-0-	-1640	-0-	230	1	7348	3	Y	970	982	0			46
						5	4	1067	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	929	0			64
*08	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	285	1	6158	3	Y	1021	1043	0	1	8	41
						3	4	1123	9							

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
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	320	1	5615	3	N	1261	1244	0			117
						2	4	1387	9							
04	6780 X	6677	-0-	-103	-0-	293	1	4965	3	N	1290	1293	0			114
						1419	9									
05	7006 X	6891	-0-	-115	-0-	311	1	5136	3	N	1264	1303	0			75
						54	4	1390	9							
06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	435	1	7325	3	N	1314	1299	0			90
						1	4	1445	9							
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	1121	1142	0			69
*08	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
						1181	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	179	1	3123	3	N	655	640	0			61
							1	4	721	9							
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	288	1	4879	3	N	625	631	0			55
							688	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	272	1	4490	3	N	674	689	0			40
							47	4	741	9							
06	4020	X	1957	-0-	-2063	-0-	86	1	1440	3	N	392	404	0			28
							431	9									
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	313	322	0			19
08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			20
							430	9									

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
03	22630	X	16776	-0-	-5854	-0-	220	1	15109	3	Y	1311	1320	0			27
							5	4	1442	9							
04	19800	X	17461	-0-	-2339	-0-	267	1	15342	3	Y	1683	1658	0			52
							1	4	1851	9							
05	20584	X	15006	-0-	-5578	-0-	249	1	13630	3	Y	1019	1042	0			29
							6	4	1121	9							
06	19920	X	11919	-0-	-8001	-0-	156	1	11025	3	Y	670	670	0			29
							1	4	737	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	769	756	0			42
08	DLQ G-10		10343	-0-	10343	10343	247	1	9274	3	Y	746	750	0	1	8	37
							1	4	821	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	12352	-0-	12352	12352	17	1	10387	3	Y	1715	1622	0	11	1	22
							61	4	1887	9			60	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12352					Y	6805	6783	0	30	1	14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	19577	-0-	19577	19577	27	1	16485	3	Y	2698	2590	0	18	1	36
							97	4	2968	9			54	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19577					Y	6318	6312	0	28	1	14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14

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
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	107	1	21051	3	N	2069	2043	1	17	8	69
							2276	9									
04	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	118	1	22265	3	N	2935	2887	1	12	8	105
							3229	9									
05	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	88	1	20961	3	N	2363	2369	1	16	8	83
							2599	9									
06	21390	X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	N	25	90	0	13	8	5
07	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-					N	8	12	0			1
08	22103	X	3762	-0-	-18341	-0-	36	1	3698	3	N	25	1	0	25	8	-0-
							28	9									

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
03	22599 X	14744	-0-	-7855	-0-	194	1	13367	3	Y	1071	1075	0			22
						5	4	1178	9							
04	18720 X	17620	-0-	-1100	-0-	285	1	16359	3	Y	886	881	0			27
						1	4	975	9							
05	19096 X	10133	-0-	-8963	-0-	164	1	8969	3	Y	905	906	0			26
						4	4	996	9							
06	18480 X	11303	-0-	-7177	-0-	149	1	10474	3	Y	618	618	0			25
						680	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	863	843	0			45
*08	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	1	8	36
						1	4	859	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

03	49321 X	40477	-0-	-8844	-0-	178	1	34910	3	N	4899	4834	1	28	8	165
						5389	9									
04	44340 X	35265	-0-	-9075	-0-	163	1	30780	3	N	3929	3953	1			141
						4322	9									
05	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	148	1	35117	3	N	2774	2817	1			98
						3051	9									
06	39180 X	27135	-0-	-12045	-0-	155	1	24487	3	N	2266	2248	0			116
						2493	9									
07	40486 X	-0-	-0-	-40486	-0-					N	1172	1207	0			81
08	40486 X	15529	-0-	-24957	-0-	136	1	13942	3	N	1319	1342	0			58
						1451	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	20095	-0-	20095	20095	27	1	16475	3	Y	3178	3056	0	21	1	42
						97	4	3496	9			59	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20095					Y	8168	8156	0	36	1	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12806	12707	0			99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2267	2250	0			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3236	3211	0			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

03	24738 X	11617	-0-	-13121	-0-	149	1	10233	3	Y	1119	1123	0			23
						4	4	1231	9							
04	23940 X	9690	-0-	-14250	-0-	148	1	8518	3	Y	930	924	0			29
						1	4	1023	9							
05	20274 X	12384	-0-	-7890	-0-	203	1	11109	3	Y	970	972	0			27
						5	4	1067	9							
06	17580 X	9971	-0-	-7609	-0-	132	1	9242	3	Y	543	547	0			23
						597	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	752	735	0			40
08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	8030	189	1	7090	3	Y	683	691	0			32
						751	9									

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

03	23188 X	2640	-0-	-20548	-0-	94	1	2267	3	Y	253	321	0			12
						1	4	278	9							
04	22440 X	2213	-0-	-20227	-0-	86	1	2035	3	Y	83	90	0			5
						1	4	91	9							
05	23188 X	2702	-0-	-20486	-0-	105	1	2481	3	Y	98	97	0			6
						8	4	108	9							
06	11550 X	5222	-0-	-6328	-0-	303	1	4563	3	Y	321	309	0			18
						3	4	353	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	565	549	0			34
08	DLQ G-10	17717	-0-	17717	17717	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1	8	39
						35	4	952	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	4255	3	Y	696	678	0			64
						2	4	766	9							
04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	3	Y	753	750	0			67
						828	9									
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	3	Y	876	891	0			52
						47	4	964	9							
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	268	1	4503	3	Y	910	899	0			63
						1001	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	788	801	0			50
08	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	305	1	4861	3	Y	576	593	0			33
						634	9									

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
03	39246 X	35633	-0-	-3613	-0-	161	1	31592	3	N	3527	3546	1			119
						3880	9									
04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-	154	1	29162	3	N	3288	3289	1			118
						3617	9									
05	37076 X	27948	-0-	-9128	-0-	106	1	25104	3	N	2489	2519	1			88
						2738	9									
06	35880 X	3211	-0-	-32669	-0-	18	1	2870	3	N	294	363	0			19
						323	9									
07	37076 X	-0-	-0-	-37076	-0-					N	689	664	0			44
08	35619 X	11668	-0-	-23951	-0-	101	1	10354	3	N	1103	1100	0			47
						1213	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	85795	-0-	85795	85795	116	1	70778	3	Y	13168	12792	0	88	1	177
						416	4	14485	9			111	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85795					Y	23046	23071	0	101	1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

03	50778 X	50282	-0-	-496	-0-	270	1	39095	3	Y	9901	9933	0			187
						26	4	10891	9							
04	49140 X	47222	-0-	-1918	-0-	256	1	37126	3	Y	8898	8870	0			215
						52	4	9788	9							
05	50778 X	41396	-0-	-9382	-0-	217	1	32951	3	Y	7373	7372	0			216
						118	4	8110	9							
06	67586 X	67586	-0-	-0-	-0-	314	1	55388	3	Y	10795	10806	0	7	8	199
						9	4	11875	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11656	11582	0			273
*08	64443 X	64443	-0-	-0-	-0-	293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7	8	126
						15	4	5685	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

03	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	241	1	34941	3	Y	9500	9527	0			180
						22	4	10450	9							
04	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	228	1	33110	3	Y	8157	8140	0			197
						47	4	8973	9							
05	40796 X	38004	-0-	-2792	-0-	198	1	30124	3	Y	6886	6881	0			202
						107	4	7575	9							
06	56365 X	56365	-0-	-0-	-0-	262	1	46001	3	Y	9177	9205	0	5	8	169
						7	4	10095	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7532	7524	0			177
*08	52582 X	52582	-0-	-0-	-0-	223	1	44346	3	Y	7275	7278	0	2	8	172
						10	4	8003	9							

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
03	48774 X	48774	-0-	-0-	-0-	255	1	37070	3	Y	10386	10421	0			196
						24	4	11425	9							
04	45123 X	45123	-0-	-0-	-0-	236	1	34272	3	Y	9606	9570	0			232
						48	4	10567	9							
05	45415 X	40334	-0-	-5081	-0-	204	1	31075	3	Y	8131	8124	0			239
						111	4	8944	9							
06	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	279	1	49346	3	Y	11728	11743	0	8	8	216
						9	4	12901	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11396	11344	0			268
*08	73456 X	73456	-0-	-0-	-0-	313	1	62431	3	Y	9724	9758	0	3	8	231
						16	4	10696	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4521	-0-	-2020	-0-	214	1	3739	3	Y	515	515	0			48
							1	4	567	9							
04	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	226	1	3829	3	Y	406	418	0			36
							447	9									
05	5580	X	4121	-0-	-1459	-0-	202	1	3330	3	Y	504	510	0			30
							35	4	554	9							
06	4950	X	787	-0-	-4163	-0-	9	1	150	3	Y	571	562	0			38
							628	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	504	512	0			30
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	431	438	0			23
							474	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	379	1	6644	3	Y	911	886	0			84
							3	4	1002	9							
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	336	1	5700	3	Y	938	939	0			83
							1032	9									
05	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	307	1	5068	3	Y	859	891	0			51
							53	4	945	9							
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	435	1	7304	3	Y	842	835	0			57
							926	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	866	872	0			51
*08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	556	1	8858	3	Y	905	909	0			47
							1	4	996	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	3520	-0-	-3300	-0-	151	1	2651	3	Y	652	646	0			60
							1	4	717	9							
04	6600	X	3358	-0-	-3242	-0-	162	1	2758	3	Y	398	423	0			35
							438	9									
05	6820	X	3783	-0-	-3037	-0-	206	1	3398	3	Y	131	158	0			8
							35	4	144	9							
06	4320	X	2026	-0-	-2294	-0-	97	1	1623	3	Y	278	268	0			18
							306	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	244	0			14
*08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	269	269	0			14
							296	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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
03	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	240	1	4206	3	Y	323	339	0			30
							2	4	355	9							
04	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	250	1	4234	3	Y	551	532	0			49
							606	9									
05	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	297	1	4900	3	Y	575	590	0			34
							51	4	633	9							
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	367	1	6162	3	Y	507	506	0			35
							558	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	772	761	0			46
*08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	497	1	7905	3	Y	946	941	0			51
							1041	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

03	7750 X	6283	-0-	-1467	-0-	295	1	5180	3	N	733	718	0			68
						2	4	806	9							
04	6420 X	4980	-0-	-1440	-0-	234	1	3978	3	N	698	704	0			62
						768	9									
05	6634 X	4881	-0-	-1753	-0-	236	1	3904	3	N	636	660	0			38
						41	4	700	9							
06	6420 X	5269	-0-	-1151	-0-	258	1	4336	3	N	614	610	0			42
						675	9									
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	736	735	0			43
08	6293 X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
						827	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

03	63643 X	58069	-0-	-5574	-0-	129	1	55687	3	Y	2046	2033	0			91
						2	4	2251	9							
04	61590 X	51879	-0-	-9711	-0-	121	1	49920	3	Y	1670	1690	0			71
						1	4	1837	9							
05	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	133	1	67031	3	Y	1777	1764	0			84
						1	4	1955	9							
06	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	63590	3	1737	9	Y	1579	1583	0	4	8	75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1380	1384	0			71
*08	62473 X	62473	-0-	-0-	-0-	132	1	61379	3	Y	872	841	0			102
						3	4	959	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

03	57815 X	52490	-0-	-5325	-0-	116	1	50270	3	Y	1911	1905	0			85
						2	4	2102	9							
04	59310 X	46525	-0-	-12785	-0-	108	1	44677	3	Y	1581	1598	0			68
						1	4	1739	9							
05	61900 X	61900	-0-	-0-	-0-	119	1	59756	3	Y	1841	1822	0			87
						2025	9									
06	61563 X	61563	-0-	-0-	-0-	60148	3	1415	9	Y	1286	1305	0	4	8	64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1264	1260	0			68
*08	58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	124	1	57367	3	Y	1247	1169	0			146
						2	4	1372	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

03	8308 X	2374	-0-	-5934	-0-	93	1	2227	3	N	48	50	0			2
						1	4	53	9							
04	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	5731	3	N	980	918	0			64
						3	4	1078	9							
05	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	256	1	6029	3	N	1266	1257	0			73
						19	4	1393	9							
06	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	478	1	7181	3	N	1107	1111	0	2	8	66
						4	4	1218	9							
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	1155	1149	0			72
*08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	N	928	955	0	2	8	43
						18	4	1021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167 X	4341	-0-	-9826	-0-	137	1	3277	3	N	842	911	0			38
						1	4	926	9							
04	13710 X	2789	-0-	-10921	-0-	109	1	2616	3	N	57	91	0			4
						1	4	63	9							
05	14167 X	3373	-0-	-10794	-0-	136	1	3202	3	N	23	26	0			1
						10	4	25	9							
06	13470 X	6797	-0-	-6673	-0-	419	1	6312	3	N	56	54	0			4
						4	4	62	9							
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	1438	1356	0			86
*08	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	1174	1	18617	3	N	1556	1569	0	1	8	72
						42	4	1712	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

03	8246 X	5535	-0-	-2711	-0-	121	1	3804	3	Y	1464	1461	0			77
						1610	9									
04	7200 X	4813	-0-	-2387	-0-	106	1	3052	3	Y	1504	1498	0			83
						1	4	1654	9							
05	6541 X	4295	-0-	-2246	-0-	94	1	2888	3	Y	1191	1204	0			70
						3	4	1310	9							
06	5610 X	81	-0-	-5529	-0-	2	1	62	3	Y	15	81	0			3
						17	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1814	1702	0			115
*08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	46	1	4528	3	Y	1376	1435	0	2	8	54
						2	4	1514	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

03	7440 X	6681	-0-	-759	-0-	162	1	5057	3	Y	1328	1308	0			70
						1	4	1461	9							
04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	3	Y	1650	1629	0			91
						1	4	1815	9							
05	5952 X	5611	-0-	-341	-0-	135	1	4204	3	Y	1153	1176	0			68
						4	4	1268	9							
06	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	196	1	6246	3	Y	1251	1260	0			58
						4	4	1376	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1656	1605	0			109
*08	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	50	1	4939	3	Y	1250	1307	0	2	8	50
						3	4	1375	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	56607	-0-	56607	56607	77	1	47026	3	Y	8389	8104	0	55	1	112
						276	4	9228	9			118	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56607					Y	13103	13128	0	58	1	29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905 X	5759	-0-	-2146	-0-	225	1	4276	3	N	1143	1108	0			76
						1	4	1257	9							
04	7650 X	5178	-0-	-2472	-0-	235	1	3744	3	N	1089	1090	0			75
						1	4	1198	9							
05	7812 X	6584	-0-	-1228	-0-	299	1	4681	3	N	1427	1423	0			79
						34	4	1570	9							
06	6960 X	6385	-0-	-575	-0-	273	1	4430	3	N	1523	1491	0			111
						7	4	1675	9							
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1281	1293	0			99
08	6572 X	5642	-0-	-930	-0-	251	1	4001	3	N	1259	1289	0			69
						5	4	1385	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	14964	-0-	14964	14964	21	1	12808	3	Y	1873	1779	0	12	1	25
						75	4	2060	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14964					Y	6637	6618	0	29	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

03	14384 X	10593	-0-	-3791	-0-	133	1	9635	3	N	750	720	0			81
						825	9									
04	14790 X	13195	-0-	-1595	-0-	139	1	11730	3	N	1205	1199	0			87
						1326	9									
05	15283 X	11104	-0-	-4179	-0-	134	1	9576	3	N	1265	1232	0			120
						2	4	1392	9							
06	14790 X	1785	-0-	-13005	-0-	22	1	1589	3	N	157	249	0			28
						1	4	173	9							
07	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	335	334	0			29
08	13640 X	3973	-0-	-9667	-0-	55	1	3325	3	N	538	497	0			70
						1	4	592	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

03	10106 X	6301	-0-	-3805	-0-	133	1	4181	3	Y	1805	1799	0			95
						1	4	1986	9							
04	9150 X	5205	-0-	-3945	-0-	108	1	3141	3	Y	1777	1774	0			98
						1	4	1955	9							
05	8029 X	5193	-0-	-2836	-0-	120	1	3688	3	Y	1256	1280	0			74
						3	4	1382	9							
06	7560 X	6401	-0-	-1159	-0-	165	1	5234	3	Y	908	937	0			45
						3	4	999	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1169	1136	0			78
*08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	42	1	3966	3	Y	869	910	0	1	8	36
						1	4	956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050 X	16105	-0-	-945	-0-	113	1	14164	3	Y	1644	1629	1			82
						20	4	1808	9							
04	14100 X	11759	-0-	-2341	-0-	56	1	10476	3	Y	1114	1162	1			34
						2	4	1225	9							
05	12803 X	8870	-0-	-3933	-0-	86	1	7738	3	Y	942	936	1			40
						10	4	1036	9							
06	15600 X	7321	-0-	-8279	-0-	108	1	6622	3	Y	508	516	1	1	8	31
						32	4	559	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	405	422	1			14
*08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	140	1	5918	3	Y	184	192	1			6
						3	4	202	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	38724	-0-	38724	38724	65	1	22845	3	Y	14260	14074	0	99	1	53
						128	4	15686	9			34	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38724					Y	22420	22324	0			149
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	42747	-0-	42747	42747	70	1	24492	3	Y	16408	16198	0	114	1	62
						136	4	18049	9			34	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42747					Y	23832	23735	0			159
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	74	1	1684	3	N	290	349	1			178
						319	9									
04	2250 N	1824	-0-	-426	-0-	75	1	1482	3	N	243	167	1			254
						267	9									
05	2263 N	1702	-0-	-561	-0-	77	1	1475	3	N	136	298	1	1	8	91
						150	9									
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2018	3	N	58	107	1			42
						1	4	64	9							
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	67	79	1			30
08	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	32	1	1347	3	N	235	196	1			69
						259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	1750	-0-	-1319	-0-	17	1	1510	3	N	203	189	1			55
						223	9									
04	2040 X	1614	-0-	-426	-0-	14	1	1439	3	N	146	183	1			18
						161	9									
05	2108 X	574	-0-	-1534	-0-	3	1	409	3	N	143	127	1			34
						5	4	157	9							
06	1680 X	420	-0-	-1260	-0-	4	1	416	3	N	-0-	33	1			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	102	73	1			29
08	1736 X	863	-0-	-873	-0-	6	1	559	3	N	271	247	1			53
						298	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

03	7626 X	5245	-0-	-2381	-0-	219	1	4166	3	N	781	772	0			52
						1	4	859	9							
04	7380 X	4809	-0-	-2571	-0-	219	1	3485	3	N	1004	987	0			69
						1	4	1104	9							
05	7626 X	5433	-0-	-2193	-0-	250	1	3906	3	N	1135	1141	0			63
						28	4	1249	9							
06	6420 X	5276	-0-	-1144	-0-	225	1	3653	3	N	1265	1236	0			92
						6	4	1392	9							
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	1162	1164	0			90
08	5425 X	4691	-0-	-734	-0-	211	1	3369	3	N	1006	1040	0			56
						4	4	1107	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

03	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	255	1	11901	3	N	1869	1866	0			70
						653	4	2056	9							
04	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	245	1	12006	3	N	2030	2037	0			63
						406	4	2233	9							
05	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	214	1	10660	3	N	1825	1820	0			68
						733	4	2008	9							
06	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	216	1	9024	3	N	3549	3388	0	69	1	160
						5	4	3904	9							
07	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	1297	1399	0			58
08	13423 X	12712	-0-	-711	-0-	248	1	9895	3	N	2000	1996	0			62
						369	4	2200	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

03	14694 X	13981	-0-	-713	-0-	238	1	11135	3	N	1815	1823	0			68
						611	4	1997	9							
04	14220 X	13877	-0-	-343	-0-	228	1	11190	3	N	1892	1901	0			59
						378	4	2081	9							
05	14694 X	12916	-0-	-1778	-0-	201	1	9974	3	N	1868	1857	0			70
						686	4	2055	9							
06	14220 X	13388	-0-	-832	-0-	217	1	9026	3	N	3764	3590	0	72	1	171
						5	4	4140	9							
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	2792	2841	0			122
08	14353 X	11353	-0-	-3000	-0-	225	1	8979	3	N	1649	1716	0			55
						335	4	1814	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941 X	9728	-0-	-9213	-0-	342	1	8228	3	Y	1051	1087	0			48
						2	4	1156	9							
04	14160 X	4777	-0-	-9383	-0-	153	1	3654	3	Y	880	870	0			58
						2	4	968	9							
05	12648 X	3558	-0-	-9090	-0-	111	1	2623	3	Y	742	757	0			43
						8	4	816	9							
06	12240 X	1282	-0-	-10958	-0-	44	1	660	3	Y	525	535	0	1	8	32
						578	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	71	0			5
08	DLQ G-10	435	-0-	435	435	24	1	382	3	Y	25	29	0			1
						1	4	28	9							

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
03	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	487	1	11725	3	Y	1725	1683	0			78
						3	4	1898	9							
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	435	1	10392	3	Y	1436	1420	0			94
						6	4	1580	9							
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	462	1	10900	3	Y	1331	1349	0			76
						34	4	1464	9							
06	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	840	1	12646	3	Y	1107	1116	0	1	8	67
						8	4	1218	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1012	1015	0			64
*08	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	557	1	8829	3	Y	840	863	0	1	8	40
						20	4	924	9							

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	114898	-0-	114898	114898	195	1	68834	3	Y	41349	40811	0	286	1	155
						385	4	45484	9			97	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114898					Y	28314	28279	0			190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190

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
03	11408 X	6751	-0-	-4657	-0-	289	1	5509	3	N	865	866	0			58
						1	4	952	9							
04	11040 X	5774	-0-	-5266	-0-	279	1	4445	3	N	954	946	0			66
						1	4	1049	9							
05	11408 X	6731	-0-	-4677	-0-	327	1	5115	3	N	1138	1141	0			63
						37	4	1252	9							
06	10830 X	7446	-0-	-3384	-0-	347	1	5628	3	N	1329	1296	0			96
						9	4	1462	9							
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	1253	1254	0			95
08	6758 X	6712	-0-	-46	-0-	320	1	5101	3	N	1168	1200	0			63
						6	4	1285	9							

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
03	14229	X	2977	-0-	-11252	-0-	7	1	1147	3	N	1657	1679	0	3	8	50
							1823	9									
04	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	1	50	0	1	8	-0-
05	13826	X	6174	-0-	-7652	-0-	34	1	4801	3	N	1217	1152	0			65
							1339	9									
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	58	1	9490	3	N	3244	3208	0			101
							3568	9									
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	2268	2263	0			106
*08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	57	1	9575	3	N	1790	1836	0			60
							1969	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	287	1	5041	3	N	1048	1036	0			97
							2	4	1153	9							
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	318	1	5400	3	N	1417	1389	0			125
							1559	9									
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	304	1	5025	3	N	1545	1579	0			91
							52	4	1700	9							
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	312	1	5239	3	N	1505	1493	0			103
							1656	9									
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	1464	1479	0			88
08	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
							1587	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

03	7998	X	6763	-0-	-1235	-0-	317	1	5563	3	N	801	786	0			74
							2	4	881	9							
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	336	1	5695	3	N	858	856	0			76
							944	9									
05	7998	X	7181	-0-	-817	-0-	350	1	5770	3	N	910	932	0			54
							60	4	1001	9							
06	7740	X	7386	-0-	-354	-0-	363	1	6090	3	N	848	843	0			59
							933	9									
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	687	703	0			43
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			43
							890	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

03	58125	X	53548	-0-	-4577	-0-	119	1	51437	3	Y	1809	1802	0			80
							2	4	1990	9							
04	56820	X	48059	-0-	-8761	-0-	112	1	46345	3	Y	1455	1473	0			62
							1	4	1601	9							
05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	119	1	59741	3	Y	1207	1212	0			57
							1	4	1328	9							
06	56820	X	53446	-0-	-3374	-0-	52666	3	780	9	Y	709	728	0	3	8	34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	863	854	0			43
*08	49015	X	49015	-0-	-0-	-0-	104	1	47939	3	Y	883	825	0			101
							1	4	971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22692 X	3017	-0-	-19675	-0-	17	1	2194	3	Y	730	731	1			36
						3	4	803	9							
04	7680 X	3106	-0-	-4574	-0-	14	1	2622	3	Y	426	449	1			13
						1	4	469	9							
05	5704 X	3958	-0-	-1746	-0-	34	1	3025	3	Y	814	793	1			34
						4	4	895	9							
06	4860 X	2795	-0-	-2065	-0-	40	1	2444	3	Y	272	290	1			17
						12	4	299	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	144	1			4
*08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	3	Y	236	234	1			6
						1	4	260	9							

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
03	32054 X	4269	-0-	-27785	-0-	27	1	3436	3	Y	728	759	1			36
						5	4	801	9							
04	18300 X	3290	-0-	-15010	-0-	15	1	2733	3	Y	492	513	1			15
						1	4	541	9							
05	18910 X	4098	-0-	-14812	-0-	33	1	2948	3	Y	1012	984	1			43
						4	4	1113	9							
06	18300 X	3169	-0-	-15131	-0-	37	1	2266	3	Y	777	774	1	1	8	45
						11	4	855	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1155	1163	1			37
*08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	87	1	3666	3	Y	129	162	1			4
						1	4	142	9							

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
03	20894 X	8977	-0-	-11917	-0-	57	1	7105	3	Y	1641	1631	1			82
						10	4	1805	9							
04	13410 X	5525	-0-	-7885	-0-	22	1	4120	3	Y	1256	1299	1			39
						1	4	1382	9							
05	13857 X	8959	-0-	-4898	-0-	83	1	7424	3	Y	1312	1296	1			55
						9	4	1443	9							
06	12420 X	3667	-0-	-8753	-0-	51	1	3118	3	Y	439	469	1			26
						15	4	483	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	554	1			16
*08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	111	1	4754	3	Y	170	182	1			4
						3	4	187	9							

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
03	23498 X	5095	-0-	-18403	-0-	28	1	3553	3	Y	1372	1395	1			68
						5	4	1509	9							
04	14130 X	5190	-0-	-8940	-0-	23	1	4202	3	Y	876	917	1			27
						1	4	964	9							
05	12245 X	4341	-0-	-7904	-0-	33	1	2949	3	Y	1232	1207	1			52
						4	4	1355	9							
06	8160 X	8017	-0-	-143	-0-	63	1	3843	3	Y	3720	3562	1	5	8	205
						19	4	4092	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4315	4384	1			136
*08	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	175	1	7415	3	Y	2469	2538	1			67
						4	4	2716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

03	13857 X	9594	-0-	-4263	-0-	223	1	7339	3	Y	1847	1847	0			132
						2032	9									
04	10290 X	7269	-0-	-3021	-0-	167	1	5399	3	Y	1548	1563	0			117
						1703	9									
05	10633 X	3703	-0-	-6930	-0-	26	1	2540	3	Y	1034	1072	0			79
						1137	9									
06	10290 X	8583	-0-	-1707	-0-	30	1	7464	3	Y	990	955	0	1	8	113
						1089	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	498	566	0			45
*08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0			16
						250	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

03	9052 X	1881	-0-	-7171	-0-	34	1	1053	3	Y	722	746	0			38
						794	9									
04	7740 X	858	-0-	-6882	-0-	28	1	830	3	Y	-0-	38	0			-0-
05	7471 X	4201	-0-	-3270	-0-	82	1	2537	3	Y	1436	1352	0			84
						2	4	1580	9							
06	5730 X	5391	-0-	-339	-0-	112	1	3602	3	Y	1522	1534	0			72
						3	4	1674	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	0			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	133093	-0-	133093	133093	231	1	81304	3	Y	46457	45869	0	322	1	174
						455	4	51103	9			92	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133093					Y	30964	30930	0			208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	1739	-0-	-9297	-0-	19	1	886	3	N	714	747	0			27
							49	4	785	9							
04	9630	X	2249	-0-	-7381	-0-	30	1	1475	3	N	631	638	0			20
							50	4	694	9							
05	8370	X	4579	-0-	-3791	-0-	55	1	2760	3	N	1431	1398	0			53
							190	4	1574	9							
06	7410	X	6594	-0-	-816	-0-	136	1	5671	3	N	713	717	0	14	1	35
							3	4	784	9							
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	1028	1018	0			45
*08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	N	1320	1322	0			43
							207	4	1452	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	0			3
*08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

03	17329	X	16106	-0-	-1223	-0-	275	1	12815	3	N	2103	2107	0			78
							703	4	2313	9							
04	16470	X	15281	-0-	-1189	-0-	253	1	12406	3	N	2003	2019	0			62
							419	4	2203	9							
05	16523	X	15056	-0-	-1467	-0-	237	1	11797	3	N	2010	1997	0			75
							811	4	2211	9							
06	15990	X	13427	-0-	-2563	-0-	244	1	10186	3	N	2719	2617	0	53	1	124
							6	4	2991	9							
07	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	2438	2457	0			105
08	16120	X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	N	1839	1885	0			59
							394	4	2023	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

03	6758	X	5087	-0-	-1671	-0-	206	1	3915	3	N	877	861	0			59
							1	4	965	9							
04	6390	X	3850	-0-	-2540	-0-	172	1	2742	3	N	850	850	0			59
							1	4	935	9							
05	7068	X	4093	-0-	-2975	-0-	193	1	3003	3	N	796	811	0			44
							21	4	876	9							
06	6840	X	4607	-0-	-2233	-0-	196	1	3170	3	N	1124	1087	0			81
							5	4	1236	9							
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	942	950	0			73
08	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	191	1	3047	3	N	794	823	0			44
							4	4	873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	1829	-0-	-4712	-0-	43	1	821	3	Y	877	871	0			59
							965	9									
04	6180	X	1021	-0-	-5159	-0-	14	1	227	3	Y	709	719	0			49
							780	9									
05	6231	X	834	-0-	-5397	-0-	9	1	147	3	Y	615	630	0			34
							1	4	677	9							
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

03	14508	X	12009	-0-	-2499	-0-	423	1	10192	3	N	1265	1282	0			58
							2	4	1392	9							
04	14040	X	12554	-0-	-1486	-0-	471	1	11243	3	N	758	766	0			50
							6	4	834	9							
05	15314	X	8530	-0-	-6784	-0-	309	1	7278	3	N	836	838	0			48
							23	4	920	9							
06	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	1271	1	19121	3	N	1651	1602	0	2	8	94
							11	4	1816	9							
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	924	959	0			59
08	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	539	1	8544	3	N	646	675	0	1	8	29
							19	4	711	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	52	1	16687	3	Y	2143	2133	0			42
							1	4	2357	9							
04	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	38	1	16288	3	Y	2566	2553	0			55
							13	4	2823	9							
05	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	47	1	20524	3	Y	2176	2177	0			54
							2	4	2394	9							
06	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	267	1	24760	3	Y	2295	2300	0	2	8	47
							45	4	2525	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3966	3912	0			101
08	DLQ G-10		24000	-0-	24000	24000	255	1	19254	3	Y	4083	4064	0	1	8	119
							4491	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

03	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	177	1	12125	3	N	1972	1971	0	9	8	41
							4	4	2169	9							
04	14850	X	13619	-0-	-1231	-0-	198	1	11386	3	N	1849	1828	0	5	8	57
							1	4	2034	9							
05	15345	X	13989	-0-	-1356	-0-	215	1	11726	3	N	1857	1843	0	19	8	52
							5	4	2043	9							
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	189	1	13316	3	N	1368	1361	0	1	8	59
							1	4	1505	9							
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	1677	1645	0			91
08	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	290	1	10901	3	N	1475	1494	0	1	8	71
							1	4	1623	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382 X	10665	-0-	-11717	-0-	19	1	7181	3	Y	3147	3152	0			105
						3	4	3462	9							
04	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	4	1	8467	3	Y	2864	2864	0			105
						7	4	3150	9							
05	11377 X	8796	-0-	-2581	-0-	8	1	6303	3	Y	2254	2279	0			80
						6	4	2479	9							
06	11010 X	8665	-0-	-2345	-0-	76	1	6227	3	Y	2119	2123	0	2	8	75
						31	4	2331	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2373	2341	0			107
08	DLQ G-10	7388	-0-	7388	7388	89	1	5360	3	Y	1760	1804	0			63
						3	4	1936	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

03	16988 X	6173	-0-	-10815	-0-	13	1	4841	3	N	1197	1220	0			40
						2	4	1317	9							
04	7260 X	6410	-0-	-850	-0-	2	1	4391	3	N	1830	1803	0			67
						4	4	2013	9							
05	7688 X	4698	-0-	-2990	-0-	4	1	3170	3	N	1383	1401	0			49
						3	4	1521	9							
06	7440 X	4373	-0-	-3067	-0-	37	1	3022	3	N	1181	1189	0			41
						15	4	1299	9							
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	1731	1696	0			76
*08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	79	1	4813	3	N	1914	1923	0	1	8	66
						3	4	2105	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

03	5952 X	5749	-0-	-203	-0-	175	1	4002	3	N	1429	1443	0			37
						1572	9									
04	5760 X	5192	-0-	-568	-0-	154	1	3611	3	N	1295	1283	0			49
						2	4	1425	9							
05	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	162	1	3564	3	N	1360	1359	0			50
						28	4	1496	9							
06	5760 X	5714	-0-	-46	-0-	192	1	4170	3	N	1229	1189	0			94
						1352	9									
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	1307	1307	0			94
*08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	N	1463	1475	0			82
						1609	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

03	26877 X	20847	-0-	-6030	-0-	56	1	18268	3	N	2293	2280	0			45
						1	4	2522	9							
04	20730 X	20420	-0-	-310	-0-	41	1	17721	3	N	2404	2397	0			52
						14	4	2644	9							
05	34583 X	34583	-0-	-0-	-0-	70	1	30916	3	N	3266	3237	0			81
						4	4	3593	9							
06	28038 X	28038	-0-	-0-	-0-	58	1	25418	3	N	2287	2319	0	2	8	47
						46	4	2516	9							
07	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	1966	1962	0			51
08	34596 X	24742	-0-	-9854	-0-	62	1	22269	3	N	2192	2179	0			64
						2411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	6078	-0-	-7469	-0-	196	1	4715	3	N	1060	1083	0			48
							1	4	1166	9							
04	8130	X	3777	-0-	-4353	-0-	108	1	2592	3	N	978	962	0			64
							1	4	1076	9							
05	7936	X	4012	-0-	-3924	-0-	120	1	2834	3	N	954	963	0			55
							9	4	1049	9							
06	7440	X	1845	-0-	-5595	-0-	76	1	1153	3	N	559	579	0			34
							1	4	615	9							
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	724	713	0			45
*08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	578	1	9168	3	N	894	897	0	1	8	41
							21	4	983	9							

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
03	7533	X	1491	-0-	-6042	-0-	58	1	1408	3	N	23	24	0			1
							25	9									
04	4980	X	4495	-0-	-485	-0-	157	1	3738	3	N	544	509	0			36
							2	4	598	9							
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	268	1	6318	3	N	1191	1159	0			68
							20	4	1310	9							
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	466	1	7002	3	N	1331	1319	0	2	8	79
							4	4	1464	9							
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	878	900	0			57
*08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	505	1	8004	3	N	897	910	0	1	8	43
							18	4	987	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	77	1	7912	3	Y	773	765	0			38
							5	4	850	9							
04	7410	X	1905	-0-	-5505	-0-	18	1	1563	3	Y	293	301	0			30
							2	4	322	9							
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
06	8550	X	4	-0-	-8546	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	8	79	0	6	8	-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	6417	X	1033	-0-	-5384	-0-	13	1	911	3	Y	99	89	0	1	8	9
							109	9									
06	6210	X	5874	-0-	-336	-0-	64	1	4394	3	Y	1286	1160	0	4	8	131
							1	4	1415	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	879	0			75
*08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	93	1	5692	3	Y	1140	1058	0	8	8	149
							2	4	1254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804 X	2038	-0-	-6766	-0-	17	1	1745	3	Y	250	262	0			12
						1	4	275	9							
04	8520 X	681	-0-	-7839	-0-	8	1	672	3	Y	-0-	12	0			-0-
						1	4									
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	7110 X	8	-0-	-7102	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

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
03	7595 X	1921	-0-	-5674	-0-	16	1	1623	3	N	255	266	0			13
						1	4	281	9							
04	7350 X	630	-0-	-6720	-0-	7	1	622	3	N	-0-	13	0			-0-
						1	4									
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	6990 X	31	-0-	-6959	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

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
03	27621 X	23806	-0-	-3815	-0-	297	1	20427	3	Y	2801	2760	0			265
						1	4	3081	9							
04	27030 X	20668	-0-	-6362	-0-	336	1	17417	3	Y	2648	2612	0			301
						2	4	2913	9							
05	28179 X	22025	-0-	-6154	-0-	338	1	18069	3	Y	3232	3325	0			208
						63	4	3555	9							
06	27270 X	20060	-0-	-7210	-0-	587	1	17571	3	Y	1728	1817	0	5	8	114
						1	4	1901	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2616	2638	0			92
08	DLQ G-10	22304	-0-	22304	22304	580	1	18702	3	Y	2742	2714	0			120
						6	4	3016	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1316	3	583	9	N	530	705	1			195
04	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1187	3	506	9	N	460	346	1			309
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	3	516	9	N	469	493	1			285
06	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					177
*08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	2021	-0-	-7837	-0-	20	1	2000	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	9540	X	774	-0-	-8766	-0-	9	1	764	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	61	-0-	-2369	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

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
03	8494	X	339	-0-	-8155	-0-	266	3	1	4	Y	65	129	0	1	8	10
							72	9									
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	10	6	0	4	1	-0-
													10	8			
05	7006	X	420	-0-	-6586	-0-	166	3	1	4	Y	230	229	0			1
							253	9									
06	6480	X	57	-0-	-6423	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	DLQ G-10		722	-0-	722	722	3	1	715	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
03	49290	X	38057	-0-	-11233	-0-	85	1	36795	3	Y	1069	1065	0			47
							1	4	1176	9							
04	47700	X	32188	-0-	-15512	-0-	75	1	31181	3	Y	847	858	0			36
							932	9									
05	49290	X	38831	-0-	-10459	-0-	75	1	37686	3	Y	973	963	0			46
							1070	9									
06	44850	X	35821	-0-	-9029	-0-	34574	3	1247	9	Y	1134	1116	0	10	8	54
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	770	783	0			41
*08	34004	X	34004	-0-	-0-	-0-	72	1	33213	3	Y	653	617	0			77
							1	4	718	9							

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
03	20150	X	11860	-0-	-8290	-0-	424	1	10198	3	Y	1124	1148	0			51
							2	4	1236	9							
04	12480	X	6852	-0-	-5628	-0-	236	1	5655	3	Y	871	865	0			57
							3	4	958	9							
05	9982	X	7325	-0-	-2657	-0-	249	1	5848	3	Y	1100	1094	0			63
							18	4	1210	9							
06	11490	X	7871	-0-	-3619	-0-	414	1	6228	3	Y	1114	1111	0			66
							4	4	1225	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1190	1182	0			74
*08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	365	1	5793	3	Y	1006	1032	0			48
							13	4	1107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361 X	11523	-0-	-1838	-0-	45	1	10011	3	N	1334	1344	0			25
						1467	9									
04	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	44	1	11026	3	N	1773	1751	0			47
						1950	9									
05	13361 X	11533	-0-	-1828	-0-	38	1	9457	3	N	1853	1823	0			77
						2038	9									
06	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	59	1	19892	3	N	1558	1491	0			144
						6	4	1714	9							
07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-	132	0			12
*08	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	N	879	828	0	9	8	54
						31	4	967	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

03	18228 X	9881	-0-	-8347	-0-	82	1	8432	3	N	1237	1236	0			61
						6	4	1361	9							
04	17640 X	9278	-0-	-8362	-0-	102	1	8616	3	N	498	507	0			52
						12	4	548	9							
05	16523 X	10254	-0-	-6269	-0-	133	1	9529	3	N	472	487	0			37
						73	4	519	9							
06	9570 X	4795	-0-	-4775	-0-	45	1	4552	3	N	174	192	0			19
						7	4	191	9							
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	367	347	0			39
08	10261 X	6922	-0-	-3339	-0-	178	1	6200	3	N	482	487	0			34
						14	4	530	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

03	7533 X	3584	-0-	-3949	-0-	31	1	1933	3	Y	1471	1461	1			46
						2	4	1618	9							
04	4470 X	2647	-0-	-1823	-0-	16	1	1186	3	Y	1312	1326	1			32
						2	4	1443	9							
05	4526 X	2855	-0-	-1671	-0-	28	1	1125	3	Y	1545	1533	1			44
						2	4	1700	9							
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	3	Y	4423	4291	0	38	1	137
						1	4	4865	9			1	8			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5700	5602	0			235
08	DLQ G-10	6159	-0-	6159	6159	25	1	1133	3	Y	4544	4640	0	2	8	137
						3	4	4998	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

03	9858 X	7798	-0-	-2060	-0-	79	1	4934	3	Y	2526	2515	1			79
						6	4	2779	9							
04	8640 X	6472	-0-	-2168	-0-	53	1	3785	3	Y	2389	2409	1			59
						6	4	2628	9							
05	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	148	1	5999	3	Y	2839	2817	1			81
						12	4	3123	9							
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	80	1	5466	3	Y	3682	3614	0	32	1	115
						7	4	4050	9			2	8			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2014	2044	0			85
08	DLQ G-10	7932	-0-	7932	7932	107	1	4853	3	Y	2690	2694	0	2	8	79
						13	4	2959	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	86	1	27787	3	Y	2689	2635	0	63	8	52
							2	4	2958	9							
04	27600	X	26746	-0-	-854	-0-	57	1	24651	3	Y	1835	1838	0	10	8	39
							19	4	2019	9							
05	28520	X	26383	-0-	-2137	-0-	54	1	23869	3	Y	2234	2218	0			55
							3	4	2457	9							
06	27600	X	21037	-0-	-6563	-0-	199	1	18426	3	Y	2163	2172	0	3	8	43
							33	4	2379	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1788	1786	0			45
*08	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	210	1	15815	3	Y	1796	1788	0	2	8	51
							1976	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

03	31434	X	384	-0-	-31050	-0-	25	3	359	9	Y	326	357	0			11
04	27210	X	440	-0-	-26770	-0-	106	3	334	9	Y	304	304	0			11
05	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	24	1	18419	3	Y	14413	13916	0			508
							19	4	15854	9							
06	21840	X	11916	-0-	-9924	-0-	102	1	8453	3	Y	3016	3407	0			118
							43	4	3318	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385	480	0			23
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0			36
							1141	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

03	8029	X	3529	-0-	-4500	-0-	4	1	1501	3	N	1839	1880	0			61
							1	4	2023	9							
04	7770	X	4889	-0-	-2881	-0-	1	1	2783	3	N	1912	1903	0			70
							2	4	2103	9							
05	8029	X	2978	-0-	-5051	-0-	2	1	1463	3	N	1374	1396	0			48
							2	4	1511	9							
06	6870	X	1184	-0-	-5686	-0-	8	1	612	3	N	510	540	0			18
							3	4	561	9							
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	149	160	0			7
08	5053	X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	N	6	13	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	28	1	10804	3	Y	2895	2889	0	21	8	96
							5	4	3185	9							
04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	7	1	13070	3	Y	2664	2660	0	3	8	97
							12	4	2930	9							
05	13609	X	13094	-0-	-515	-0-	13	1	10757	3	Y	2103	2126	0			74
							11	4	2313	9							
06	13170	X	11166	-0-	-2004	-0-	114	1	9382	3	Y	1475	1498	0			52
							47	4	1623	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1628	1607	0			73
08	DLQ G-10		11343	-0-	11343	11343	161	1	9706	3	Y	1337	1360	0	3	8	47
							5	4	1471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26629 X	24922	-0-	-1707	-0-	67	1	21540	3	N	3013	3020	0			59
						1	4	3314	9							
04	25770 X	21077	-0-	-4693	-0-	41	1	18045	3	N	2706	2707	0			58
						14	4	2977	9							
05	26629 X	23929	-0-	-2700	-0-	47	1	20548	3	N	3029	3012	0			75
						2	4	3332	9							
06	24810 X	23734	-0-	-1076	-0-	47	1	20780	3	N	2608	2628	0	2	8	54
						38	4	2869	9							
07	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	2031	2032	0			53
08	24924 X	18394	-0-	-6530	-0-	45	1	16325	3	N	1840	1837	0	1	8	55
						2024	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

03	7967 X	5890	-0-	-2077	-0-	425	1	5102	3	Y	330	350	0			32
						363	9									
04	7380 X	5162	-0-	-2218	-0-	316	1	3988	3	Y	780	707	0			105
						858	9									
05	7130 X	5763	-0-	-1367	-0-	377	1	4362	3	Y	883	877	0			111
						53	4	971	9							
06	6900 X	6067	-0-	-833	-0-	497	1	4638	3	Y	847	847	0			111
						932	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1209	0			161
08	DLQ G-10	8309	-0-	8309	8309	515	1	6723	3	Y	973	962	0	2	8	170
						1	4	1070	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

03	7595 X	2800	-0-	-4795	-0-	163	1	1953	3	N	622	656	0			61
						684	9									
04	7350 X	4814	-0-	-2536	-0-	307	1	3874	3	N	575	559	0			77
						633	9									
05	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	401	1	4629	3	N	582	586	0			73
						57	4	640	9							
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	699	1	6523	3	N	821	791	0			103
						1	4	903	9							
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	1214	1163	0			154
*08	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	576	1	7523	3	N	989	970	0	3	8	170
						1	4	1088	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	88	1	28578	3	N	3135	3133	0			62
						2	4	3449	9							
04	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	57	1	24635	3	N	2673	2678	0			57
						19	4	2940	9							
05	25151 X	25151	-0-	-0-	-0-	51	1	22510	3	N	2353	2352	0			58
						2	4	2588	9							
06	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	200	1	18565	3	N	1787	1806	0	3	8	36
						34	4	1966	9							
07	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	2299	2277	0			58
08	19716 X	17402	-0-	-2314	-0-	201	1	15173	3	N	1844	1849	0			53
						2028	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

03	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	66	1	21494	3	N	3329	3327	0			66
						2	4	3662	9							
04	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	46	1	20187	3	N	3248	3244	0			70
						15	4	3573	9							
05	24366 X	22655	-0-	-1711	-0-	44	1	19506	3	N	2821	2821	0			70
						2	4	3103	9							
06	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	49	1	21448	3	N	2705	2720	0	1	8	54
						39	4	2976	9							
07	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	2753	2737	0			70
*08	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	82	1	29960	3	N	3486	3456	0			100
						1	4	3835	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

03	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	68	1	21958	3	N	3417	3425	0			67
						1	4	3759	9							
04	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	44	1	19161	3	N	3079	3080	0			66
						15	4	3387	9							
05	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	44	1	19247	3	N	2436	2442	0			60
						2	4	2680	9							
06	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	43	1	18943	3	N	2144	2160	0	1	8	44
						34	4	2358	9							
07	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	2690	2665	0			69
*08	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	65	1	23451	3	N	2591	2585	0	1	8	74
						2850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

03	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	100	1	715	3	N	494	581	0			102
						543	9									
04	2340 N	1630	-0-	-710	-0-	96	1	731	3	N	730	676	0			156
						803	9									
05	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	114	1	794	3	N	623	610	0			169
						13	4	685	9							
06	3000 N	3247	-0-	247	247	257	1	2177	3	N	730	742	0			157
						10	4	803	9							
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	637	668	0			126
*08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	263	1	1832	3	N	395	413	0			108
						435	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

03	6417 X	3329	-0-	-3088	-0-	4	1	1418	3	N	1733	1737	0			58
						1	4	1906	9							
04	6210 X	1622	-0-	-4588	-0-	147	3	1475	9	N	1341	1350	0			49
05	6417 X	1378	-0-	-5039	-0-	1	1	408	3	N	881	899	0			31
						969	9									
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	10090	9785	0			336
						1	4	11099	9							
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	435	737	0			34
*08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	N	4147	4038	0	4	8	139
						4562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	109	1	35247	3	N	3450	3442	0			68
						3	4	3795	9							
04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	54	1	23414	3	N	3321	3318	0			71
						18	4	3653	9							
05	26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	52	1	22728	3	N	2953	2951	0			73
						3	4	3248	9							
06	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	182	1	16895	3	N	2548	2567	0	3	8	51
						31	4	2803	9							
07	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	2074	2072	0			53
08	25637 X	20223	-0-	-5414	-0-	232	1	17487	3	N	2276	2264	0			65
						2504	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	19	1			-0-
04	7230 X	2517	-0-	-4713	-0-	10	1	1908	3	N	544	527	1			17
						1	4	598	9							
05	7471 X	3487	-0-	-3984	-0-	25	1	2242	3	N	1106	1076	1			47
						3	4	1217	9							
06	6060 X	4049	-0-	-2011	-0-	58	1	3527	3	N	406	428	1			25
						17	4	447	9							
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	265	280	1			10
08	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	68	1	2851	3	N	466	462	1	1	8	13
						1	4	513	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

03	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	251	1	17480	3	N	1568	1636	0			148
						2	4	1725	9							
04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	324	1	16766	3	N	1426	1412	0			162
						2	4	1569	9							
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	344	1	18358	3	N	2042	2072	0			132
						64	4	2246	9							
*06	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	480	1	14381	3	N	987	1052	0			66
						1	4	1086	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1347	1365	0			48
*08	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	430	1	13864	3	N	1740	1712	0			76
						5	4	1914	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	55	1	17935	3	N	3245	3252	0			64
							1	4	3570	9							
04	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	44	1	19329	3	N	2190	2207	0			47
							15	4	2409	9							
05	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	48	1	21301	3	N	2836	2813	0			70
							2	4	3120	9							
06	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	58	1	25137	3	N	2979	2987	0	2	8	60
							45	4	3277	9							
07	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	2779	2768	0			71
*08	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	68	1	24714	3	N	2725	2715	0	2	8	79
							2998	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40393	X	31352	-0-	-9041	-0-	80	1	25938	3	N	4847	4853	0			95
							2	4	5332	9							
04	39090	X	28778	-0-	-10312	-0-	53	1	22927	3	N	5255	5237	0			113
							17	4	5781	9							
05	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	78	1	34065	3	N	5439	5417	0			135
							4	4	5983	9							
06	31800	X	31676	-0-	-124	-0-	63	1	27371	3	N	3812	3867	0	3	8	77
							49	4	4193	9							
07	31868	X	-0-	-0-	-31868	-0-					N	3414	3405	0			86
08	40145	X	27174	-0-	-12971	-0-	64	1	23333	3	N	3434	3422	0			98
							3777	9									

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
03	22630	X	21373	-0-	-1257	-0-	144	1	16547	3	N	4255	4265	0			33
							1	4	4681	9							
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	134	1	16739	3	N	3907	3873	0	18	1	49
							1	4	4298	9							
05	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	178	1	23884	3	N	5303	5289	0			63
							15	4	5833	9							
06	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	96	1	25350	3	N	5133	5131	0	1	8	65
							4	4	5646	9							
07	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	5431	5419	0			77
*08	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	103	1	20731	3	N	3335	3345	0			67
							2	4	3669	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	3341	-0-	-14949	-0-	7	1	2413	3	N	837	852	0			16
							921	9									
04	9750	X	1374	-0-	-8376	-0-	157	3	1217	9	N	1106	1098	0			24
05	10075	X	1181	-0-	-8894	-0-	39	3	1142	9	N	1038	1036	0			26
06	7140	X	723	-0-	-6417	-0-	110	3	613	9	N	557	570	0	1	8	11
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1472	1447	0			36
08	3348	X	1386	-0-	-1962	-0-	1	1	215	3	N	1064	1068	0	2	8	30
							1170	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	7	1	2295	3	N	790	797	0			16
							869	9									
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	936	932	0			20
							1	4	1030	9							
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	6	1	2706	3	N	701	704	0			17
							771	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	7	1	3175	3	N	2666	2629	0	2	8	51
							6	4	2933	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1913	1917	0			47
*08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	13	1	4869	3	N	1760	1755	0	3	8	49
							1936	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	143	1	14647	3	N	2618	2567	0			129
							10	4	2880	9							
04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	94	1	7953	3	N	1976	1900	0			205
							11	4	2174	9							
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	180	1	12941	3	N	2200	2233	0			172
							98	4	2420	9							
*06	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	139	1	14059	3	N	3680	3521	0			331
							21	4	4048	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1460	1611	0			180
*08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	268	1	9307	3	N	1945	1988	0			137
							21	4	2140	9							

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
03	9951	X	7262	-0-	-2689	-0-	14	1	5161	3	Y	1895	1910	0			63
							2	4	2085	9							
04	9630	X	8462	-0-	-1168	-0-	3	1	6212	3	Y	2038	2027	0			74
							5	4	2242	9							
05	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	10	1	7329	3	Y	2061	2062	0			73
							7	4	2267	9							
06	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	106	1	8772	3	Y	2689	2670	0	1	8	92
							44	4	2958	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3439	3379	0			152
08	DLQ G-10		9894	-0-	9894	9894	119	1	7179	3	Y	2356	2423	0	2	8	83
							4	4	2592	9							

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
03	30163	X	22325	-0-	-7838	-0-	58	1	18568	3	Y	3362	3367	0			66
							1	4	3698	9							
04	29190	X	18980	-0-	-10210	-0-	36	1	15510	3	Y	3111	3110	0			67
							12	4	3422	9							
05	24707	X	22393	-0-	-2314	-0-	43	1	18872	3	Y	3160	3149	0			78
							2	4	3476	9							
06	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	52	1	23027	3	Y	3675	3675	0	5	8	73
							42	4	4043	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3442	3428	0			87
08	DLQ G-10		25150	-0-	25150	25150	59	1	21351	3	Y	3400	3375	0	15	8	97
							3740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	5871	-0-	-2840	-0-	4239	3	16	4	Y	1469	1362	0	1	8	231
							1616	9									
04	8430	X	460	-0-	-7970	-0-	299	3	1	4	Y	145	281	0	92	1	3
							160	9									
05	8711	X	1157	-0-	-7554	-0-	1145	3	10	4	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
06	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	25628	25447	0			181
							1	4	28191	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9894	9989	0			86
08	DLQ G-10		6508	-0-	6508	6508	15	1	3626	3	Y	2606	2673	0			19
							2867	9									

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
03	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	67	1	21565	3	N	3579	3575	0			70
							2	4	3937	9							
04	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	46	1	19762	3	N	3762	3751	0			81
							15	4	4138	9							
05	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	57	1	24580	3	N	3400	3397	0			84
							3	4	3740	9							
06	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	51	1	22432	3	N	2267	2304	0	2	8	45
							41	4	2494	9							
07	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	2355	2342	0			58
08	18755	X	2763	-0-	-15992	-0-	7	1	2413	3	N	312	361	0			9
							343	9									

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	0	W	5547	-0-	5547	5593	82	1	4153	3	N	1193	1168	0			25
							1312	9									
05	0	W	661	-0-	661	6254	10	1	279	3	N	338	352	0			11
							372	9									
06	9273	X	3019	-0-	-6254	-0-	82	1	2006	3	N	846	816	0	2	8	41
							931	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2326	2347	0			20
*08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	35	1	3347	3	N	3498	3473	0	23	8	22
							2	4	3848	9							

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
03	16213	X	4374	-0-	-11839	-0-	9	1	2832	3	N	1394	1403	0			27
							1533	9									
04	15690	X	3363	-0-	-12327	-0-	5	1	2206	3	N	1045	1050	0			22
							2	4	1150	9							
05	16213	X	2137	-0-	-14076	-0-	3	1	1317	3	N	743	747	0			18
							817	9									
06	15690	X	3215	-0-	-12475	-0-	4	1	2034	3	N	1066	1063	0			20
							4	4	1173	9							
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1730	1708	0			42
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	7	1	2715	3	N	1572	1569	0	1	8	44
							1729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2461	-0-	2461	459444	26	1	1391	3	N	949	996	0			20
							1044	9									
04	461911	X	2467	-0-	-459444	-0-	34	1	1704	3	N	663	669	0			14
							729	9									
05	9982	X	996	-0-	-8986	-0-	13	1	367	3	N	560	556	0			18
							616	9									
06	8310	X	1308	-0-	-7002	-0-	40	1	962	3	N	278	283	0			13
							306	9									
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	453	463	0			3
08	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	17	1	1615	3	N	764	759	0	4	8	4
							1	4	840	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

03	0	W	3719	-0-	3719	447622	30	1	1636	3	N	1866	1846	0			40
							2053	9									
04	451801	X	4179	-0-	-447622	-0-	32	1	1572	3	N	2341	2332	0			49
							2575	9									
05	8370	X	3239	-0-	-5131	-0-	54	1	1467	3	N	1562	1560	0			51
							1718	9									
06	8100	X	3017	-0-	-5083	-0-	68	1	1664	3	N	1168	1164	0			56
							1285	9									
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	3232	3263	0			25
*08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	27	1	2499	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

03	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	178	1	20330	3	N	4177	4189	0			33
							1	4	4595	9							
04	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	155	1	19237	3	N	3807	3776	0	17	1	47
							1	4	4188	9							
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	160	1	21477	3	N	3399	3405	0			41
							13	4	3739	9							
06	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	80	1	20854	3	N	3569	3564	0	1	8	44
							3	4	3926	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3472	3468	0			48
*08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	93	1	18653	3	N	2313	2316	0			45
							2	4	2544	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	36	1	1241	3	Y	406	403	0	1	8	8
							3	4	447	9							
04	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	32	1	1145	3	Y	377	360	0	18	8	7
							1	4	415	9							
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	33	1	1100	3	Y	300	261	0	39	8	7
							2	4	330	9							
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	32	1	1008	3	Y	206	206	0			7
							3	4	227	9							
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	38	41	0			4
							42	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1411	-0-	-46	-0-	35	1	1217	3	Y	142	141	0			5
							3	4	156	9							
04	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	32	1	1155	3	Y	130	130	0			5
							1	4	143	9							
05	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	36	1	1171	3	Y	115	110	0	5	8	5
							2	4	127	9							
06	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	32	1	1044	3	Y	91	91	0			5
							3	4	100	9							
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	3	Y	115	115	0			5
							5	4	127	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	3	Y	293	293	0			6
							8	4	322	9							
04	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	77	1	2726	3	Y	247	247	0			6
							6	4	272	9							
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	94	1	3057	3	Y	256	254	0	1	8	7
							6	4	282	9							
06	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	78	1	2499	3	Y	240	242	0			5
							7	4	264	9							
07	3503	X	856	-0-	-2647	-0-	26	1	760	3	Y	62	64	0			3
							2	4	68	9							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2 EXT	387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0			1
						21	9									
07	14B2 EXT	61	-0-	61	484	2	1	56	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	484					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

03	T. A.	107	-0-	107	185	3	1	97	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.	34	-0-	34	219	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.	100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*07	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	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

03	11625 X	10598	-0-	-1027	-0-	286	1	9976	3	Y	282	284	0			1
						26	4	310	9							
04	11250 X	9935	-0-	-1315	-0-	268	1	9406	3	Y	220	220	0			1
						19	4	242	9							
05	11253 X	9727	-0-	-1526	-0-	279	1	9152	3	Y	250	249	0	1	8	1
						21	4	275	9							
06	10770 X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0			1
						25	4	230	9							
07	10757 X	9673	-0-	-1084	-0-	319	1	9121	3	Y	182	182	0			1
						33	4	200	9							
08	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356 X	246	-0-	-2110	-0-	6	1	196	3	Y	40	40	0			-0-
						44	9									
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0 N	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
03	5642	X	4929	-0-	-713	-0-	127	1	4435	3	Y	324	323	0			6
							11	4	356	9							
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	132	1	4630	3	Y	354	354	0			6
							9	4	389	9							
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	138	1	4549	3	Y	333	331	0	1	8	7
							11	4	366	9							
06	5100	X	4438	-0-	-662	-0-	124	1	3942	3	Y	330	330	0			7
							9	4	363	9							
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	160	1	4575	3	Y	310	310	0			7
							17	4	341	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	32	28	3	3	9	Y	3	2	0			1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1259	-0-	1259	1259	38	1	1218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	3827	-0-	3827	5086	129	1	3685	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5086					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
03	3100	N	4434	-0-	1334	1334	122	1	4238	3	Y	57	55	0			2
							11	4	63	9							
04	3000	N	4809	-0-	1809	3143	131	1	4608	3	Y	55	55	0			2
							9	4	61	9							
05	3100	N	4894	-0-	1794	4937	142	1	4679	3	Y	56	56	0			2
							11	4	62	9							
06	3000	N	4231	-0-	1231	6168	124	1	3994	3	Y	94	94	0			2
							10	4	103	9							
*07	10543	X	4375	-0-	-6168	-0-	142	1	4066	3	Y	140	139	0			3
							13	4	154	9							
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1465	-0-	1465	1465	45	1	1417	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	2570	-0-	2570	4035	87	1	2460	3	Y	14	14	0			-0-
							8	4	15	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4035					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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	923 36	3 9	Y	33	33	0			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17 26	1 9	584	3	Y	24	24	0			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	629	3	Y	26	26	0			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17 29	1 9	553	3	Y	26	26	0			-0-
07	992	X	654	-0-	-338	-0-	22 1	1 4	602 29	3 9	Y	26	25	0			1
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	256	-0-	-674	-0-	7 3	1 9	246	3	Y	3	5	0			-0-
04	1260	X	411	-0-	-849	-0-	10 18	1 9	383	3	Y	16	15	0			1
05	1302	X	775	-0-	-527	-0-	22 28	1 9	725	3	Y	25	24	0			2
06	1260	X	1118	-0-	-142	-0-	32 3	1 4	1046 37	3 9	Y	34	35	0			1
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	40 4	1 4	1129 46	3 9	Y	42	42	0			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6894	-0-	-701	-0-	182 18	1 4	6322 372	3 9	Y	338	339	0			3
04	7350	X	6310	-0-	-1040	-0-	168 13	1 4	5865 264	3 9	Y	240	241	0			2
05	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	184 13	1 4	6029 251	3 9	Y	228	226	0	1	8	3
06	6870	X	6150	-0-	-720	-0-	177 16	1 4	5706 251	3 9	Y	228	226	0			5
07	7006	X	6241	-0-	-765	-0-	201 20	1 4	5749 271	3 9	Y	246	246	0			5
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	844	3	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	22	1	768	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
07	1116	X	805	-0-	-311	-0-	26	1	725	3	Y	47	47	0			4
							2	4	52	9							
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	6	5	0	6	8	-0-
04	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	41	1	1484	3	Y	475	423	0	47	8	5
							2	4	523	9							
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	33	1	1090	3	Y	335	326	0	9	8	5
							2	4	369	9							
06	1800	X	411	-0-	-1389	-0-	9	1	299	3	Y	94	96	0			3
							103	9									
07	2108	X	679	-0-	-1429	-0-	18	1	496	3	Y	150	149	0			4
							165	9									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	3	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	36	1	1262	3	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	3	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
07	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	37	1	1059	3	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7632	-0-	-1017	-0-	208	1	7244	3	Y	146	147	0			3
							19	4	161	9							
04	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	197	1	6914	3	Y	134	135	0			2
							13	4	147	9							
05	8246	X	7291	-0-	-955	-0-	212	1	6932	3	Y	120	120	0			2
							15	4	132	9							
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	205	1	6596	3	Y	182	181	0			3
							19	4	200	9							
07	7905	X	6972	-0-	-933	-0-	229	1	6565	3	Y	140	139	0			4
							24	4	154	9							
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	3	Y	104	104	0			9
							11	4	114	9							
04	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	120	1	4228	3	Y	82	82	0			9
							9	4	90	9							
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	131	1	4298	3	Y	83	84	0			8
							9	4	91	9							
06	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	124	1	3982	3	Y	70	70	0			8
							10	4	77	9							
07	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	135	1	3886	3	Y	143	141	0			10
							13	4	157	9							
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	156	1	5418	3	Y	498	498	0	1	8	5
							16	4	548	9							
04	6630	X	6483	-0-	-147	-0-	168	1	5866	3	Y	396	397	0	1	8	3
							13	4	436	9							
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	176	1	5768	3	Y	355	354	0	1	8	3
							13	4	391	9							
06	6630	X	5073	-0-	-1557	-0-	144	1	4607	3	Y	280	281	0			2
							14	4	308	9							
07	6851	X	5494	-0-	-1357	-0-	175	1	5002	3	Y	272	270	0			4
							18	4	299	9							
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	74	1	2597	3	Y	155	151	0	4	8	3
							6	4	171	9							
04	3600	X	2652	-0-	-948	-0-	69	1	2449	3	Y	116	116	0			3
							6	4	128	9							
05	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	75	1	2455	3	Y	152	151	0			4
							6	4	167	9							
06	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	71	1	2281	3	Y	58	59	0			3
							6	4	64	9							
07	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	83	1	2366	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	80	1	2751	3	Y	344	340	0	1	8	12
							6	4	378	9							
04	3270	X	2849	-0-	-421	-0-	69	1	2452	3	Y	293	295	0			10
							6	4	322	9							
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	70	1	2326	3	Y	289	287	0	1	8	11
							4	4	318	9							
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	73	1	2350	3	Y	233	233	0			11
							6	4	256	9							
07	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	80	1	2302	3	Y	230	230	0			11
							8	4	253	9							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	143	1	4979	3	Y	334	334	0			2
							11	4	367	9							
04	6180	X	5104	-0-	-1076	-0-	132	1	4634	3	Y	299	300	0			1
							9	4	329	9							
05	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	135	1	4429	3	Y	249	248	0	1	8	1
							10	4	274	9							
06	6180	X	3994	-0-	-2186	-0-	113	1	3650	3	Y	202	203	0			-0-
							9	4	222	9							
07	5735	X	1977	-0-	-3758	-0-	64	1	1810	3	Y	87	87	0			-0-
							7	4	96	9							
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	3	Y	50	50	0			2
							3	4	55	9							
04	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	37	1	1286	3	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1451	3	Y	44	44	0			2
							3	4	48	9							
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	3	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
07	1581	X	1438	-0-	-143	-0-	46	1	1329	3	Y	53	53	0			3
							5	4	58	9							
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	937	3	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	936	3	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	316	312	0			5
							4	4	348	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	87	87	0			5
							6	4	96	9							
04	3150	X	1628	-0-	-1522	-0-	45	1	1534	3	Y	43	43	0			5
							2	4	47	9							
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	29	1	974	3	Y	27	27	0			5
							2	4	30	9							
06	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	41	1	1334	3	Y	38	38	0			5
							3	4	42	9							
07	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	74	1	2100	3	Y	201	199	0			7
							8	4	221	9							
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	74	1	2584	3	Y	106	106	0			9
							6	4	117	9							
04	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	73	1	2540	3	Y	123	124	0			8
							6	4	135	9							
05	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	78	1	2566	3	Y	114	113	0			9
							6	4	125	9							
06	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	74	1	2404	3	Y	86	85	0			10
							7	4	95	9							
07	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	60	1	1730	3	Y	111	111	0			10
							6	4	122	9							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	162	1	5634	3	Y	123	122	0			19
							17	4	135	9							
04	6390	X	5499	-0-	-891	-0-	149	1	5232	3	Y	99	100	0			18
							9	4	109	9							
05	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	166	1	5429	3	Y	85	86	0			17
							11	4	94	9							
06	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	182	1	5827	3	Y	87	87	0			17
							17	4	96	9							
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	196	1	5591	3	Y	83	83	0			17
							20	4	91	9							
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	12	1	417	3	Y	76	75	0			3
							84	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	527	N	172	-0-	-355	-0-	4	1	155	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
08	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 #: 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
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	73	1	2537	3	Y	52	52	0			1
							6	4	57	9							
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2264	3	Y	51	50	0	1	8	1
							5	4	56	9							
05	2294	X	1395	-0-	-899	-0-	41	1	1317	3	Y	31	32	0			-0-
							3	4	34	9							
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	38	37	0	1	8	-0-
							5	4	42	9							
07	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	76	1	2172	3	Y	36	36	0			-0-
							8	4	40	9							
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
03	3069	X	2015	-0-	-1054	-0-	53	1	1862	3	Y	86	84	0			7
							5	4	95	9							
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	3	Y	59	60	0			6
							6	4	65	9							
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	31	32	0			5
							6	4	34	9							
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	3	Y	66	66	0			5
							7	4	73	9							
07	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	88	1	2528	3	Y	61	60	0			6
							8	4	67	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	10452	-0-	-3405	-0-	285	1	9923	3	Y	198	198	0			7
							26	4	218	9							
04	13320	X	9031	-0-	-4289	-0-	244	1	8586	3	Y	169	169	0			7
							15	4	186	9							
05	13082	X	8366	-0-	-4716	-0-	243	1	7966	3	Y	125	125	0			7
							19	4	138	9							
06	12180	X	8656	-0-	-3524	-0-	259	1	8291	3	Y	75	76	0			6
							23	4	83	9							
07	11625	X	9127	-0-	-2498	-0-	303	1	8685	3	Y	97	96	0			7
							32	4	107	9							
08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	113	1	3927	3	Y	314	313	0			12
							9	4	345	9							
04	4530	X	4203	-0-	-327	-0-	108	1	3814	3	Y	250	251	0			11
							6	4	275	9							
05	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	118	1	3877	3	Y	216	215	0	1	8	11
							6	4	238	9							
06	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	117	1	3754	3	Y	180	180	0			11
							9	4	198	9							
07	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	130	1	3720	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4573	-0-	-108	-0-	119	1	4114	3	Y	299	298	0			11
							11	4	329	9							
04	4680	X	4249	-0-	-431	-0-	108	1	3809	3	Y	296	297	0			10
							6	4	326	9							
05	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	121	1	3951	3	Y	125	126	0			9
							8	4	138	9							
06	4680	X	3298	-0-	-1382	-0-	95	1	3044	3	Y	136	136	0			9
							9	4	150	9							
07	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	104	1	2980	3	Y	142	141	0			10
							11	4	156	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	52	51	0			2
							57	9									
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	126	1	4383	3	Y	379	379	0	1	8	8
							11	4	417	9							
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	117	1	4120	3	Y	338	338	0			8
							8	4	372	9							
05	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	124	1	4082	3	Y	255	254	0	1	8	8
							9	4	281	9							
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	122	1	3940	3	Y	346	345	0			9
							9	4	381	9							
07	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	140	1	4004	3	Y	261	261	0			9
							13	4	287	9							
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5903	-0-	-1010	-0-	154	1	5375	3	Y	325	325	0			10
							16	4	358	9							
04	6600	X	5715	-0-	-885	-0-	148	1	5207	3	Y	319	319	0			10
							9	4	351	9							
05	6634	X	5365	-0-	-1269	-0-	152	1	4951	3	Y	228	226	0	1	8	11
							11	4	251	9							
06	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	163	1	5260	3	Y	213	212	0			12
							14	4	234	9							
*07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5301	3	Y	192	192	0			12
							19	4	211	9							
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	3	Y	47	45	0			2
							5	4	52	9							
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	67	1	2376	3	Y	61	61	0			2
							6	4	67	9							
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	3	Y	36	36	0			2
							4	4	40	9							
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	8	9	0			1
							3	4	9	9							
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	3	Y	24	23	0			2
							11	4	26	9							
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	85	1	2965	3	Y	735	733	0	1	8	9
							7	4	809	9							
04	3840	X	1065	-0-	-2775	-0-	22	1	822	3	Y	200	207	0			2
							1	4	220	9							
05	3968	X	978	-0-	-2990	-0-	24	1	758	3	Y	178	177	0			3
							196	9									
06	3300	X	244	-0-	-3056	-0-	6	1	191	3	Y	43	43	0	1	8	2
							47	9									
07	3875	X	558	-0-	-3317	-0-	14	1	397	3	Y	134	132	0			4
							147	9									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	163	1	5704	3	Y	126	126	0			6
							17	4	139	9							
04	6420	X	5701	-0-	-719	-0-	154	1	5415	3	Y	109	109	0			6
							12	4	120	9							
05	6634	X	5717	-0-	-917	-0-	165	1	5418	3	Y	112	111	0			7
							11	4	123	9							
06	6180	X	5722	-0-	-458	-0-	169	1	5418	3	Y	109	109	0			7
							15	4	120	9							
07	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	185	1	5284	3	Y	86	86	0			7
							19	4	95	9							
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	104	1	3624	3	Y	179	178	0			8
							9	4	197	9							
04	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	98	1	3465	3	Y	189	190	0			7
							6	4	208	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	106	1	3474	3	Y	83	84	0			6
							6	4	91	9							
06	3840	X	3420	-0-	-420	-0-	101	1	3275	3	Y	32	33	0			5
							9	4	35	9							
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	110	1	3100	3	Y	43	43	0			5
							11	4	47	9							
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	216	212	0	1	8	3
							2	4	238	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	129	1	4471	3	Y	87	87	0			9
							11	4	96	9							
04	5040	X	4406	-0-	-634	-0-	120	1	4215	3	Y	56	57	0			8
							9	4	62	9							
05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	130	1	4253	3	Y	58	57	0			9
							9	4	64	9							
06	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	127	1	4088	3	Y	160	158	0			11
							10	4	176	9							
07	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	142	1	4041	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	195	1	6833	3	Y	456	456	0	1	8	4
							18	4	502	9							
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	188	1	6616	3	Y	418	417	0	1	8	4
							13	4	460	9							
05	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	206	1	6752	3	Y	409	408	0	1	8	4
							15	4	450	9							
06	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	190	1	6112	3	Y	371	370	0			5
							17	4	408	9							
07	7347	X	7100	-0-	-247	-0-	227	1	6498	3	Y	320	320	0			5
							23	4	352	9							
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	165	1	5734	3	Y	117	117	0			5
							17	4	129	9							
04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	156	1	5508	3	Y	82	82	0			5
							13	4	90	9							
05	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	166	1	5455	3	Y	107	106	0			6
							11	4	118	9							
06	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	162	1	5229	3	Y	180	179	0			7
							14	4	198	9							
07	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	185	1	5299	3	Y	154	154	0			7
							19	4	169	9							
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	10945	-0-	-1083	-0-	290	1	10091	3	Y	489	488	0	1	8	1
							26	4	538	9							
04	11100	X	10712	-0-	-388	-0-	282	1	9912	3	Y	453	451	0	1	8	2
							20	4	498	9							
05	11470	X	10873	-0-	-597	-0-	302	1	9882	3	Y	606	601	0	2	8	5
							22	4	667	9							
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	295	1	9484	3	Y	541	542	0			4
							25	4	595	9							
07	11036	X	10396	-0-	-640	-0-	329	1	9411	3	Y	566	565	0	1	8	4
							33	4	623	9							
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	9	1	313	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	3	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	22	21	0			2
							3	4	24	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	8990	X	7958	-0-	-1032	-0-	211	1	7329	3	Y	363	362	0	1	8	3
							19	4	399	9							
04	8790	X	7954	-0-	-836	-0-	209	1	7361	3	Y	335	336	0			2
							15	4	369	9							
05	9083	X	8110	-0-	-973	-0-	230	1	7529	3	Y	303	302	0	1	8	2
							18	4	333	9							
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	209	1	6717	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
07	7905	X	6339	-0-	-1566	-0-	206	1	5874	3	Y	216	216	0			2
							21	4	238	9							
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	149	1	5198	3	Y	250	248	0			9
							13	4	275	9							
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	124	1	4365	3	Y	102	105	0			6
							9	4	112	9							
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	96	1	3168	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	2990	3	Y	137	136	0			6
							9	4	151	9							
07	5642	X	3031	-0-	-2611	-0-	98	1	2819	3	Y	95	96	0			5
							9	4	105	9							
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	15740	-0-	-2457	-0-	418	1	14579	3	Y	642	641	0	1	8	12
							37	4	706	9							
04	17310	X	13912	-0-	-3398	-0-	367	1	12933	3	Y	531	532	0	1	8	10
							28	4	584	9							
05	17887	X	14974	-0-	-2913	-0-	425	1	13945	3	Y	521	518	0	1	8	12
							31	4	573	9							
06	17310	X	13811	-0-	-3499	-0-	402	1	12890	3	Y	441	443	0			10
							34	4	485	9							
07	16895	X	13981	-0-	-2914	-0-	456	1	13063	3	Y	378	380	0			8
							46	4	416	9							
08	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	831	-0-	-2439	-0-	22	1	767	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	39	1	1304	3	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	Y	125	123	0			4
							6	4	138	9							
*07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	112	1	3214	3	Y	113	113	0			4
							11	4	124	9							
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	89	1	3049	3	Y	139	138	0			2
							7	4	153	9							
04	3780	X	3004	-0-	-776	-0-	78	1	2786	3	Y	122	122	0			2
							6	4	134	9							
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	99	1	3225	3	Y	106	106	0			2
							6	4	117	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	101	1	3243	3	Y	92	92	0			2
							9	4	101	9							
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	111	1	3169	3	Y	105	105	0			2
							11	4	116	9							
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	37	1	1258	3	Y	49	48	0			1
							3	4	54	9							
04	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	26	1	927	3	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	19	1	600	3	Y	68	67	0			1
							75	9									
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	1364	X	799	-0-	-565	-0-	24	1	699	3	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	72	1	2491	3	Y	229	229	0			7
							6	4	252	9							
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	73	1	2557	3	Y	256	257	0			6
							6	4	282	9							
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	75	1	2463	3	Y	283	280	0	1	8	8
							6	4	311	9							
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	74	1	2351	3	Y	184	185	0			7
							6	4	202	9							
07	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	79	1	2280	3	Y	206	205	0			8
							8	4	227	9							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	76	1	2635	3	Y	126	125	0			2
							6	4	139	9							
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	154	1	5432	3	Y	322	320	0			4
							12	4	354	9							
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	166	1	5450	3	Y	243	243	0	1	8	3
							11	4	267	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	155	1	4979	3	Y	193	193	0			3
							14	4	212	9							
07	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	163	1	4668	3	Y	164	164	0			3
							17	4	180	9							
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	2914	X	47	-0-	-2867	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	12	1	395	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2201	X	1832	-0-	-369	-0-	47	1	1651	3	Y	119	119	0			4
							3	4	131	9							
04	3180	X	1554	-0-	-1626	-0-	40	1	1415	3	Y	88	90	0			2
							2	4	97	9							
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	49	1	1621	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
06	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	27	1	874	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							
07	2418	X	1342	-0-	-1076	-0-	43	1	1243	3	Y	46	47	0			1
							5	4	51	9							
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1590	N	854	-0-	-736	-0-	22	1	793	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	3	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
*07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	14	13	0			2
							4	4	15	9							
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2355	3	Y	101	101	0			5
							5	4	111	9							
04	2760	X	2556	-0-	-204	-0-	67	1	2353	3	Y	119	117	0			7
							5	4	131	9							
05	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	70	1	2284	3	Y	100	100	0			7
							4	4	110	9							
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2171	3	Y	126	125	0			8
							6	4	139	9							
07	2635	N	736	-0-	-1899	-0-	23	1	668	3	Y	39	40	0			7
							2	4	43	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
07	14B2	EXT	2951	-0-	2951	5882	96	1	2726	3	Y	110	111	0			1
							8	4	121	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5882					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	46	1	1616	3	Y	103	102	0			1
							3	4	113	9							
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	3	Y	80	80	0			1
							5	4	88	9							
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2285	3	Y	65	64	0			2
							4	4	72	9							
06	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	53	1	1709	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							
07	2356	N	1902	-0-	-454	-0-	60	1	1733	3	Y	94	93	0			2
							6	4	103	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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
03	12958	X	11822	-0-	-1136	-0-	307	1	10697	3	Y	719	718	0	1	8	5
							27	4	791	9							
04	12540	X	11319	-0-	-1221	-0-	292	1	10282	3	Y	658	659	0	1	8	3
							21	4	724	9							
05	12462	X	10032	-0-	-2430	-0-	284	1	9350	3	Y	342	343	0	1	8	1
							22	4	376	9							
06	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	295	1	9482	3	Y	339	339	0			1
							25	4	373	9							
07	11811	X	10421	-0-	-1390	-0-	337	1	9670	3	Y	345	344	0	1	8	1
							34	4	380	9							
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		115	-0-	115	131	3	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	3998	-0-	-1954	-0-	104	1	3644	3	Y	219	216	0	1	8	5
							9	4	241	9							
04	5280	X	2535	-0-	-2745	-0-	64	1	2282	3	Y	167	168	0	1	8	3
							5	4	184	9							
05	4898	X	3070	-0-	-1828	-0-	81	1	2687	3	Y	269	266	0	1	8	5
							6	4	296	9							
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	3	Y	165	166	0			4
							8	4	182	9							
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	121	1	3438	3	Y	266	263	0			7
							12	4	293	9							
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	9455	X	5914	-0-	-3541	-0-	158	1	5528	3	Y	192	192	0			4
							17	4	211	9							
04	8250	X	5541	-0-	-2709	-0-	147	1	5173	3	Y	193	194	0			3
							9	4	212	9							
05	7750	X	5745	-0-	-2005	-0-	164	1	5370	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	163	1	5262	3	Y	379	376	0			7
							14	4	417	9							
07	6231	X	5009	-0-	-1222	-0-	158	1	4548	3	Y	260	260	0			7
							17	4	286	9							
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	14B2	EXT	147	-0-	147	147	4	1	139	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	59	-0-	-4715	-0-	2	1	55	3	Y	2	6	0			1
							2	9									
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	4309	X	788	-0-	-3521	-0-	22	1	730	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1770	X	290	-0-	-1480	-0-	9	1	271	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	31	1	865	3	Y	49	49	0			-0-
							2	4	54	9							
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	117	1	4068	3	Y	294	293	0			6
							11	4	323	9							
04	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	111	1	3920	3	Y	317	316	0			7
							7	4	349	9							
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	3896	3	Y	284	282	0	1	8	8
							7	4	312	9							
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	131	1	4194	3	Y	609	605	0			12
							12	4	670	9							
*07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	619	618	0	1	8	12
							14	4	681	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	101	1	3513	3	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
04	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	96	1	3394	3	Y	150	150	0			3
							6	4	165	9							
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	100	1	3308	3	Y	156	156	0			3
							6	4	172	9							
06	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	97	1	3073	3	Y	132	133	0			2
							9	4	145	9							
07	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	107	1	3039	3	Y	99	99	0			2
							11	4	109	9							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	58	58	0			2
							2	4	64	9							
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	25	1	847	3	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	892	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	56	1	1944	3	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							
04	2700	X	2318	-0-	-382	-0-	63	1	2187	3	Y	57	58	0			-0-
							5	4	63	9							
05	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	51	1	1671	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
06	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	54	1	1760	3	Y	48	48	0			-0-
							4	4	53	9							
07	2387	X	830	-0-	-1557	-0-	26	1	741	3	Y	55	54	0			1
							2	4	61	9							
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	72	1	2488	3	Y	214	215	0			6
							6	4	235	9							
04	3210	X	2507	-0-	-703	-0-	64	1	2232	3	Y	187	187	0			6
							5	4	206	9							
05	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-	61	1	1973	3	Y	144	145	0			5
							4	4	158	9							
06	3270	X	608	-0-	-2662	-0-	16	1	533	3	Y	54	56	0			3
							59	9									
07	3379	X	1484	-0-	-1895	-0-	42	1	1185	3	Y	230	227	0			6
							4	4	253	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1502	3	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	101	101	0			3
							3	4	111	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
07	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	59	1	1697	3	Y	169	169	0			3
							6	4	186	9							
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	101	1	3522	3	Y	284	284	0			6
							8	4	312	9							
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	97	1	3414	3	Y	277	278	0			5
							6	4	305	9							
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	103	1	3398	3	Y	321	318	0	1	8	7
							6	4	353	9							
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	103	1	3303	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							
07	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	111	1	3200	3	Y	300	301	0			6
							11	4	330	9							
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
03	8122	X	5396	-0-	-2726	-0-	147	1	5110	3	Y	115	114	0			3
							12	4	127	9							
04	7380	X	5080	-0-	-2300	-0-	136	1	4792	3	Y	130	130	0			3
							9	4	143	9							
05	7006	X	3770	-0-	-3236	-0-	108	1	3545	3	Y	101	102	0			2
							6	4	111	9							
06	6030	X	3881	-0-	-2149	-0-	115	1	3662	3	Y	86	85	0			3
							9	4	95	9							
07	5580	X	4030	-0-	-1550	-0-	133	1	3818	3	Y	60	60	0			3
							13	4	66	9							
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	102	1	3568	3	Y	206	206	0			5
							9	4	227	9							
04	4440	X	3647	-0-	-793	-0-	95	1	3337	3	Y	190	191	0			4
							6	4	209	9							
05	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	103	1	3372	3	Y	205	203	0	1	8	5
							6	4	226	9							
06	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	97	1	3112	3	Y	181	182	0			4
							9	4	199	9							
07	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	96	1	2740	3	Y	128	128	0			4
							9	4	141	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	52	1	1788	3	Y	104	104	0			8
							5	4	114	9							
04	2220	X	1806	-0-	-414	-0-	47	1	1650	3	Y	97	97	0			8
							2	4	107	9							
05	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	55	1	1797	3	Y	115	114	0			9
							4	4	127	9							
06	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	52	1	1678	3	Y	107	107	0			9
							3	4	118	9							
07	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	56	1	1619	3	Y	92	91	0			10
							6	4	101	9							
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4487	-0-	-566	-0-	113	1	3982	3	Y	347	346	0	1	8	2
							10	4	382	9							
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	111	1	3873	3	Y	326	327	0			1
							6	4	359	9							
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	120	1	3931	3	Y	325	323	0	1	8	2
							8	4	358	9							
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	121	1	3879	3	Y	337	336	0			3
							9	4	371	9							
*07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	133	1	3823	3	Y	328	329	0			2
							13	4	361	9							
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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
03	1891	X	154	-0-	-1737	-0-	3	1	133	3	Y	16	12	0			14
							18	9									
04	720	X	171	-0-	-549	-0-	4	1	150	3	Y	15	12	0			17
							17	9									
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	0			18
							4	9									
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	24	1	799	3	Y	5	3	0			20
							2	4	6	9							
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	3	Y	98	97	0			21
							6	4	108	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	6479	X	5345	-0-	-1134	-0-	135	1	4696	3	Y	457	457	0	1	8	1
							11	4	503	9							
04	6270	X	4820	-0-	-1450	-0-	120	1	4237	3	Y	413	412	0	1	8	1
							9	4	454	9							
05	6169	X	3960	-0-	-2209	-0-	105	1	3434	3	Y	377	375	0	1	8	2
							6	4	415	9							
06	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	120	1	3805	3	Y	378	377	0			3
							9	4	416	9							
07	5270	X	4289	-0-	-981	-0-	130	1	3717	3	Y	390	389	0	1	8	3
							13	4	429	9							
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	97	1	3364	3	Y	310	310	0			1
							8	4	341	9							
04	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	92	1	3248	3	Y	298	298	0			1
							6	4	328	9							
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	100	1	3300	3	Y	302	300	0	1	8	2
							6	4	332	9							
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	97	1	3105	3	Y	282	283	0			1
							9	4	310	9							
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	107	1	3061	3	Y	281	281	0			1
							11	4	309	9							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1232	-0-	1232	1232	37	1	1192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	8959	-0-	8959	10191	270	1	7732	3	Y	845	833	0	1	8	11
							27	4	930	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10191					Y	NO RPT					11

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
03	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	55	1	1905	3	Y	96	97	0			4
							5	4	106	9							
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	54	1	1903	3	Y	97	97	0			4
							5	4	107	9							
05	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	58	1	1922	3	Y	83	84	0			3
							4	4	91	9							
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	59	1	1898	3	Y	67	68	0			2
							5	4	74	9							
07	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	60	1	1730	3	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	154	1	5353	3	Y	621	620	0	1	8	8
							16	4	683	9							
04	6360	X	5810	-0-	-550	-0-	142	1	4996	3	Y	603	602	0	1	8	8
							9	4	663	9							
05	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	152	1	5014	3	Y	651	648	0	2	8	9
							11	4	716	9							
06	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	153	1	4920	3	Y	553	553	0			9
							14	4	608	9							
07	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	168	1	4827	3	Y	535	535	0	1	8	8
							18	4	589	9							
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	9	8	0			3
							10	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	570	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	66	1	2307	3	Y	176	175	0			9
							5	4	194	9							
04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	64	1	2212	3	Y	172	172	0			9
							5	4	189	9							
05	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	67	1	2240	3	Y	154	153	0			10
							4	4	169	9							
06	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	65	1	2104	3	Y	82	82	0			10
							6	4	90	9							
07	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	74	1	2115	3	Y	114	115	0			9
							8	4	125	9							
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	122	120	0			4
							134	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	Y	184	183	0			6
							202	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	724	3	Y	180	180	0			6
							1	4	198	9							
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	175	175	0			6
							2	4	193	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	57	1	1986	3	Y	90	90	0			5
							5	4	99	9							
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	50	1	1782	3	Y	87	88	0			4
							5	4	96	9							
05	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	56	1	1823	3	Y	73	73	0			4
							4	4	80	9							
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	54	1	1771	3	Y	68	68	0			4
							4	4	75	9							
07	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	58	1	1669	3	Y	92	91	0			5
							6	4	101	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	Y	530	525	0			5
						7	4	583	9							
07	T. A.	4600	-0-	4600	7788	114	1	3272	3	Y	1093	1085	0	2	8	11
						12	4	1202	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7788					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

03	4712 X	3849	-0-	-863	-0-	101	1	3557	3	Y	166	166	0			7
						8	4	183	9							
04	4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	92	1	3189	3	Y	159	160	0			6
						6	4	175	9							
05	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	99	1	3226	3	Y	164	164	0			6
						6	4	180	9							
06	3870 X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	Y	153	152	0			7
						9	4	168	9							
07	3999 X	1500	-0-	-2499	-0-	48	1	1383	3	Y	58	58	0			7
						5	4	64	9							
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

03	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	182	1	6336	3	Y	624	624	0	1	8	3
						18	4	686	9							
04	8100 X	6675	-0-	-1425	-0-	167	1	5849	3	Y	587	587	0	1	8	2
						13	4	646	9							
05	8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	185	1	6075	3	Y	670	668	0	2	8	2
						14	4	737	9							
06	7830 X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	Y	672	671	0			3
						17	4	739	9							
07	7006 X	2363	-0-	-4643	-0-	70	1	2031	3	Y	231	234	0			-0-
						8	4	254	9							
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	182	-0-	182	182	4	1	160	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
06	14B2 EXT	537	-0-	537	719	15	1	471	3	Y	46	45	0			1
						51	9									
07	14B2 EXT	915	-0-	915	1634	28	1	795	3	Y	82	82	0			1
						2	4	90	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1634					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3437	-0-	-1275	-0-	89	1	3046	3	Y	268	269	0			4
							7	4	295	9							
04	4230	X	3133	-0-	-1097	-0-	78	1	2779	3	Y	245	245	0			4
							6	4	270	9							
05	4185	X	2983	-0-	-1202	-0-	81	1	2664	3	Y	211	209	0	1	8	5
							6	4	232	9							
06	4020	X	2462	-0-	-1558	-0-	69	1	2188	3	Y	181	182	0			4
							6	4	199	9							
07	3751	X	2618	-0-	-1133	-0-	81	1	2314	3	Y	195	194	0			5
							8	4	215	9							
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	102	1	3567	3	Y	269	269	0			10
							9	4	296	9							
04	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	92	1	3261	3	Y	234	235	0			9
							6	4	257	9							
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	100	1	3308	3	Y	224	223	0	1	8	9
							6	4	246	9							
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	99	1	3165	3	Y	204	203	0			10
							9	4	224	9							
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	110	1	3167	3	Y	210	209	0			11
							11	4	231	9							
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4167	-0-	-948	-0-	107	1	3703	3	Y	316	316	0			5
							9	4	348	9							
04	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	108	1	3782	3	Y	343	343	0			5
							6	4	377	9							
05	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	110	1	3632	3	Y	138	140	0			3
							6	4	152	9							
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	110	1	3535	3	Y	315	314	0			4
							9	4	347	9							
07	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	121	1	3461	3	Y	279	280	0			3
							12	4	307	9							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	195	1	6807	3	Y	745	739	0	1	8	7
							18	4	820	9							
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	183	1	6432	3	Y	459	462	0	1	8	3
							13	4	505	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	193	1	6327	3	Y	477	475	0	1	8	4
							14	4	525	9							
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	186	1	5999	3	Y	435	437	0			2
							17	4	479	9							
07	7843	X	6631	-0-	-1212	-0-	209	1	5974	3	Y	388	388	0	1	8	1
							21	4	427	9							
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1412	3	Y	148	148	0			6
							3	4	163	9							
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1516	3	Y	133	133	0			6
							2	4	146	9							
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1578	3	Y	145	144	0			7
							4	4	160	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	47	1	1499	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	52	1	1475	3	Y	152	152	0			7
							6	4	167	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	4185	X	3783	-0-	-402	-0-	96	1	3350	3	Y	299	300	0			4
							8	4	329	9							
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	86	1	2992	3	Y	247	248	0			3
							6	4	272	9							
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	86	1	2843	3	Y	237	236	0	1	8	3
							6	4	261	9							
06	4080	X	2897	-0-	-1183	-0-	78	1	2533	3	Y	254	254	0			3
							7	4	279	9							
07	3875	X	3059	-0-	-816	-0-	93	1	2690	3	Y	244	243	0			4
							8	4	268	9							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	3	Y	354	348	0	1	8	5
							3	4	389	9							
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
*07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	42	1	1474	3	Y	249	249	0			4
							3	4	274	9							
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	37	1	1290	3	Y	233	235	0			2
							1	4	256	9							
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	3	Y	249	248	0	1	8	2
							3	4	274	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	259	259	0			2
							3	4	285	9							
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	42	1	1219	3	Y	270	270	0			2
							5	4	297	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
03	5394	X	4965	-0-	-429	-0-	131	1	4582	3	Y	219	220	0			8
							11	4	241	9							
04	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	119	1	4169	3	Y	154	156	0			6
							9	4	169	9							
05	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	152	1	4983	3	Y	230	227	0	1	8	8
							11	4	253	9							
06	5280	X	4422	-0-	-858	-0-	126	1	4074	3	Y	193	193	0			8
							10	4	212	9							
07	5518	X	1707	-0-	-3811	-0-	55	1	1569	3	Y	70	72	0			6
							6	4	77	9							
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	37913	X	33889	-0-	-4024	-0-	927	1	32316	3	Y	513	513	0	1	8	5
							82	4	564	9							
04	36690	X	31913	-0-	-4777	-0-	867	1	30462	3	Y	476	476	0	1	8	4
							60	4	524	9							
05	37231	X	31704	-0-	-5527	-0-	919	1	30157	3	Y	511	508	0	1	8	6
							66	4	562	9							
06	36030	X	30309	-0-	-5721	-0-	898	1	28802	3	Y	483	483	0			6
							78	4	531	9							
07	34534	X	30049	-0-	-4485	-0-	995	1	28460	3	Y	448	448	0	1	8	5
							101	4	493	9							
08	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	104	1	3648	3	Y	293	293	0			5
							9	4	322	9							
04	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	97	1	3406	3	Y	252	252	0			5
							6	4	277	9							
05	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	107	1	3487	3	Y	270	269	0	1	8	5
							6	4	297	9							
06	4230	X	3730	-0-	-500	-0-	103	1	3318	3	Y	273	273	0			5
							9	4	300	9							
07	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	124	1	3528	3	Y	286	286	0			5
							12	4	315	9							
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
03	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	101	1	3506	3	Y	324	323	0			7
							8	4	356	9							
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	92	1	3209	3	Y	264	265	0			6
							6	4	290	9							
05	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	101	1	3328	3	Y	274	272	0	1	8	7
							6	4	301	9							
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	100	1	3212	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							
07	3968	X	1229	-0-	-2739	-0-	37	1	1090	3	Y	89	90	0			6
							4	4	98	9							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5417	-0-	-1403	-0-	138	1	4769	3	Y	454	455	0	1	8	-0-
							11	4	499	9							
04	6600	X	4604	-0-	-1996	-0-	117	1	4110	3	Y	335	335	0			-0-
							8	4	369	9							
05	6262	X	5120	-0-	-1142	-0-	140	1	4589	3	Y	345	342	0	1	8	2
							11	4	380	9							
06	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	146	1	4678	3	Y	312	313	0			1
							14	4	343	9							
07	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	122	1	3498	3	Y	228	228	0			1
							12	4	251	9							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	3	Y	327	326	0			8
							3	4	360	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	3	Y	318	318	0			8
							1	4	350	9							
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	3	Y	318	316	0	1	8	9
							2	4	350	9							
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1275	3	Y	353	352	0			10
							3	4	388	9							
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	42	1	1167	3	Y	301	302	0			9
							4	4	331	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	86	1	3030	3	Y	329	329	0			5
							7	4	362	9							
04	3900	X	3018	-0-	-882	-0-	75	1	2637	3	Y	273	273	0			5
							6	4	300	9							
05	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	91	1	2972	3	Y	302	300	0	1	8	6
							6	4	332	9							
06	3900	X	3124	-0-	-776	-0-	85	1	2726	3	Y	277	277	0			6
							8	4	305	9							
07	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	94	1	2693	3	Y	248	249	0			5
							8	4	273	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	110	1	3809	3	Y	406	403	0	1	8	6
							9	4	447	9							
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	104	1	3645	3	Y	317	318	0			5
							6	4	349	9							
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	3854	3	Y	296	294	0	1	8	6
							6	4	326	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	3	Y	238	238	0			6
							9	4	262	9							
07	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	114	1	3270	3	Y	204	205	0			5
							12	4	224	9							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	149	148	0			5
							1	4	164	9							
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	18	1	617	3	Y	118	117	0			6
							130	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	129	129	0			6
							142	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	121	121	0			6
							1	4	133	9							
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	137	135	0			8
							1	4	151	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	72	1	2489	3	Y	280	281	0			3
							6	4	308	9							
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	73	1	2505	3	Y	260	261	0			2
							6	4	286	9							
05	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	65	1	2146	3	Y	273	271	0	1	8	3
							4	4	300	9							
06	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	65	1	2078	3	Y	241	241	0			3
							5	4	265	9							
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	75	1	2138	3	Y	237	238	0			2
							8	4	261	9							
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	132	1	4637	3	Y	269	269	0			2
							11	4	296	9							
04	5640	X	4781	-0-	-859	-0-	124	1	4384	3	Y	240	241	0			1
							9	4	264	9							
05	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	135	1	4450	3	Y	237	234	0	1	8	3
							10	4	261	9							
06	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	139	1	4484	3	Y	216	215	0			4
							13	4	238	9							
07	4991	X	1792	-0-	-3199	-0-	57	1	1644	3	Y	77	78	0			3
							6	4	85	9							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	150	1	5216	3	Y	453	453	0	1	8	9
							13	4	498	9							
04	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	148	1	5178	3	Y	428	427	0	1	8	9
							9	4	471	9							
05	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	157	1	5176	3	Y	443	440	0	1	8	11
							11	4	487	9							
06	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	151	1	4879	3	Y	405	406	0			10
							14	4	446	9							
07	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	170	1	4896	3	Y	408	409	0	1	8	8
							18	4	449	9							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1689	-0-	1689	1689	47	1	1555	3	Y	75	74	0			1
						4	4	83	9							
06	T. A.	9070	-0-	9070	10759	260	1	8348	3	Y	399	396	0			4
						23	4	439	9							
07	T. A.	5655	-0-	5655	16414	180	1	5160	3	Y	269	269	0			4
						19	4	296	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16414					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

03	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	84	1	2918	3	Y	215	215	0			13
						7	4	237	9							
04	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	80	1	2817	3	Y	180	180	0			13
						6	4	198	9							
05	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	86	1	2812	3	Y	196	195	0	1	8	13
						6	4	216	9							
06	3570 X	3169	-0-	-401	-0-	88	1	2797	3	Y	251	251	0			13
						8	4	276	9							
07	3689 X	1142	-0-	-2547	-0-	35	1	1002	3	Y	92	93	0			12
						4	4	101	9							
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	28	1	946	3	Y	161	161	0			3
						2	4	177	9							
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	932	3	Y	150	150	0			3
						1	4	165	9							
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	951	3	Y	168	167	0			4
						2	4	185	9							
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	992	3	Y	195	194	0			5
						3	4	215	9							
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	32	1	907	3	Y	152	152	0			5
						2	4	167	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	3	Y	254	254	0			9
						3	4	279	9							
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	31	1	1105	3	Y	226	226	0			9
						1	4	249	9							
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	3	Y	220	219	0	1	8	9
						2	4	242	9							
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	908	3	Y	188	188	0			9
						3	4	207	9							
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	31	1	868	3	Y	194	194	0			9
						2	4	213	9							
08	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 #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	218	1	7574	3	Y	543	537	0	1	8	14
							21	4	597	9							
04	9030	X	6820	-0-	-2210	-0-	173	1	6121	3	Y	466	466	0	1	8	13
							13	4	513	9							
05	9269	X	7772	-0-	-1497	-0-	214	1	7012	3	Y	483	480	0	1	8	15
							15	4	531	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	196	1	6294	3	Y	392	393	0			14
							18	4	431	9							
07	8401	X	7364	-0-	-1037	-0-	234	1	6687	3	Y	380	380	0	1	8	13
							25	4	418	9							
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7353	-0-	-955	-0-	197	1	6848	3	Y	264	265	0			7
							18	4	290	9							
04	7950	X	7049	-0-	-901	-0-	187	1	6596	3	Y	230	231	0			6
							13	4	253	9							
05	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	199	1	6555	3	Y	225	224	0	1	8	6
							14	4	248	9							
06	7650	X	6933	-0-	-717	-0-	202	1	6475	3	Y	215	214	0			7
							19	4	237	9							
07	7254	X	5222	-0-	-2032	-0-	170	1	4857	3	Y	161	161	0			7
							18	4	177	9							
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	119	1	4127	3	Y	184	184	0			8
							11	4	202	9							
04	5220	X	4284	-0-	-936	-0-	114	1	3987	3	Y	159	159	0			8
							8	4	175	9							
05	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	121	1	3987	3	Y	147	147	0			8
							8	4	162	9							
06	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	119	1	3794	3	Y	141	141	0			8
							9	4	155	9							
07	4464	X	1595	-0-	-2869	-0-	52	1	1476	3	Y	55	56	0			7
							6	4	61	9							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	3	Y	117	117	0			5
							5	4	129	9							
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	54	1	1863	3	Y	106	106	0			5
							5	4	117	9							
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	3	Y	108	108	0			5
							4	4	119	9							
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	84	84	0			5
							3	4	92	9							
07	2108	N	482	-0-	-1626	-0-	15	1	436	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	64	1	2222	3	Y	287	286	0			4
							5	4	316	9							
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	3	Y	290	290	0			4
							5	4	319	9							
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2056	3	Y	292	290	0	1	8	5
							4	4	321	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	3	Y	282	282	0			5
							5	4	310	9							
07	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	68	1	1935	3	Y	267	268	0			4
							8	4	294	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	13028	-0-	-2162	-0-	340	1	11862	3	Y	723	722	0	1	8	2
							31	4	795	9							
04	13950	X	12260	-0-	-1690	-0-	320	1	11229	3	Y	627	627	0	1	8	1
							21	4	690	9							
05	13950	X	12310	-0-	-1640	-0-	343	1	11241	3	Y	637	635	0	2	8	1
							25	4	701	9							
06	13050	X	11787	-0-	-1263	-0-	335	1	10775	3	Y	589	589	0			1
							29	4	648	9							
07	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	376	1	10764	3	Y	607	606	0	1	8	1
							38	4	668	9							
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	138	1	4771	3	Y	182	182	0			4
							11	4	200	9							
04	5610	X	4853	-0-	-757	-0-	128	1	4506	3	Y	191	193	0			2
							9	4	210	9							
05	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	138	1	4504	3	Y	174	174	0			2
							11	4	191	9							
06	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	134	1	4284	3	Y	138	138	0			2
							12	4	152	9							
07	5115	X	1510	-0-	-3605	-0-	49	1	1415	3	Y	36	37	0			1
							6	4	40	9							
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	336	335	0			4
							5	4	370	9							
04	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	50	1	1754	3	Y	299	301	0			2
							5	4	329	9							
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	3	Y	332	330	0	1	8	3
							4	4	365	9							
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	59	1	1898	3	Y	323	323	0			3
							5	4	355	9							
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	64	1	1829	3	Y	296	296	0			3
							7	4	326	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	5146	X	3954	-0-	-1192	-0-	104	1	3624	3	Y	197	198	0			2
							9	4	217	9							
04	4710	X	3589	-0-	-1121	-0-	95	1	3319	3	Y	154	155	0			1
							6	4	169	9							
05	4557	X	3500	-0-	-1057	-0-	99	1	3254	3	Y	128	129	0			-0-
							6	4	141	9							
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	97	1	3088	3	Y	124	124	0			-0-
							9	4	136	9							
07	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	105	1	2989	3	Y	111	111	0			-0-
							11	4	122	9							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	3	Y	234	233	0			9
							3	4	257	9							
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	34	1	1177	3	Y	211	211	0			9
							1	4	232	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	3	Y	194	194	0	1	8	8
							2	4	213	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	3	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	39	1	1109	3	Y	147	146	0			9
							4	4	162	9							
08	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 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
03	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	145	1	5024	3	Y	150	151	0			1
							11	4	165	9							
04	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	137	1	4835	3	Y	136	136	0			1
							9	4	150	9							
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	148	1	4853	3	Y	178	177	0			2
							11	4	196	9							
06	5520	X	4995	-0-	-525	-0-	144	1	4621	3	Y	196	194	0			4
							14	4	216	9							
07	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	160	1	4587	3	Y	203	203	0			4
							17	4	223	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	2666	X	1882	-0-	-784	-0-	48	1	1668	3	Y	148	150	0			6
							3	4	163	9							
04	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	44	1	1521	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							
05	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	51	1	1670	3	Y	213	211	0	1	8	7
							4	4	234	9							
06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1751	3	Y	175	176	0			6
							4	4	193	9							
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	3	Y	176	175	0			7
							6	4	194	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2268	-0-	-1080	-0-	54	1	1882	3	Y	297	298	0			2
							5	4	327	9							
04	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	67	1	2378	3	Y	297	296	0			3
							6	4	327	9							
05	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	67	1	2228	3	Y	309	308	0	1	8	3
							4	4	340	9							
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2490	3	Y	335	334	0			4
							7	4	369	9							
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	400	398	0	1	8	5
							13	4	440	9							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5651	-0-	-1355	-0-	147	1	5108	3	Y	349	347	0	1	8	8
							12	4	384	9							
04	6150	X	5786	-0-	-364	-0-	150	1	5263	3	Y	331	331	0			8
							9	4	364	9							
05	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	157	1	5183	3	Y	300	300	0	1	8	7
							11	4	330	9							
06	5910	X	5090	-0-	-820	-0-	144	1	4628	3	Y	276	275	0			8
							14	4	304	9							
07	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	167	1	4777	3	Y	286	286	0			8
							18	4	315	9							
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1725	-0-	-507	-0-	42	1	1465	3	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	2160	X	1795	-0-	-365	-0-	45	1	1558	3	Y	173	174	0			8
							2	4	190	9							
05	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1527	3	Y	176	175	0			9
							4	4	194	9							
06	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	47	1	1531	3	Y	199	198	0			10
							3	4	219	9							
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	52	1	1492	3	Y	224	224	0			10
							6	4	246	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	8277	X	7147	-0-	-1130	-0-	190	1	6617	3	Y	293	272	0	21	8	6
							18	4	322	9							
04	7740	X	6806	-0-	-934	-0-	181	1	6368	3	Y	222	223	0			5
							13	4	244	9							
05	7812	X	6703	-0-	-1109	-0-	193	1	6303	3	Y	175	174	0			6
							14	4	193	9							
06	7320	X	6539	-0-	-781	-0-	191	1	6127	3	Y	185	185	0			6
							17	4	204	9							
07	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	218	1	6239	3	Y	192	192	0			6
							22	4	211	9							
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	154	1	5386	3	Y	341	339	0	1	8	3
							16	4	375	9							
04	6450	X	5450	-0-	-1000	-0-	142	1	4958	3	Y	310	310	0			3
							9	4	341	9							
05	6665	X	5370	-0-	-1295	-0-	150	1	4881	3	Y	298	297	0	1	8	3
							11	4	328	9							
06	6180	X	5096	-0-	-1084	-0-	144	1	4616	3	Y	293	292	0			4
							14	4	322	9							
07	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	154	1	4408	3	Y	293	293	0			4
							15	4	322	9							
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	98	1	2827	3	Y	135	133	0			2
							9	4	149	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5605	-0-	5605	17477	150	1	5240	3	Y	183	184	0			4
							14	4	201	9							
04	T. A.		5253	-0-	5253	22730	140	1	4933	3	Y	155	156	0			3
							9	4	171	9							
05	T. A.		5255	-0-	5255	27985	150	1	4914	3	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
06	T. A.		5388	-0-	5388	33373	158	1	5041	3	Y	159	158	0			5
							14	4	175	9							
*07	39100	X	5727	-0-	-33373	-0-	186	1	5338	3	Y	167	167	0			5
							19	4	184	9							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	82	1	2866	3	Y	337	337	0			5
							7	4	371	9							
04	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	74	1	2608	3	Y	286	285	0			6
							6	4	315	9							
05	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	77	1	2536	3	Y	289	287	0	1	8	7
							6	4	318	9							
06	3630	X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262	0			7
							7	4	288	9							
07	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	81	1	2326	3	Y	200	200	0			7
							8	4	220	9							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	2679	N	2664	-0-	-15	-0-	70	1	2459	3	Y	117	117	0			11
							6	4	129	9							
04	2760	N	2437	-0-	-323	-0-	64	1	2247	3	Y	110	111	0			10
							5	4	121	9							
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	101	101	0			10
							4	4	111	9							
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101	0			10
							7	4	111	9							
07	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	87	1	2500	3	Y	84	83	0			11
							8	4	92	9							
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	122	1	4295	3	Y	264	264	0			7
							11	4	290	9							
04	5190	X	3750	-0-	-1440	-0-	97	1	3435	3	Y	193	195	0			5
							6	4	212	9							
05	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	109	1	3584	3	Y	200	199	0	1	8	5
							6	4	220	9							
06	5190	X	4461	-0-	-729	-0-	126	1	4071	3	Y	231	230	0			6
							10	4	254	9							
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	129	1	3687	3	Y	56	58	0			4
							13	4	62	9							
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	53	1	1839	3	Y	172	171	0			11
							5	4	189	9							
04	1980	X	1957	-0-	-23	-0-	50	1	1728	3	Y	158	159	0			10
							5	4	174	9							
05	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	52	1	1697	3	Y	154	154	0			10
							4	4	169	9							
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	47	1	1497	3	Y	154	153	0			11
							3	4	169	9							
07	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	49	1	1409	3	Y	152	152	0			11
							6	4	167	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	240	X	92	-0-	-148	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	248	X	191	-0-	-57	-0-	4	1	169	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	110	110	0			1
							121	9									
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	135	1	4674	3	Y	425	423	0	1	8	6
							11	4	468	9							
04	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	126	1	4434	3	Y	361	361	0			6
							9	4	397	9							
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	135	1	4439	3	Y	288	287	0	1	8	6
							10	4	317	9							
06	5760	X	3521	-0-	-2239	-0-	101	1	3227	3	Y	167	168	0			5
							9	4	184	9							
07	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	137	1	3905	3	Y	330	328	0			7
							13	4	363	9							
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	7905	X	6211	-0-	-1694	-0-	162	1	5611	3	Y	383	384	0	1	8	6
							17	4	421	9							
04	7320	X	5779	-0-	-1541	-0-	148	1	5226	3	Y	360	361	0			5
							9	4	396	9							
05	7254	X	5682	-0-	-1572	-0-	155	1	5100	3	Y	378	375	0	1	8	7
							11	4	416	9							
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	151	1	4850	3	Y	347	348	0			6
							14	4	382	9							
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	166	1	4749	3	Y	324	325	0			5
							18	4	356	9							
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	9827	X	8327	-0-	-1500	-0-	216	1	7526	3	Y	513	513	0	1	8	3
							21	4	564	9							
04	9180	X	7538	-0-	-1642	-0-	196	1	6850	3	Y	435	435	0	1	8	2
							13	4	479	9							
05	9052	X	7369	-0-	-1683	-0-	203	1	6670	3	Y	437	434	0	1	8	4
							15	4	481	9							
06	8400	X	7005	-0-	-1395	-0-	198	1	6332	3	Y	415	416	0			3
							18	4	457	9							
07	8525	X	6925	-0-	-1600	-0-	217	1	6223	3	Y	421	421	0	1	8	2
							22	4	463	9							
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	420	X	228	-0-	-192	-0-	7	1	199	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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
03	10230	X	8525	-0-	-1705	-0-	230	1	8017	3	Y	234	234	0			4
							21	4	257	9							
04	9450	X	8254	-0-	-1196	-0-	214	1	7513	3	Y	465	462	0	1	8	6
							15	4	512	9							
05	9331	X	7893	-0-	-1438	-0-	226	1	7381	3	Y	244	245	0	1	8	4
							18	4	268	9							
06	8610	X	7345	-0-	-1265	-0-	212	1	6785	3	Y	299	298	0			5
							19	4	329	9							
07	8215	X	8131	-0-	-84	-0-	257	1	7349	3	Y	453	452	0	1	8	5
							27	4	498	9							
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	2108	X	1944	-0-	-164	-0-	50	1	1762	3	Y	115	115	0			2
							5	4	127	9							
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	41	1	1434	3	Y	91	91	0			2
							2	4	100	9							
05	2108	X	1757	-0-	-351	-0-	48	1	1586	3	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	51	1	1641	3	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	182	180	0			5
							8	4	200	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2378	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	64	1	2212	3	Y	150	151	0			9
							5	4	165	9							
05	2449	X	1359	-0-	-1090	-0-	36	1	1209	3	Y	102	103	0			8
							2	4	112	9							
06	2220	X	165	-0-	-2055	-0-	4	1	150	3	Y	10	11	0			7
							11	9									
*07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7069	3	Y	60	59	0			8
							25	4	66	9							
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	2666	X	2054	-0-	-612	-0-	53	1	1849	3	Y	134	135	0			5
							5	4	147	9							
04	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	48	1	1702	3	Y	120	121	0			4
							5	4	132	9							
05	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	53	1	1723	3	Y	123	122	0			5
							4	4	135	9							
06	2160	X	1698	-0-	-462	-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0			5
							3	4	122	9							
07	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	54	1	1533	3	Y	107	107	0			5
							6	4	118	9							
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	80	79	0			1
							2	4	88	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	94	1	3315	3	Y	399	399	0	1	8	4
							8	4	439	9							
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	443	442	0	1	8	4
							6	4	487	9							
05	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	73	1	2390	3	Y	234	234	0	1	8	3
							5	4	257	9							
06	4080	X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
*07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	296	1	8498	3	Y	163	162	0			3
							30	4	179	9							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	113	1	3922	3	Y	434	436	0	1	8	5
							9	4	477	9							
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3060	3	Y	188	192	0			1
							6	4	207	9							
05	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	65	1	2134	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
06	4080	X	349	-0-	-3731	-0-	10	1	318	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	4526	X	2007	-0-	-2519	-0-	56	1	1607	3	Y	307	305	0			2
							6	4	338	9							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	9703	X	7716	-0-	-1987	-0-	193	1	6735	3	Y	700	699	0	1	8	10
							18	4	770	9							
04	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	180	1	6330	3	Y	637	638	0	1	8	8
							13	4	701	9							
05	9021	X	6818	-0-	-2203	-0-	186	1	6112	3	Y	460	459	0	1	8	8
							14	4	506	9							
06	8430	X	6268	-0-	-2162	-0-	175	1	5645	3	Y	393	394	0			7
							16	4	432	9							
07	7316	X	6359	-0-	-957	-0-	198	1	5681	3	Y	418	418	0	1	8	6
							20	4	460	9							
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	14	-0-	14	2999	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	66	-0-	66	3065	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3065					Y	-0-					-0-
06	T. A.	4306	-0-	4306	7371	122	1	3940	3	Y	214	212	0			2
						9	4	235	9							
*07	3100 N	4977	-0-	1877	9248	158	1	4542	3	Y	237	237	0			2
						16	4	261	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9248					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	1756	-0-	-910	-0-	40	1	1428	3	Y	259	259	0			9
						3	4	285	9							
04	1770 X	1712	-0-	-58	-0-	41	1	1438	3	Y	210	211	0			8
						2	4	231	9							
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	203	202	0	1	8	8
						4	4	223	9							
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	229	229	0			8
						3	4	252	9							
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	Y	207	207	0			8
						7	4	228	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858 X	7840	-0-	-2018	-0-	199	1	6898	3	Y	659	658	0	1	8	4
						18	4	725	9							
04	9540 X	7504	-0-	-2036	-0-	189	1	6629	3	Y	612	613	0	1	8	2
						13	4	673	9							
05	8618 X	6986	-0-	-1632	-0-	188	1	6197	3	Y	534	533	0	1	8	2
						14	4	587	9							
06	7500 X	4094	-0-	-3406	-0-	112	1	3612	3	Y	328	329	0			1
						9	4	361	9							
07	7812 X	4731	-0-	-3081	-0-	146	1	4172	3	Y	363	362	0			2
						14	4	399	9							
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	26629 X	21220	-0-	-5409	-0-	551	1	19210	3	Y	1281	1279	0	2	8	12
						50	4	1409	9							
04	25770 X	18748	-0-	-7022	-0-	484	1	17038	3	Y	1083	1087	0	2	8	6
						35	4	1191	9							
05	24769 X	18541	-0-	-6228	-0-	513	1	16805	3	Y	1078	1074	0	3	8	7
						37	4	1186	9							
06	21450 X	18074	-0-	-3376	-0-	509	1	16368	3	Y	1048	1047	0			8
						44	4	1153	9							
07	20181 X	19917	-0-	-264	-0-	629	1	18003	3	Y	1111	1108	0	2	8	9
						63	4	1222	9							
08	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2998	-0-	2998	4366	78	1	2727	3	Y	170	169	0			2
						6	4	187	9							
04	T. A.	206	-0-	206	4572	6	1	187	3	Y	12	13	0			1
						13	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4572					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.	5929	-0-	5929	10501	162	1	5222	3	Y	483	477	0			6
						14	4	531	9							
*07	16681 X	6180	-0-	-10501	-0-	196	1	5595	3	Y	335	337	0			4
						20	4	369	9							
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367 X	18302	-0-	-2065	-0-	481	1	16784	3	Y	903	901	0	1	8	7
						44	4	993	9							
04	19710 X	17447	-0-	-2263	-0-	456	1	16057	3	Y	820	822	0	1	8	4
						32	4	902	9							
05	19375 X	17002	-0-	-2373	-0-	475	1	15610	3	Y	802	799	0	2	8	5
						35	4	882	9							
06	18480 X	16250	-0-	-2230	-0-	466	1	14940	3	Y	730	731	0			4
						41	4	803	9							
07	17794 X	14709	-0-	-3085	-0-	471	1	13498	3	Y	630	631	0	1	8	2
						47	4	693	9							
08	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	31	3	4	9	Y	4	3	0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3000 N	7296	-0-	4296	4296	196	1	6309	3	Y	703	695	0			8
						18	4	773	9							
*07	3100 N	1819	-0-	-1281	3015	51	1	1465	3	Y	270	274	0			4
						6	4	297	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3015					Y	NO RPT					4

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
03	21049 X	20038	-0-	-1011	-0-	527	1	18399	3	Y	967	966	0	2	8	7
						48	4	1064	9							
04	20370 X	18411	-0-	-1959	-0-	483	1	16976	3	Y	834	837	0	1	8	3
						35	4	917	9							
05	20584 X	17903	-0-	-2681	-0-	502	1	16465	3	Y	817	814	0	2	8	4
						37	4	899	9							
06	20310 X	17174	-0-	-3136	-0-	491	1	15790	3	Y	773	773	0			4
						43	4	850	9							
07	19561 X	17838	-0-	-1723	-0-	572	1	16359	3	Y	771	770	0	1	8	4
						59	4	848	9							
08	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1227	-0-	1227	1227	28	1	947	3	Y	228	226	0			2
						1	4	251	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-					-0-
07	1271 X	20	-0-	-1251	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	23684 X	18466	-0-	-5218	-0-	485	1	16880	3	Y	961	958	0	2	8	1
						44	4	1057	9							
04	22920 X	16701	-0-	-6219	-0-	436	1	15341	3	Y	813	813	0	1	8	-0-
						30	4	894	9							
05	21328 X	16908	-0-	-4420	-0-	475	1	15565	3	Y	757	755	0	2	8	-0-
						35	4	833	9							
06	19020 X	15873	-0-	-3147	-0-	455	1	14588	3	Y	718	718	0			-0-
						40	4	790	9							
07	19220 X	14992	-0-	-4228	-0-	480	1	13755	3	Y	643	642	0	1	8	-0-
						50	4	707	9							
08	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	1793	3	Y	384	380	0			4
						5	4	422	9							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	3	Y	317	316	0	1	8	4
						4	4	349	9							
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	269	270	0			3
						3	4	296	9							
07	2356 X	1809	-0-	-547	-0-	50	1	1426	3	Y	297	297	0			3
						6	4	327	9							
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141 X	18394	-0-	-6747	-0-	481	1	16798	3	Y	974	972	0	2	8	8
						44	4	1071	9							
04	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	772	1	27171	3	Y	1559	1554	0	2	8	11
						54	4	1715	9							
05	24001 X	24001	-0-	-0-	-0-	670	1	22004	3	Y	1162	1162	0	3	8	8
						49	4	1278	9							
06	18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	486	1	15584	3	Y	809	813	0			4
						43	4	890	9							
07	30690 X	14731	-0-	-15959	-0-	469	1	13438	3	Y	706	706	0	1	8	3
						47	4	777	9							
08	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1724	-0-	-1345	-0-	41	1	1438	3	Y	220	220	0			2
							3	4	242	9							
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	204	204	0			2
							2	4	224	9							
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	3	Y	243	241	0	1	8	3
							4	4	267	9							
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
*07	3100	N	3568	-0-	468	468	110	1	3119	3	Y	298	299	0			2
							11	4	328	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	468					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
03	46376	X	41310	-0-	-5066	-0-	1059	1	36901	3	Y	2960	2958	0	4	8	32
							94	4	3256	9							
04	44880	X	6225	-0-	-38655	-0-	159	1	5579	3	Y	431	459	0	1	8	3
							13	4	474	9							
05	46004	X	22132	-0-	-23872	-0-	604	1	19833	3	Y	1501	1485	0	4	8	15
							44	4	1651	9							
06	42390	X	28854	-0-	-13536	-0-	806	1	25879	3	Y	1907	1901	0	1	8	20
							71	4	2098	9							
07	39277	X	30668	-0-	-8609	-0-	958	1	27416	3	Y	1997	1993	0	3	8	21
							97	4	2197	9							
08	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	26567	X	23678	-0-	-2889	-0-	619	1	21616	3	Y	1261	1259	0	2	8	8
							56	4	1387	9							
04	25650	X	21785	-0-	-3865	-0-	567	1	19967	3	Y	1101	1104	0	2	8	3
							40	4	1211	9							
05	25978	X	21465	-0-	-4513	-0-	599	1	19631	3	Y	1084	1079	0	3	8	5
							43	4	1192	9							
06	24300	X	19853	-0-	-4447	-0-	565	1	18143	3	Y	996	997	0			4
							49	4	1096	9							
07	22351	X	19957	-0-	-2394	-0-	636	1	18192	3	Y	968	967	0	1	8	4
							64	4	1065	9							
08	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	11129	X	9069	-0-	-2060	-0-	234	1	8162	3	Y	593	590	0	2	8	7
							21	4	652	9							
04	10170	X	8675	-0-	-1495	-0-	223	1	7830	3	Y	552	551	0	1	8	7
							15	4	607	9							
05	10199	X	8510	-0-	-1689	-0-	234	1	7719	3	Y	490	487	0	1	8	9
							18	4	539	9							
06	9120	X	7225	-0-	-1895	-0-	205	1	6541	3	Y	418	420	0			7
							19	4	460	9							
07	8959	X	8184	-0-	-775	-0-	257	1	7358	3	Y	493	492	0	1	8	7
							27	4	542	9							
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	17868	-0-	-1972	-0-	466	1	16251	3	Y	1009	1008	0	2	8	5
							41	4	1110	9							
04	18870	X	16653	-0-	-2217	-0-	434	1	15255	3	Y	849	851	0	1	8	2
							30	4	934	9							
05	18786	X	16393	-0-	-2393	-0-	452	1	14838	3	Y	973	966	0	3	8	6
							33	4	1070	9							
06	18060	X	14962	-0-	-3098	-0-	445	1	14330	3	Y	134	140	0			-0-
							40	4	147	9							
07	17577	X	15736	-0-	-1841	-0-	497	1	14213	3	Y	886	877	0	1	8	8
							51	4	975	9							
08	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	28396	X	25030	-0-	-3366	-0-	651	1	22668	3	Y	1503	1501	0	2	8	16
							58	4	1653	9							
04	27420	X	23670	-0-	-3750	-0-	613	1	21564	3	Y	1317	1320	0	2	8	11
							44	4	1449	9							
05	27435	X	23563	-0-	-3872	-0-	651	1	21391	3	Y	1340	1333	0	4	8	14
							47	4	1474	9							
06	25110	X	23251	-0-	-1859	-0-	635	1	20408	3	Y	1957	1949	0	1	8	21
							55	4	2153	9							
07	23529	X	22175	-0-	-1354	-0-	701	1	20104	3	Y	1180	1187	0	2	8	12
							72	4	1298	9							
08	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

03	15686	X	14498	-0-	-1188	-0-	373	1	12982	3	Y	1009	1006	0	2	8	9
							33	4	1110	9							
04	15180	X	13587	-0-	-1593	-0-	351	1	12316	3	Y	815	819	0	1	8	4
							23	4	897	9							
05	15128	X	13543	-0-	-1585	-0-	372	1	12217	3	Y	842	839	0	2	8	5
							28	4	926	9							
06	14370	X	12988	-0-	-1382	-0-	365	1	11702	3	Y	809	810	0			4
							31	4	890	9							
07	13764	X	13265	-0-	-499	-0-	417	1	11905	3	Y	819	817	0	1	8	5
							42	4	901	9							
08	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8032	-0-	-2136	-0-	213	1	7424	3	Y	341	341	0			1
							20	4	375	9							
04	9840	X	7383	-0-	-2457	-0-	195	1	6831	3	Y	313	313	0			1
							13	4	344	9							
05	9982	X	8252	-0-	-1730	-0-	231	1	7607	3	Y	360	357	0	1	8	3
							18	4	396	9							
06	9150	X	8194	-0-	-956	-0-	233	1	7494	3	Y	405	405	0			3
							21	4	446	9							
07	8742	X	8297	-0-	-445	-0-	264	1	7556	3	Y	409	409	0	1	8	2
							27	4	450	9							
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-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
03	20894	X	19647	-0-	-1247	-0-	522	1	18132	3	Y	859	857	0	1	8	5
							48	4	945	9							
04	20220	X	17920	-0-	-2300	-0-	469	1	16504	3	Y	829	829	0	1	8	4
							35	4	912	9							
05	20088	X	18011	-0-	-2077	-0-	506	1	16609	3	Y	781	780	0	2	8	3
							37	4	859	9							
06	18750	X	17073	-0-	-1677	-0-	490	1	15711	3	Y	754	754	0			3
							43	4	829	9							
07	19654	X	16990	-0-	-2664	-0-	543	1	15547	3	Y	769	768	0	1	8	3
							54	4	846	9							
08	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	14003	-0-	-4721	-0-	365	1	12711	3	Y	813	814	0	1	8	4
							33	4	894	9							
04	18120	X	15071	-0-	-3049	-0-	389	1	13715	3	Y	853	854	0	1	8	2
							29	4	938	9							
05	18011	X	15056	-0-	-2955	-0-	417	1	13662	3	Y	861	858	0	2	8	3
							30	4	947	9							
06	17430	X	14019	-0-	-3411	-0-	397	1	12745	3	Y	766	766	0			3
							34	4	843	9							
07	17515	X	14372	-0-	-3143	-0-	453	1	12974	3	Y	817	815	0	1	8	4
							46	4	899	9							
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	324	1	11280	3	Y	810	809	0	1	8	10
							29	4	891	9							
04	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	306	1	10785	3	Y	717	720	0	1	8	6
							21	4	789	9							
05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	326	1	10677	3	Y	714	711	0	2	8	7
							25	4	785	9							
06	11430	X	11001	-0-	-429	-0-	310	1	9949	3	Y	650	651	0			6
							27	4	715	9							
07	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	355	1	10154	3	Y	675	674	0	1	8	6
							37	4	743	9							
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	85	1	2969	3	Y	258	259	0			4
							7	4	284	9							
04	3840	X	2768	-0-	-1072	-0-	69	1	2469	3	Y	204	204	0			4
							6	4	224	9							
05	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	70	1	2307	3	Y	182	180	0			6
							4	4	200	9							
06	3810	X	2377	-0-	-1433	-0-	65	1	2117	3	Y	172	172	0			6
							6	4	189	9							
07	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	58	1	1675	3	Y	114	115	0			5
							6	4	125	9							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	207	206	0			4
							3	4	228	9							
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	3	Y	241	240	0	1	8	4
							3	4	265	9							
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	166	166	0			4
							6	4	183	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	120	-0-	120	120	3	1	104	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	0			-0-
*07	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2	EXT	319	-0-	319	333	10	1	281	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	333					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		823	-0-	823	823	26	1	725	3	Y	64	63	0			1
							2	4	70	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	188	187	0			8
							2	4	207	9							
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	3	Y	196	197	0			7
							1	4	216	9							
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	3	Y	112	112	0			7
							2	4	123	9							
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0			7
							3	4	96	9							
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	33	1	947	3	Y	156	156	0			7
							3	4	172	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11381	-0-	-2290	-0-	298	1	10400	3	Y	596	595	0	1	8	4
							27	4	656	9							
04	12870	X	10560	-0-	-2310	-0-	274	1	9643	3	Y	567	566	0	1	8	4
							19	4	624	9							
05	12927	X	11237	-0-	-1690	-0-	315	1	10298	3	Y	545	542	0	1	8	6
							24	4	600	9							
06	11940	X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0			5
							25	4	548	9							
07	11346	X	10596	-0-	-750	-0-	341	1	9746	3	Y	432	432	0	1	8	4
							34	4	475	9							
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	13901	-0-	-1413	-0-	362	1	12638	3	Y	789	787	0	1	8	5
							33	4	868	9							
04	14820	X	13002	-0-	-1818	-0-	337	1	11815	3	Y	753	754	0	1	8	3
							22	4	828	9							
05	15004	X	12744	-0-	-2260	-0-	354	1	11614	3	Y	683	680	0	2	8	4
							25	4	751	9							
06	13800	X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0			5
							30	4	756	9							
07	13733	X	12526	-0-	-1207	-0-	397	1	11352	3	Y	669	669	0	1	8	4
							41	4	736	9							
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	18383	X	18108	-0-	-275	-0-	475	1	16544	3	Y	952	951	0	2	8	4
							42	4	1047	9							
04	20580	X	17457	-0-	-3123	-0-	456	1	16061	3	Y	825	827	0	1	8	1
							32	4	908	9							
05	21266	X	17858	-0-	-3408	-0-	496	1	16333	3	Y	903	899	0	2	8	3
							36	4	993	9							
06	20640	X	18227	-0-	-2413	-0-	518	1	16591	3	Y	975	974	0			4
							45	4	1073	9							
07	21328	X	18904	-0-	-2424	-0-	599	1	17161	3	Y	986	984	0	2	8	4
							59	4	1085	9							
08	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	19151	-0-	-2301	-0-	499	1	17413	3	Y	1085	1085	0	2	8	12
							45	4	1194	9							
04	19530	X	17140	-0-	-2390	-0-	452	1	15888	3	Y	699	704	0	1	8	6
							31	4	769	9							
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	468	1	15392	3	Y	844	840	0	2	8	8
							35	4	928	9							
06	19710	X	16301	-0-	-3409	-0-	464	1	14877	3	Y	835	836	0			7
							41	4	919	9							
07	18569	X	15914	-0-	-2655	-0-	506	1	14465	3	Y	811	810	0	1	8	7
							51	4	892	9							
08	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	17642	-0-	-3903	-0-	470	1	16391	3	Y	672	672	0	1	8	6
							42	4	739	9							
04	19800	X	16980	-0-	-2820	-0-	440	1	15462	3	Y	952	951	0	1	8	6
							31	4	1047	9							
05	19313	X	17082	-0-	-2231	-0-	471	1	15478	3	Y	998	993	0	3	8	8
							35	4	1098	9							
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	478	1	15342	3	Y	926	927	0			7
							43	4	1019	9							
07	17639	X	16019	-0-	-1620	-0-	506	1	14490	3	Y	884	883	0	1	8	7
							51	4	972	9							
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34534	X	27652	-0-	-6882	-0-	733	1	25546	3	Y	1190	1190	0	2	8	12
							64	4	1309	9							
04	33420	X	25248	-0-	-8172	-0-	667	1	23449	3	Y	986	991	0	1	8	6
							47	4	1085	9							
05	32364	X	24494	-0-	-7870	-0-	694	1	22829	3	Y	836	835	0	2	8	5
							51	4	920	9							
06	29340	X	23191	-0-	-6149	-0-	667	1	21409	3	Y	962	962	0			5
							57	4	1058	9							
07	27063	X	8409	-0-	-18654	-0-	270	1	7734	3	Y	344	349	0			-0-
							27	4	378	9							
08	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31465	X	21390	-0-	-10075	-0-	578	1	20121	3	Y	579	578	0	1	8	4
							54	4	637	9							
04	27390	X	19422	-0-	-7968	-0-	521	1	18311	3	Y	503	502	0	1	8	4
							37	4	553	9							
05	26536	X	18684	-0-	-7852	-0-	535	1	17575	3	Y	486	483	0	1	8	6
							39	4	535	9							
06	23580	X	17384	-0-	-6196	-0-	509	1	16335	3	Y	451	451	0			6
							44	4	496	9							
07	21452	X	6144	-0-	-15308	-0-	201	1	5752	3	Y	155	158	0			3
							20	4	171	9							
08	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	35960	X	26424	-0-	-9536	-0-	700	1	24376	3	Y	1169	1167	0	2	8	11
							62	4	1286	9							
04	32400	X	23744	-0-	-8656	-0-	623	1	21931	3	Y	1042	1045	0	2	8	6
							44	4	1146	9							
05	31434	X	23747	-0-	-7687	-0-	666	1	21865	3	Y	1061	1056	0	3	8	8
							49	4	1167	9							
06	28650	X	22399	-0-	-6251	-0-	642	1	20610	3	Y	992	994	0			6
							56	4	1091	9							
07	25699	X	8164	-0-	-17535	-0-	262	1	7483	3	Y	356	362	0			-0-
							27	4	392	9							
08	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

03	26474 X	21062	-0-	-5412	-0-	553	1	19283	3	Y	1069	1068	0	2	8	7
						50	4	1176	9							
04	25410 X	19699	-0-	-5711	-0-	515	1	18090	3	Y	962	964	0	1	8	4
						36	4	1058	9							
05	24428 X	19621	-0-	-4807	-0-	548	1	17990	3	Y	948	945	0	3	8	4
						40	4	1043	9							
06	22710 X	18801	-0-	-3909	-0-	538	1	17287	3	Y	844	844	0			4
						48	4	928	9							
07	21917 X	17710	-0-	-4207	-0-	566	1	16210	3	Y	795	795	0	1	8	3
						59	4	875	9							
08	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

03	17236 X	10999	-0-	-6237	-0-	280	1	9770	3	Y	839	838	0	1	8	14
						26	4	923	9							
04	16680 X	9951	-0-	-6729	-0-	253	1	8878	3	Y	730	733	0	1	8	10
						17	4	803	9							
05	15717 X	10652	-0-	-5065	-0-	297	1	9725	3	Y	553	552	0	1	8	10
						22	4	608	9							
06	15090 X	9257	-0-	-5833	-0-	265	1	8493	3	Y	433	435	0			8
						23	4	476	9							
07	11191 X	8385	-0-	-2806	-0-	268	1	7682	3	Y	371	373	0			6
						27	4	408	9							
08	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

03	21917 X	13899	-0-	-8018	-0-	362	1	12646	3	Y	780	783	0	1	8	4
						33	4	858	9							
04	20610 X	11817	-0-	-8793	-0-	308	1	10835	3	Y	594	594	0	1	8	3
						21	4	653	9							
05	21297 X	9658	-0-	-11639	-0-	268	1	8785	3	Y	532	531	0	1	8	3
						20	4	585	9							
06	19110 X	12083	-0-	-7027	-0-	339	1	10867	3	Y	771	769	0			5
						29	4	848	9							
07	17856 X	12331	-0-	-5525	-0-	384	1	10972	3	Y	851	849	0	1	8	6
						39	4	936	9							
08	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	23715	X	20462	-0-	-3253	-0-	529	1	18430	3	Y	1323	1320	0	2	8	15
							48	4	1455	9							
04	22710	X	19272	-0-	-3438	-0-	493	1	17389	3	Y	1232	1235	0	2	8	10
							35	4	1355	9							
05	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	518	1	17028	3	Y	1241	1236	0	3	8	12
							38	4	1365	9							
06	20190	X	17712	-0-	-2478	-0-	495	1	15895	3	Y	1162	1161	0	1	8	12
							44	4	1278	9							
07	19065	X	17704	-0-	-1361	-0-	553	1	15825	3	Y	1156	1153	0	2	8	13
							54	4	1272	9							
08	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	26195	X	21882	-0-	-4313	-0-	588	1	20510	3	Y	664	662	0	1	8	7
							54	4	730	9							
04	25350	X	20063	-0-	-5287	-0-	535	1	18829	3	Y	602	602	0	1	8	6
							37	4	662	9							
05	25823	X	19950	-0-	-5873	-0-	570	1	18676	3	Y	603	598	0	2	8	9
							41	4	663	9							
06	23160	X	19013	-0-	-4147	-0-	556	1	17827	3	Y	528	530	0			7
							49	4	581	9							
07	22816	X	18737	-0-	-4079	-0-	610	1	17460	3	Y	550	550	0	1	8	6
							62	4	605	9							
08	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	23281	X	20525	-0-	-2756	-0-	525	1	18299	3	Y	1503	1501	0	2	8	13
							48	4	1653	9							
04	22530	X	19048	-0-	-3482	-0-	483	1	16981	3	Y	1408	1411	0	2	8	8
							35	4	1549	9							
05	22878	X	18552	-0-	-4326	-0-	502	1	16488	3	Y	1386	1381	0	4	8	9
							37	4	1525	9							
06	22080	X	17574	-0-	-4506	-0-	491	1	15723	3	Y	1197	1198	0	1	8	7
							43	4	1317	9							
07	19158	X	16643	-0-	-2515	-0-	517	1	14815	3	Y	1145	1144	0	2	8	6
							51	4	1260	9							
08	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	23002	X	15721	-0-	-7281	-0-	410	1	14293	3	Y	892	890	0	1	8	9
							37	4	981	9							
04	21300	X	16872	-0-	-4428	-0-	435	1	15328	3	Y	981	981	0	1	8	8
							30	4	1079	9							
05	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	500	1	16384	3	Y	942	939	0	2	8	9
							36	4	1036	9							
06	16770	X	16329	-0-	-441	-0-	464	1	14878	3	Y	860	861	0			8
							41	4	946	9							
07	17422	X	17283	-0-	-139	-0-	547	1	15690	3	Y	902	901	0	1	8	8
							54	4	992	9							
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-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
03	5735	X	3579	-0-	-2156	-0-	94	1	3295	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
04	4950	X	3276	-0-	-1674	-0-	86	1	3030	3	Y	140	140	0			3
							6	4	154	9							
05	4619	X	3453	-0-	-1166	-0-	97	1	3186	3	Y	149	148	0			4
							6	4	164	9							
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	86	1	2764	3	Y	133	133	0			4
							8	4	146	9							
07	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2665	3	Y	120	121	0			3
							8	4	132	9							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
03	25265	X	20907	-0-	-4358	-0-	543	1	18946	3	Y	1244	1241	0	2	8	10
							50	4	1368	9							
04	23340	X	20117	-0-	-3223	-0-	519	1	18266	3	Y	1177	1179	0	2	8	6
							37	4	1295	9							
05	23591	X	20695	-0-	-2896	-0-	572	1	18785	3	Y	1179	1175	0	3	8	7
							41	4	1297	9							
06	21120	X	17382	-0-	-3738	-0-	491	1	15792	3	Y	960	964	0			3
							43	4	1056	9							
07	20894	X	16568	-0-	-4326	-0-	522	1	14960	3	Y	939	939	0	1	8	2
							53	4	1033	9							
08	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	33914	X	27633	-0-	-6281	-0-	733	1	25574	3	Y	1147	1144	0	2	8	13
							64	4	1262	9							
04	31950	X	23674	-0-	-8276	-0-	623	1	21916	3	Y	992	995	0	1	8	9
							44	4	1091	9							
05	33015	X	23807	-0-	-9208	-0-	670	1	22014	3	Y	976	972	0	3	8	10
							49	4	1074	9							
06	29400	X	21649	-0-	-7751	-0-	625	1	20042	3	Y	844	845	0			9
							54	4	928	9							
07	26536	X	7816	-0-	-18720	-0-	252	1	7205	3	Y	302	308	0			3
							27	4	332	9							
08	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	26536	X	21785	-0-	-4751	-0-	581	1	20251	3	Y	817	818	0	1	8	6
							54	4	899	9							
04	24780	X	20441	-0-	-4339	-0-	535	1	18836	3	Y	939	938	0	1	8	6
							37	4	1033	9							
05	24521	X	19988	-0-	-4533	-0-	560	1	18354	3	Y	940	937	0	2	8	7
							40	4	1034	9							
06	22260	X	19166	-0-	-3094	-0-	548	1	17595	3	Y	885	886	0			6
							49	4	974	9							
07	21018	X	18953	-0-	-2065	-0-	606	1	17325	3	Y	874	873	0	1	8	6
							61	4	961	9							
08	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27280	X	23159	-0-	-4121	-0-	613	1	21326	3	Y	1058	1056	0	2	8	15
							56	4	1164	9							
04	26040	X	21611	-0-	-4429	-0-	567	1	19970	3	Y	940	944	0	1	8	10
							40	4	1034	9							
05	25916	X	21227	-0-	-4689	-0-	595	1	19577	3	Y	920	917	0	2	8	11
							43	4	1012	9							
06	24120	X	20387	-0-	-3733	-0-	587	1	18802	3	Y	860	861	0			10
							52	4	946	9							
07	22072	X	19867	-0-	-2205	-0-	638	1	18251	3	Y	831	830	0	1	8	10
							64	4	914	9							
08	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	956	1	33343	3	Y	1632	1631	0	3	8	14
							85	4	1795	9							
04	40260	X	33998	-0-	-6262	-0-	894	1	31424	3	Y	1470	1473	0	2	8	9
							63	4	1617	9							
05	40269	X	33533	-0-	-6736	-0-	940	1	30849	3	Y	1523	1517	0	4	8	11
							69	4	1675	9							
06	37710	X	32179	-0-	-5531	-0-	923	1	29631	3	Y	1404	1404	0	1	8	10
							81	4	1544	9							
07	34348	X	31301	-0-	-3047	-0-	1001	1	28689	3	Y	1373	1372	0	2	8	9
							101	4	1510	9							
08	34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	17546	X	12921	-0-	-4625	-0-	346	1	12036	3	Y	461	460	0	1	8	5
							32	4	507	9							
04	14220	X	11827	-0-	-2393	-0-	314	1	11046	3	Y	405	405	0	1	8	4
							21	4	446	9							
05	14322	X	10931	-0-	-3391	-0-	311	1	10185	3	Y	374	372	0	1	8	5
							24	4	411	9							
06	13020	X	11177	-0-	-1843	-0-	320	1	10248	3	Y	528	526	0			7
							28	4	581	9							
07	12927	X	9893	-0-	-3034	-0-	314	1	9023	3	Y	475	475	0	1	8	6
							33	4	523	9							
08	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	42222	X	35458	-0-	-6764	-0-	940	1	32783	3	Y	1500	1500	0	2	8	16
							85	4	1650	9							
04	39540	X	33345	-0-	-6195	-0-	872	1	30678	3	Y	1575	1574	0	2	8	15
							62	4	1733	9							
05	39370	X	32860	-0-	-6510	-0-	924	1	30290	3	Y	1435	1431	0	4	8	15
							67	4	1579	9							
06	36930	X	31412	-0-	-5518	-0-	904	1	29032	3	Y	1271	1271	0	1	8	14
							78	4	1398	9							
07	33976	X	30752	-0-	-3224	-0-	987	1	28280	3	Y	1258	1257	0	2	8	13
							101	4	1384	9							
08	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	11408	X	9790	-0-	-1618	-0-	264	1	9165	3	Y	306	306	0			2
							24	4	337	9							
04	9690	X	9304	-0-	-386	-0-	247	1	8733	3	Y	280	280	0			2
							16	4	308	9							
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	269	1	8817	3	Y	324	321	0	1	8	4
							20	4	356	9							
06	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	259	1	8341	3	Y	344	343	0			5
							23	4	378	9							
07	9579	X	8633	-0-	-946	-0-	278	1	7979	3	Y	316	315	0			6
							28	4	348	9							
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	16523	X	12626	-0-	-3897	-0-	340	1	11862	3	Y	357	355	0	1	8	1
							31	4	393	9							
04	15480	X	12003	-0-	-3477	-0-	322	1	11324	3	Y	305	306	0			-0-
							21	4	336	9							
05	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	350	1	11500	3	Y	283	281	0	1	8	1
							25	4	311	9							
06	12000	X	11829	-0-	-171	-0-	346	1	11099	3	Y	323	322	0			2
							29	4	355	9							
07	12617	X	11402	-0-	-1215	-0-	373	1	10650	3	Y	310	310	0			2
							38	4	341	9							
08	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-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
03	13888	X	13073	-0-	-815	-0-	353	1	12329	3	Y	326	325	0			3
							32	4	359	9							
04	13110	X	12433	-0-	-677	-0-	334	1	11762	3	Y	286	285	0			4
							22	4	315	9							
05	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	348	1	11399	3	Y	294	292	0	1	8	5
							25	4	323	9							
06	11760	X	11625	-0-	-135	-0-	341	1	10937	3	Y	289	289	0			5
							29	4	318	9							
07	13082	X	11249	-0-	-1833	-0-	368	1	10556	3	Y	261	261	0			5
							38	4	287	9							
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	20598	-0-	-2311	-0-	546	1	19036	3	Y	878	875	0	1	8	8
							50	4	966	9							
04	21300	X	14906	-0-	-6394	-0-	393	1	13834	3	Y	591	594	0	1	8	4
							29	4	650	9							
05	21855	X	15480	-0-	-6375	-0-	435	1	14253	3	Y	692	689	0	2	8	5
							31	4	761	9							
06	19500	X	15188	-0-	-4312	-0-	433	1	13912	3	Y	731	730	0			6
							39	4	804	9							
07	20584	X	13464	-0-	-7120	-0-	429	1	12279	3	Y	647	647	0	1	8	5
							44	4	712	9							
08	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	21762	X	19345	-0-	-2417	-0-	503	1	17533	3	Y	1149	1148	0	2	8	8
							45	4	1264	9							
04	19860	X	17809	-0-	-2051	-0-	461	1	16195	3	Y	1018	1021	0	1	8	4
							33	4	1120	9							
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	463	1	15196	3	Y	886	884	0	2	8	4
							34	4	975	9							
06	18960	X	18086	-0-	-874	-0-	515	1	16529	3	Y	907	908	0			3
							44	4	998	9							
07	19592	X	15296	-0-	-4296	-0-	480	1	13769	3	Y	906	903	0	1	8	5
							50	4	997	9							
08	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	44144	X	36292	-0-	-7852	-0-	971	1	33796	3	Y	1307	1306	0	2	8	13
							87	4	1438	9							
04	41190	X	33461	-0-	-7729	-0-	887	1	31212	3	Y	1181	1183	0	2	8	9
							63	4	1299	9							
05	40951	X	32768	-0-	-8183	-0-	930	1	30523	3	Y	1133	1129	0	3	8	10
							69	4	1246	9							
06	38070	X	30719	-0-	-7351	-0-	892	1	28618	3	Y	1029	1030	0			9
							77	4	1132	9							
07	34813	X	29738	-0-	-5075	-0-	963	1	27557	3	Y	1019	1017	0	2	8	9
							97	4	1121	9							
08	34813	X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	41261	X	33872	-0-	-7389	-0-	906	1	31582	3	Y	1184	1182	0	2	8	7
							82	4	1302	9							
04	38460	X	31511	-0-	-6949	-0-	839	1	29529	3	Y	985	989	0	1	8	2
							59	4	1084	9							
05	38006	X	31059	-0-	-6947	-0-	884	1	29007	3	Y	1003	999	0	3	8	3
							65	4	1103	9							
06	35340	X	29412	-0-	-5928	-0-	855	1	27457	3	Y	932	931	0			4
							75	4	1025	9							
07	32984	X	29039	-0-	-3945	-0-	944	1	27004	3	Y	905	903	0	1	8	5
							95	4	996	9							
08	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	31217	X	25821	-0-	-5396	-0-	691	1	24071	3	Y	907	906	0	1	8	4
							61	4	998	9							
04	29250	X	24127	-0-	-5123	-0-	641	1	22577	3	Y	786	789	0	1	8	-0-
							44	4	865	9							
05	29078	X	23981	-0-	-5097	-0-	680	1	22352	3	Y	818	815	0	2	8	1
							49	4	900	9							
06	27030	X	22881	-0-	-4149	-0-	666	1	21359	3	Y	727	726	0			2
							56	4	800	9							
07	24862	X	22650	-0-	-2212	-0-	734	1	21034	3	Y	734	733	0	1	8	2
							75	4	807	9							
08	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53537	X	44376	-0-	-9161	-0-	1182	1	41171	3	Y	1742	1739	0	3	8	20
							107	4	1916	9							
04	50190	X	41626	-0-	-8564	-0-	1100	1	38684	3	Y	1604	1606	0	2	8	16
							78	4	1764	9							
05	49631	X	41177	-0-	-8454	-0-	1164	1	38197	3	Y	1574	1569	0	4	8	17
							85	4	1731	9							
06	46260	X	38789	-0-	-7471	-0-	1121	1	35966	3	Y	1457	1457	0	1	8	16
							99	4	1603	9							
07	42687	X	38593	-0-	-4094	-0-	1244	1	35625	3	Y	1452	1450	0	2	8	16
							127	4	1597	9							
08	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	44020	X	36341	-0-	-7679	-0-	972	1	33855	3	Y	1297	1295	0	2	8	10
							87	4	1427	9							
04	41190	X	33820	-0-	-7370	-0-	899	1	31605	3	Y	1139	1142	0	2	8	5
							63	4	1253	9							
05	41013	X	33308	-0-	-7705	-0-	945	1	31008	3	Y	1169	1164	0	3	8	7
							69	4	1286	9							
06	38160	X	31081	-0-	-7079	-0-	902	1	28951	3	Y	1045	1046	0			6
							78	4	1150	9							
07	35154	X	30765	-0-	-4389	-0-	997	1	28541	3	Y	1024	1022	0	2	8	6
							101	4	1126	9							
08	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	38254	X	30561	-0-	-7693	-0-	830	1	28929	3	Y	661	661	0	1	8	10
							75	4	727	9							
04	36360	X	27903	-0-	-8457	-0-	755	1	26565	3	Y	483	484	0	1	8	8
							52	4	531	9							
05	36208	X	28746	-0-	-7462	-0-	828	1	27172	3	Y	624	620	0	2	8	10
							60	4	686	9							
06	33480	X	26765	-0-	-6715	-0-	786	1	25207	3	Y	640	641	0			9
							68	4	704	9							
07	30566	X	25355	-0-	-5211	-0-	829	1	23716	3	Y	660	660	0	1	8	8
							84	4	726	9							
08	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-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
03	11904	X	5145	-0-	-6759	-0-	138	1	4796	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
04	9750	X	5327	-0-	-4423	-0-	142	1	4971	3	Y	186	185	0			5
							9	4	205	9							
05	9331	X	5776	-0-	-3555	-0-	166	1	5450	3	Y	135	135	0			5
							11	4	149	9							
06	8430	X	5493	-0-	-2937	-0-	159	1	5119	3	Y	183	183	0			5
							14	4	201	9							
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	166	1	4749	3	Y	150	150	0			5
							18	4	165	9							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	43679	X	37642	-0-	-6037	-0-	1012	1	35248	3	Y	1174	1172	0	2	8	8
							91	4	1291	9							
04	41040	X	34521	-0-	-6519	-0-	924	1	32486	3	Y	951	955	0	1	8	3
							65	4	1046	9							
05	41664	X	34955	-0-	-6709	-0-	1001	1	32841	3	Y	947	943	0	3	8	4
							71	4	1042	9							
06	39030	X	33182	-0-	-5848	-0-	971	1	31166	3	Y	872	873	0			3
							86	4	959	9							
07	39184	X	32408	-0-	-6776	-0-	1059	1	30297	3	Y	861	860	0	1	8	3
							105	4	947	9							
08	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-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
03	25854	X	20460	-0-	-5394	-0-	543	1	18922	3	Y	859	859	0	1	8	3
							50	4	945	9							
04	23790	X	19003	-0-	-4787	-0-	502	1	17663	3	Y	730	732	0	1	8	-0-
							35	4	803	9							
05	23188	X	18297	-0-	-4891	-0-	516	1	16951	3	Y	720	717	0	2	8	1
							38	4	792	9							
06	21480	X	17868	-0-	-3612	-0-	533	1	17105	3	Y	165	166	0			-0-
							48	4	182	9							
07	21297	X	17233	-0-	-4064	-0-	558	1	15991	3	Y	571	565	0	1	8	5
							56	4	628	9							
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	28241	X	23054	-0-	-5187	-0-	610	1	21279	3	Y	1008	1004	0	2	8	10
							56	4	1109	9							
04	25890	X	21410	-0-	-4480	-0-	563	1	19819	3	Y	898	902	0	1	8	5
							40	4	988	9							
05	25513	X	20340	-0-	-5173	-0-	570	1	18666	3	Y	966	960	0	3	8	8
							41	4	1063	9							
06	23550	X	19373	-0-	-4177	-0-	559	1	17940	3	Y	750	754	0			4
							49	4	825	9							
07	23126	X	18637	-0-	-4489	-0-	603	1	17269	3	Y	641	641	0	1	8	3
							60	4	705	9							
08	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	20925	X	16022	-0-	-4903	-0-	425	1	14817	3	Y	675	673	0	1	8	8
							37	4	743	9							
04	19140	X	14626	-0-	-4514	-0-	387	1	13577	3	Y	575	575	0	1	8	7
							29	4	633	9							
05	18600	X	14141	-0-	-4459	-0-	400	1	13106	3	Y	551	548	0	1	8	9
							29	4	606	9							
06	17010	X	13630	-0-	-3380	-0-	394	1	12656	3	Y	496	498	0			7
							34	4	546	9							
07	16151	X	12962	-0-	-3189	-0-	417	1	11905	3	Y	544	543	0	1	8	7
							42	4	598	9							
08	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	28582	X	24027	-0-	-4555	-0-	632	1	21996	3	Y	1221	1219	0	2	8	9
							56	4	1343	9							
04	26130	X	22195	-0-	-3935	-0-	579	1	20364	3	Y	1101	1103	0	2	8	5
							41	4	1211	9							
05	26722	X	21529	-0-	-5193	-0-	601	1	19728	3	Y	1051	1046	0	3	8	7
							44	4	1156	9							
06	24570	X	20691	-0-	-3879	-0-	592	1	19034	3	Y	921	923	0			5
							52	4	1013	9							
07	24707	X	19993	-0-	-4714	-0-	641	1	18323	3	Y	876	876	0	1	8	4
							65	4	964	9							
08	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	14260	X	10668	-0-	-3592	-0-	275	1	9580	3	Y	716	721	0	1	8	11
							25	4	788	9							
04	14370	X	10556	-0-	-3814	-0-	270	1	9496	3	Y	701	703	0	1	8	8
							19	4	771	9							
05	14849	X	11386	-0-	-3463	-0-	309	1	10146	3	Y	825	820	0	2	8	11
							23	4	908	9							
06	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	270	1	8652	3	Y	689	691	0			9
							23	4	758	9							
07	12679	X	11545	-0-	-1134	-0-	350	1	10025	3	Y	1032	1026	0	2	8	13
							35	4	1135	9							
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	18135	X	12851	-0-	-5284	-0-	328	1	11432	3	Y	965	963	0	2	8	11
							29	4	1062	9							
04	16380	X	13134	-0-	-3246	-0-	334	1	11795	3	Y	894	897	0	1	8	7
							22	4	983	9							
05	15841	X	12759	-0-	-3082	-0-	350	1	11467	3	Y	834	832	0	2	8	7
							25	4	917	9							
06	15030	X	11270	-0-	-3760	-0-	313	1	10043	3	Y	805	805	0			7
							28	4	886	9							
07	12741	X	10712	-0-	-2029	-0-	331	1	9448	3	Y	818	817	0	1	8	7
							33	4	900	9							
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	513	1	17865	3	Y	1953	1945	0	3	8	22
							46	4	2148	9							
04	16920	X	14059	-0-	-2861	-0-	351	1	12302	3	Y	1257	1266	0	2	8	11
							23	4	1383	9							
05	17484	X	13975	-0-	-3509	-0-	369	1	12130	3	Y	1316	1311	0	3	8	13
							28	4	1448	9							
06	16710	X	13012	-0-	-3698	-0-	352	1	11303	3	Y	1206	1205	0	1	8	13
							30	4	1327	9							
07	20584	X	12959	-0-	-7625	-0-	390	1	11159	3	Y	1245	1244	0	2	8	12
							40	4	1370	9							
08	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	7440	X	5127	-0-	-2313	-0-	135	1	4711	3	Y	245	245	0			4
							11	4	270	9							
04	6420	X	4825	-0-	-1595	-0-	126	1	4445	3	Y	223	224	0			3
							9	4	245	9							
05	6014	X	4669	-0-	-1345	-0-	131	1	4311	3	Y	198	197	0	1	8	3
							9	4	218	9							
06	5490	X	4398	-0-	-1092	-0-	126	1	4065	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
07	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	144	1	4120	3	Y	178	177	0			4
							13	4	196	9							
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34689	X	28550	-0-	-6139	-0-	773	1	26977	3	Y	664	664	0	1	8	4
							70	4	730	9							
04	33240	X	25669	-0-	-7571	-0-	693	1	24362	3	Y	513	513	0	1	8	3
							50	4	564	9							
05	32798	X	25640	-0-	-7158	-0-	736	1	24150	3	Y	638	635	0	2	8	4
							52	4	702	9							
06	30750	X	23239	-0-	-7511	-0-	680	1	21848	3	Y	592	592	0			4
							60	4	651	9							
07	28117	X	22117	-0-	-6000	-0-	723	1	20692	3	Y	573	572	0	1	8	4
							72	4	630	9							
08	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	10248	-0-	-2710	-0-	261	1	9101	3	Y	784	784	0	1	8	8
							24	4	862	9							
04	11460	X	9419	-0-	-2041	-0-	240	1	8471	3	Y	630	632	0	1	8	5
							15	4	693	9							
05	11160	X	9341	-0-	-1819	-0-	252	1	8276	3	Y	722	719	0	2	8	6
							19	4	794	9							
06	10800	X	9006	-0-	-1794	-0-	248	1	7963	3	Y	702	702	0			6
							23	4	772	9							
07	9827	X	8712	-0-	-1115	-0-	268	1	7696	3	Y	655	654	0	1	8	6
							27	4	721	9							
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	22759	-0-	-4893	-0-	617	1	21505	3	Y	528	528	0	1	8	6
							56	4	581	9							
04	26370	X	21477	-0-	-4893	-0-	579	1	20394	3	Y	421	421	0	1	8	5
							41	4	463	9							
05	25482	X	21307	-0-	-4175	-0-	617	1	20260	3	Y	350	348	0	1	8	6
							45	4	385	9							
06	23520	X	19209	-0-	-4311	-0-	568	1	18233	3	Y	325	326	0			5
							50	4	358	9							
07	22196	X	18287	-0-	-3909	-0-	604	1	17305	3	Y	289	290	0			4
							60	4	318	9							
08	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	25017	X	20639	-0-	-4378	-0-	551	1	19205	3	Y	757	754	0	1	8	7
							50	4	833	9							
04	23220	X	19280	-0-	-3940	-0-	510	1	17958	3	Y	706	708	0	1	8	4
							35	4	777	9							
05	23002	X	19313	-0-	-3689	-0-	547	1	17951	3	Y	705	702	0	2	8	5
							39	4	776	9							
06	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	496	1	15946	3	Y	621	621	0			5
							44	4	683	9							
07	19840	X	18436	-0-	-1404	-0-	596	1	17059	3	Y	656	654	0	1	8	6
							59	4	722	9							
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31372	X	25478	-0-	-5894	-0-	679	1	23642	3	N	996	995	0	2	8	9
							61	4	1096	9							
04	29190	X	24491	-0-	-4699	-0-	649	1	22799	3	N	907	910	0	1	8	5
							45	4	998	9							
05	29078	X	24103	-0-	-4975	-0-	680	1	22338	3	N	942	937	0	3	8	7
							49	4	1036	9							
06	27000	X	22570	-0-	-4430	-0-	653	1	20938	3	N	839	840	0			6
							56	4	923	9							
07	26846	X	22370	-0-	-4476	-0-	722	1	20664	3	N	829	828	0	1	8	6
							72	4	912	9							
08	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT					6

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
03	28241	X	21904	-0-	-6337	-0-	581	1	20236	3	Y	939	936	0	2	8	9
							54	4	1033	9							
04	25740	X	20590	-0-	-5150	-0-	542	1	19077	3	Y	849	851	0	1	8	6
							37	4	934	9							
05	24986	X	20353	-0-	-4633	-0-	572	1	18785	3	Y	868	864	0	2	8	8
							41	4	955	9							
06	22890	X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	Y	795	796	0			7
							48	4	875	9							
07	20770	X	18442	-0-	-2328	-0-	595	1	16992	3	Y	724	725	0	1	8	5
							59	4	796	9							
08	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	35123	X	27122	-0-	-8001	-0-	717	1	24987	3	Y	1231	1230	0	2	8	10
							64	4	1354	9							
04	32550	X	27146	-0-	-5404	-0-	715	1	25146	3	Y	1123	1125	0	2	8	6
							50	4	1235	9							
05	32395	X	26924	-0-	-5471	-0-	755	1	24765	3	Y	1226	1220	0	3	8	9
							55	4	1349	9							
06	28740	X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	Y	1054	1055	0			8
							56	4	1159	9							
07	26846	X	22247	-0-	-4599	-0-	713	1	20429	3	Y	939	940	0	1	8	6
							72	4	1033	9							
08	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	25420	X	20868	-0-	-4552	-0-	543	1	18936	3	Y	1217	1217	0	2	8	12
							50	4	1339	9							
04	24240	X	19490	-0-	-4750	-0-	507	1	17806	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							35	4	1142	9							
05	25048	X	19886	-0-	-5162	-0-	552	1	18099	3	Y	1086	1079	0	3	8	11
							40	4	1195	9							
06	24240	X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	Y	953	955	0			9
							47	4	1048	9							
07	21917	X	18431	-0-	-3486	-0-	587	1	16825	3	Y	873	874	0	1	8	7
							59	4	960	9							
08	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	433	1	15064	3	Y	1133	1131	0	2	8	16
							38	4	1246	9							
04	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	437	1	15372	3	Y	1010	1013	0	1	8	12
							31	4	1111	9							
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	467	1	15319	3	Y	920	917	0	2	8	13
							35	4	1012	9							
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	Y	941	940	0			14
							39	4	1035	9							
07	16988	X	14272	-0-	-2716	-0-	447	1	12801	3	Y	890	890	0	1	8	13
							45	4	979	9							
08	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	23932	X	20934	-0-	-2998	-0-	542	1	18893	3	Y	1317	1315	0	2	8	16
							50	4	1449	9							
04	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	512	1	18036	3	Y	1209	1212	0	2	8	11
							36	4	1330	9							
05	23126	X	18622	-0-	-4504	-0-	514	1	16844	3	Y	1115	1113	0	3	8	10
							37	4	1227	9							
06	21330	X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	Y	1079	1079	0			10
							49	4	1187	9							
07	20925	X	19931	-0-	-994	-0-	627	1	17948	3	Y	1175	1172	0	2	8	11
							63	4	1293	9							
08	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	24366	X	20212	-0-	-4154	-0-	526	1	18333	3	Y	1186	1185	0	2	8	12
							48	4	1305	9							
04	21390	X	18130	-0-	-3260	-0-	465	1	16395	3	Y	1124	1125	0	2	8	9
							34	4	1236	9							
05	22103	X	18398	-0-	-3705	-0-	506	1	16599	3	Y	1142	1136	0	3	8	12
							37	4	1256	9							
06	21390	X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	Y	844	848	0			8
							34	4	928	9							
*07	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	710	1	20323	3	Y	1331	1324	0	2	8	13
							72	4	1464	9							
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	11935	X	9105	-0-	-2830	-0-	232	1	8080	3	Y	702	702	0	1	8	6
							21	4	772	9							
04	10650	X	8301	-0-	-2349	-0-	209	1	7396	3	Y	619	619	0	1	8	5
							15	4	681	9							
05	10292	X	8471	-0-	-1821	-0-	230	1	7520	3	Y	639	637	0	2	8	5
							18	4	703	9							
06	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	Y	596	596	0			5
							20	4	656	9							
07	8401	X	7229	-0-	-1172	-0-	222	1	6367	3	Y	562	561	0	1	8	5
							22	4	618	9							
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

03	16554	X	12827	-0-	-3727	-0-	312	1	10860	3	Y	1479	1479	0	2	8	24
							28	4	1627	9							
04	16020	X	11974	-0-	-4046	-0-	291	1	10218	3	Y	1313	1316	0	2	8	19
							21	4	1444	9							
05	14911	X	11823	-0-	-3088	-0-	307	1	10066	3	Y	1298	1293	0	3	8	21
							22	4	1428	9							
06	13830	X	10963	-0-	-2867	-0-	291	1	9334	3	Y	1194	1193	0	1	8	21
							25	4	1313	9							
07	11594	X	10583	-0-	-1011	-0-	313	1	8962	3	Y	1159	1156	0	2	8	22
							33	4	1275	9							
08	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

03	21142	X	17742	-0-	-3400	-0-	481	1	16738	3	Y	435	435	0	1	8	5
							44	4	479	9							
04	19590	X	16405	-0-	-3185	-0-	440	1	15501	3	Y	394	395	0	1	8	3
							31	4	433	9							
05	19716	X	17808	-0-	-1908	-0-	511	1	16788	3	Y	429	426	0	1	8	5
							37	4	472	9							
06	18660	X	16849	-0-	-1811	-0-	495	1	15897	3	Y	375	376	0			4
							44	4	413	9							
07	18941	X	16890	-0-	-2051	-0-	553	1	15807	3	Y	433	433	0	1	8	3
							54	4	476	9							
08	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	9951	X	5628	-0-	-4323	-0-	149	1	5191	3	Y	250	250	0			3
							13	4	275	9							
04	9300	X	4405	-0-	-4895	-0-	116	1	4075	3	Y	187	188	0			2
							8	4	206	9							
05	8866	X	4077	-0-	-4789	-0-	114	1	3764	3	Y	175	174	0			3
							6	4	193	9							
06	7380	X	4804	-0-	-2576	-0-	138	1	4432	3	Y	201	201	0			3
							13	4	221	9							
07	6262	X	3882	-0-	-2380	-0-	121	1	3494	3	Y	232	231	0			4
							12	4	255	9							
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	225	-0-	-18592	-0-	6	1	193	3	Y	24	43	0			1
							26	9									
04	17730	X	5964	-0-	-11766	-0-	164	1	5787	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
05	17546	X	14926	-0-	-2620	-0-	414	1	13561	3	Y	837	826	0	2	8	9
							30	4	921	9							
06	16260	X	15708	-0-	-552	-0-	410	1	13182	3	Y	1893	1880	0	1	8	21
							34	4	2082	9							
07	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	396	1	11311	3	Y	1440	1444	0	2	8	15
							40	4	1584	9							
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	17040	X	947	-0-	-16093	-0-	26	1	919	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
05	14105	X	863	-0-	-13242	-0-	24	1	823	3	Y	13	13	8			-0-
							2	4	14	9							
06	12750	X	1529	-0-	-11221	-0-	40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2
							3	4	217	9							
*07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	203	1	5819	3	Y	729	723	0	1	8	7
							21	4	802	9							
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	27993	X	21235	-0-	-6758	-0-	533	1	18553	3	Y	1910	1905	0	3	8	23
							48	4	2101	9							
04	25830	X	19090	-0-	-6740	-0-	480	1	16863	3	Y	1556	1562	0	2	8	15
							35	4	1712	9							
05	24583	X	19097	-0-	-5486	-0-	517	1	16973	3	Y	1426	1422	0	4	8	15
							38	4	1569	9							
06	22290	X	17840	-0-	-4450	-0-	500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12
							44	4	1252	9							
07	21700	X	16960	-0-	-4740	-0-	534	1	15264	3	Y	1008	1007	0	2	8	11
							53	4	1109	9							
08	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	28396	X	22085	-0-	-6311	-0-	522	1	18212	3	Y	3003	2998	0	4	8	33
							48	4	3303	9							
04	27480	X	19591	-0-	-7889	-0-	462	1	16304	3	Y	2538	2545	0	3	8	23
							33	4	2792	9							
05	26474	X	19626	-0-	-6848	-0-	496	1	16288	3	Y	2551	2540	0	7	8	27
							36	4	2806	9							
06	24780	X	19603	-0-	-5177	-0-	509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25
							44	4	2688	9							
07	20863	X	18035	-0-	-2828	-0-	527	1	15060	3	Y	2177	2177	0	3	8	22
							53	4	2395	9							
08	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	37727	X	29838	-0-	-7889	-0-	764	1	26592	3	Y	2194	2193	0	3	8	21
							69	4	2413	9							
04	35310	X	27730	-0-	-7580	-0-	705	1	24797	3	Y	1980	1983	0	3	8	15
							50	4	2178	9							
05	34224	X	27347	-0-	-6877	-0-	741	1	24336	3	Y	2015	2006	0	5	8	19
							53	4	2217	9							
06	32040	X	26219	-0-	-5821	-0-	727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17
							64	4	2065	9							
07	31527	X	25328	-0-	-6199	-0-	785	1	22486	3	Y	1798	1796	0	3	8	16
							79	4	1978	9							
08	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	19380	X	916	-0-	-18464	-0-	26	1	889	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	18321	X	891	-0-	-17430	-0-	25	1	846	3	Y	16	15	0	1	8	-0-
							2	4	18	9							
06	17010	X	845	-0-	-16165	-0-	22	1	687	3	Y	123	121	0			2
							1	4	135	9							
07	3782	X	1662	-0-	-2120	-0-	42	1	1221	3	Y	358	356	0			4
							5	4	394	9							
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	14570	X	11824	-0-	-2746	-0-	294	1	10235	3	Y	1154	1152	0	2	8	9
							26	4	1269	9							
04	13500	X	10837	-0-	-2663	-0-	266	1	9399	3	Y	1048	1051	0	2	8	4
							19	4	1153	9							
05	13361	X	11044	-0-	-2317	-0-	289	1	9511	3	Y	1111	1107	0	3	8	5
							22	4	1222	9							
06	12390	X	10141	-0-	-2249	-0-	270	1	8671	3	Y	1070	1070	0			5
							23	4	1177	9							
07	10788	X	9763	-0-	-1025	-0-	291	1	8346	3	Y	997	996	0	2	8	4
							29	4	1097	9							
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	48391	X	36531	-0-	-11860	-0-	998	1	34762	3	Y	619	619	0	1	8	7
							90	4	681	9							
04	43770	X	33635	-0-	-10135	-0-	911	1	32063	3	Y	544	545	0	1	8	5
							63	4	598	9							
05	43059	X	32791	-0-	-10268	-0-	949	1	31155	3	Y	562	559	0	2	8	6
							69	4	618	9							
06	39660	X	30852	-0-	-8808	-0-	912	1	29275	3	Y	532	533	0			5
							80	4	585	9							
07	36332	X	29798	-0-	-6534	-0-	984	1	28175	3	Y	489	490	0	1	8	3
							101	4	538	9							
08	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	35836	X	26764	-0-	-9072	-0-	727	1	25315	3	Y	598	598	0	1	8	5
							64	4	658	9							
04	32130	X	23559	-0-	-8571	-0-	634	1	22301	3	Y	527	527	0	1	8	4
							44	4	580	9							
05	31248	X	21571	-0-	-9677	-0-	621	1	20378	3	Y	479	477	0	1	8	5
							45	4	527	9							
06	28410	X	21250	-0-	-7160	-0-	627	1	20137	3	Y	393	395	0			3
							54	4	432	9							
07	26195	X	20887	-0-	-5308	-0-	690	1	19731	3	Y	360	361	0			2
							70	4	396	9							
08	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	52607	X	46487	-0-	-6120	-0-	1255	1	43736	3	Y	1257	1256	0	2	8	8
							113	4	1383	9							
04	50910	X	43357	-0-	-7553	-0-	1161	1	40881	3	Y	1123	1126	0	2	8	3
							80	4	1235	9							
05	52390	X	42600	-0-	-9790	-0-	1221	1	40071	3	Y	1108	1104	0	3	8	4
							89	4	1219	9							
06	49200	X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698	0			1
							101	4	765	9							
07	45911	X	38199	-0-	-7712	-0-	1249	1	35770	3	Y	957	955	0	1	8	2
							127	4	1053	9							
08	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	46996	X	41196	-0-	-5800	-0-	1113	1	38758	3	Y	1114	1113	0	2	8	8
							100	4	1225	9							
04	45750	X	38112	-0-	-7638	-0-	1022	1	35933	3	Y	987	991	0	1	8	3
							71	4	1086	9							
05	47275	X	36175	-0-	-11100	-0-	1038	1	34032	3	Y	936	934	0	2	8	3
							75	4	1030	9							
06	44250	X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515	0			-0-
							74	4	563	9							
07	40362	X	34776	-0-	-5586	-0-	1138	1	32533	3	Y	901	895	0	1	8	5
							114	4	991	9							
08	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-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
03	54901	X	43213	-0-	-11688	-0-	1178	1	41069	3	Y	781	779	0	1	8	11
							107	4	859	9							
04	50370	X	39810	-0-	-10560	-0-	1078	1	37906	3	Y	683	684	0	1	8	9
							75	4	751	9							
05	50251	X	38820	-0-	-11431	-0-	1124	1	36869	3	Y	676	673	0	2	8	10
							83	4	744	9							
06	45690	X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616	0			10
							93	4	678	9							
07	42532	X	35320	-0-	-7212	-0-	1167	1	33407	3	Y	570	570	0	1	8	9
							119	4	627	9							
08	42532	X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	54777	X	42331	-0-	-12446	-0-	1157	1	40346	3	Y	659	660	0	1	8	2
							103	4	725	9							
04	50790	X	38308	-0-	-12482	-0-	1039	1	36556	3	Y	584	583	0	1	8	2
							71	4	642	9							
05	49290	X	37471	-0-	-11819	-0-	1086	1	35660	3	Y	587	583	0	2	8	4
							79	4	646	9							
06	44910	X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539	0			3
							91	4	592	9							
07	41726	X	34172	-0-	-7554	-0-	1130	1	32365	3	Y	512	512	0	1	8	2
							114	4	563	9							
08	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5285	-0-	-1845	-0-	129	1	4442	3	Y	639	638	0	1	8	-0-
							11	4	703	9							
04	6570	X	4724	-0-	-1846	-0-	114	1	4000	3	Y	547	546	0	1	8	-0-
							8	4	602	9							
05	6789	X	4696	-0-	-2093	-0-	121	1	3965	3	Y	547	544	0	1	8	2
							8	4	602	9							
06	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	115	1	3701	3	Y	509	510	0			1
							9	4	560	9							
07	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	121	1	3482	3	Y	490	490	0	1	8	-0-
							12	4	539	9							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	18665	-0-	-4430	-0-	436	1	15173	3	Y	2744	2740	0	4	8	29
							38	4	3018	9							
04	22290	X	15268	-0-	-7022	-0-	356	1	12494	3	Y	2175	2182	0	3	8	19
							25	4	2393	9							
05	21483	X	15033	-0-	-6450	-0-	369	1	12092	3	Y	2313	2303	0	6	8	23
							28	4	2544	9							
06	20790	X	17017	-0-	-3773	-0-	426	1	13636	3	Y	2651	2644	0	2	8	28
							39	4	2916	9							
07	18135	X	16851	-0-	-1284	-0-	469	1	13411	3	Y	2659	2655	0	4	8	28
							46	4	2925	9							
08	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	26195	X	21705	-0-	-4490	-0-	518	1	18093	3	Y	2770	2764	0	4	8	30
							47	4	3047	9							
04	25050	X	19268	-0-	-5782	-0-	460	1	16161	3	Y	2376	2381	0	5	8	20
							33	4	2614	9							
05	24583	X	19025	-0-	-5558	-0-	482	1	15799	3	Y	2463	2453	0	6	8	24
							35	4	2709	9							
06	22560	X	18441	-0-	-4119	-0-	484	1	15536	3	Y	2162	2164	0	1	8	21
							43	4	2378	9							
07	18693	X	17614	-0-	-1079	-0-	518	1	14830	3	Y	2013	2011	0	3	8	20
							52	4	2214	9							
08	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	14694	-0-	-3751	-0-	356	1	12405	3	Y	1727	1721	0	3	8	25
							33	4	1900	9							
04	15510	X	12204	-0-	-3306	-0-	293	1	10329	3	Y	1419	1423	0	2	8	19
							21	4	1561	9							
05	15314	X	11947	-0-	-3367	-0-	304	1	9950	3	Y	1519	1513	0	4	8	21
							22	4	1671	9							
06	14820	X	11167	-0-	-3653	-0-	295	1	9473	3	Y	1249	1251	0	1	8	18
							25	4	1374	9							
07	13423	X	9756	-0-	-3667	-0-	291	1	8329	3	Y	1006	1008	0	2	8	14
							29	4	1107	9							
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	22971	X	1921	-0-	-21050	-0-	45	1	1585	3	Y	262	284	0			4
							3	4	288	9							
04	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18414	X	17931	-0-	-483	-0-	453	1	14894	3	Y	2318	2286	0	6	8	26
							34	4	2550	9							
06	15930	X	12178	-0-	-3752	-0-	315	1	10109	3	Y	1569	1576	0	1	8	18
							28	4	1726	9							
07	16461	X	4378	-0-	-12083	-0-	129	1	3695	3	Y	492	505	0	1	8	4
							13	4	541	9							
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	15053	-0-	-4601	-0-	364	1	12655	3	Y	1819	1816	0	3	8	22
							33	4	2001	9							
04	19020	X	13556	-0-	-5464	-0-	325	1	11476	3	Y	1576	1580	0	2	8	16
							21	4	1734	9							
05	15965	X	12821	-0-	-3144	-0-	332	1	10910	3	Y	1413	1409	0	4	8	16
							25	4	1554	9							
06	15450	X	12078	-0-	-3372	-0-	320	1	10279	3	Y	1319	1320	0	1	8	14
							28	4	1451	9							
07	13764	X	12216	-0-	-1548	-0-	361	1	10349	3	Y	1335	1332	0	2	8	15
							37	4	1469	9							
08	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	14074	X	10085	-0-	-3989	-0-	251	1	8725	3	Y	987	985	0	2	8	10
							23	4	1086	9							
04	12600	X	9467	-0-	-3133	-0-	234	1	8226	3	Y	902	905	0	1	8	6
							15	4	992	9							
05	12276	X	9360	-0-	-2916	-0-	247	1	8107	3	Y	897	894	0	2	8	7
							19	4	987	9							
06	11430	X	9038	-0-	-2392	-0-	244	1	7826	3	Y	860	861	0			6
							22	4	946	9							
07	10106	X	8578	-0-	-1528	-0-	258	1	7390	3	Y	821	820	0	1	8	6
							27	4	903	9							
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40393	X	32844	-0-	-7549	-0-	849	1	29610	3	Y	2098	2096	0	3	8	23
							77	4	2308	9							
04	37620	X	29311	-0-	-8309	-0-	763	1	26845	3	Y	1500	1508	0	2	8	13
							53	4	1650	9							
05	37076	X	27924	-0-	-9152	-0-	782	1	25653	3	Y	1302	1300	0	3	8	12
							57	4	1432	9							
06	34770	X	26526	-0-	-8244	-0-	761	1	24432	3	Y	1151	1152	0	1	8	10
							67	4	1266	9							
07	30597	X	23820	-0-	-6777	-0-	766	1	21958	3	Y	925	928	0	1	8	6
							78	4	1018	9							
08	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	21700	X	14064	-0-	-7636	-0-	368	1	12846	3	Y	743	742	0	1	8	6
							33	4	817	9							
04	18360	X	13063	-0-	-5297	-0-	341	1	11976	3	Y	658	660	0	1	8	3
							22	4	724	9							
05	17515	X	12740	-0-	-4775	-0-	354	1	11657	3	Y	640	638	0	2	8	3
							25	4	704	9							
06	15720	X	12367	-0-	-3353	-0-	352	1	11305	3	Y	618	617	0			4
							30	4	680	9							
07	14911	X	12085	-0-	-2826	-0-	384	1	10990	3	Y	611	610	0	1	8	4
							39	4	672	9							
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51274	X	42892	-0-	-8382	-0-	1129	1	39341	3	Y	2110	2109	0	3	8	22
							101	4	2321	9							
04	48750	X	39695	-0-	-9055	-0-	1041	1	36619	3	Y	1785	1791	0	2	8	14
							71	4	1964	9							
05	47151	X	39042	-0-	-8109	-0-	1100	1	36098	3	Y	1604	1600	0	4	8	14
							80	4	1764	9							
06	43560	X	36348	-0-	-7212	-0-	1051	1	33750	3	Y	1322	1325	0	1	8	10
							93	4	1454	9							
07	41385	X	40474	-0-	-911	-0-	1309	1	37509	3	Y	1385	1384	0	2	8	9
							132	4	1524	9							
08	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	37820	X	27637	-0-	-10183	-0-	724	1	25242	3	Y	1461	1461	0	2	8	11
							64	4	1607	9							
04	36060	X	24834	-0-	-11226	-0-	645	1	22724	3	Y	1291	1295	0	2	8	5
							45	4	1420	9							
05	32643	X	24188	-0-	-8455	-0-	670	1	22010	3	Y	1326	1321	0	4	8	6
							49	4	1459	9							
06	28740	X	6621	-0-	-22119	-0-	187	1	6019	3	Y	362	368	0			-0-
							17	4	398	9							
07	27249	X	8483	-0-	-18766	-0-	270	1	7754	3	Y	393	392	0	1	8	-0-
							27	4	432	9							
08	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	39060	X	31333	-0-	-7727	-0-	821	1	28630	3	Y	1644	1642	0	3	8	16
							74	4	1808	9							
04	37800	X	28798	-0-	-9002	-0-	749	1	26403	3	Y	1450	1453	0	2	8	11
							51	4	1595	9							
05	37200	X	28192	-0-	-9008	-0-	786	1	25780	3	Y	1426	1421	0	4	8	12
							57	4	1569	9							
06	32310	X	26126	-0-	-6184	-0-	750	1	24068	3	Y	1128	1130	0	1	8	9
							67	4	1241	9							
07	29884	X	25996	-0-	-3888	-0-	854	1	24457	3	Y	545	551	0	1	8	2
							85	4	600	9							
08	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	42377	X	32384	-0-	-9993	-0-	845	1	29428	3	Y	1849	1847	0	3	8	24
							77	4	2034	9							
04	39090	X	29680	-0-	-9410	-0-	772	1	27118	3	Y	1578	1584	0	2	8	16
							54	4	1736	9							
05	36952	X	29441	-0-	-7511	-0-	821	1	26931	3	Y	1481	1477	0	4	8	16
							60	4	1629	9							
06	34140	X	27973	-0-	-6167	-0-	797	1	25564	3	Y	1401	1401	0	1	8	15
							71	4	1541	9							
*07	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	1005	1	28763	3	Y	1583	1580	0	2	8	16
							101	4	1741	9							
08	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	40703	X	31496	-0-	-9207	-0-	834	1	29055	3	Y	1393	1392	0	2	8	15
							75	4	1532	9							
04	39390	X	27962	-0-	-11428	-0-	735	1	25871	3	Y	1186	1190	0	2	8	9
							51	4	1305	9							
05	38223	X	27725	-0-	-10498	-0-	779	1	25592	3	Y	1179	1175	0	3	8	10
							57	4	1297	9							
06	34020	X	25666	-0-	-8354	-0-	738	1	23676	3	Y	1080	1082	0			8
							64	4	1188	9							
07	30287	X	24714	-0-	-5573	-0-	812	1	23272	3	Y	498	503	0	1	8	2
							82	4	548	9							
08	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	60729	X	45459	-0-	-15270	-0-	1176	1	40983	3	Y	2904	2900	0	4	8	34
							106	4	3194	9							
04	56910	X	42069	-0-	-14841	-0-	1080	1	38003	3	Y	2646	2651	0	4	8	25
							75	4	2911	9							
05	54839	X	40738	-0-	-14101	-0-	1119	1	36715	3	Y	2565	2555	0	7	8	28
							82	4	2822	9							
06	49650	X	11488	-0-	-38162	-0-	324	1	10376	3	Y	690	711	0			7
							29	4	759	9							
07	42563	X	4955	-0-	-37608	-0-	167	1	4770	3	Y	-0-	7	0			-0-
							18	4									
08	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55583	X	33089	-0-	-22494	-0-	867	1	30230	3	Y	1740	1740	0	3	8	19
							78	4	1914	9							
04	48900	X	33476	-0-	-15424	-0-	869	1	30599	3	Y	1769	1769	0	2	8	17
							62	4	1946	9							
05	44330	X	36478	-0-	-7852	-0-	1019	1	33439	3	Y	1769	1762	0	5	8	19
							74	4	1946	9							
06	39720	X	33255	-0-	-6465	-0-	955	1	30664	3	Y	1413	1418	0	1	8	13
							82	4	1554	9							
07	35495	X	31748	-0-	-3747	-0-	1020	1	29199	3	Y	1296	1297	0	2	8	10
							103	4	1426	9							
08	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	66433	X	48432	-0-	-18001	-0-	1253	1	43664	3	Y	3093	3089	0	5	8	36
							113	4	3402	9							
04	59520	X	45506	-0-	-14014	-0-	1174	1	41335	3	Y	2651	2658	0	4	8	25
							81	4	2916	9							
05	57319	X	46927	-0-	-10392	-0-	1313	1	43099	3	Y	2200	2196	0	6	8	23
							95	4	2420	9							
06	52200	X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1	40588	3	Y	1810	1812	0	1	8	20
							109	4	1991	9							
07	46345	X	41776	-0-	-4569	-0-	1342	1	38404	3	Y	1723	1722	0	2	8	19
							135	4	1895	9							
08	46345	X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	77996	X	60546	-0-	-17450	-0-	1560	1	54358	3	Y	4080	4077	0	6	8	44
							140	4	4488	9							
04	75480	X	55651	-0-	-19829	-0-	1434	1	50468	3	Y	3317	3328	0	4	8	29
							100	4	3649	9							
05	71641	X	56968	-0-	-14673	-0-	1587	1	52106	3	Y	2873	2865	0	8	8	29
							115	4	3160	9							
06	66630	X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1	51651	3	Y	2515	2517	0	2	8	25
							140	4	2767	9							
07	58125	X	53899	-0-	-4226	-0-	1725	1	49381	3	Y	2382	2381	0	3	8	23
							173	4	2620	9							
08	58125	X	NO RPT	-0-	-58125	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	56699	X	48825	-0-	-7874	-0-	1254	1	43695	3	Y	3421	3418	0	5	8	32
							113	4	3763	9							
04	54600	X	47185	-0-	-7415	-0-	1215	1	42731	3	Y	2867	2876	0	4	8	19
							85	4	3154	9							
05	54994	X	48847	-0-	-6147	-0-	1360	1	44635	3	Y	2504	2497	0	7	8	19
							98	4	2754	9							
06	53220	X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1	41526	3	Y	2091	2095	0	1	8	14
							114	4	2300	9							
07	47244	X	43982	-0-	-3262	-0-	1405	1	40226	3	Y	2009	2006	0	3	8	14
							141	4	2210	9							
08	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	56203	X	22061	-0-	-34142	-0-	581	1	20253	3	Y	1066	1065	0	2	8	14
							54	4	1173	9							
04	27870	X	19220	-0-	-8650	-0-	502	1	17648	3	Y	941	944	0	1	8	10
							35	4	1035	9							
05	28799	X	16905	-0-	-11894	-0-	475	1	15592	3	Y	730	729	0	2	8	9
							35	4	803	9							
06	26250	X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1	15131	3	Y	655	656	0			8
							42	4	721	9							
07	22010	X	15450	-0-	-6560	-0-	497	1	14196	3	Y	642	641	0	1	8	8
							51	4	706	9							
08	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	52669	X	37575	-0-	-15094	-0-	978	1	34081	3	Y	2206	2203	0	3	8	23
							89	4	2427	9							
04	47280	X	36508	-0-	-10772	-0-	955	1	33648	3	Y	1673	1681	0	2	8	13
							65	4	1840	9							
05	45229	X	36780	-0-	-8449	-0-	1032	1	33851	3	Y	1656	1650	0	4	8	15
							75	4	1822	9							
06	41250	X	33487	-0-	-7763	-0-	966	1	31007	3	Y	1301	1304	0	1	8	11
							83	4	1431	9							
07	36921	X	32619	-0-	-4302	-0-	1051	1	30089	3	Y	1249	1248	0	2	8	10
							105	4	1374	9							
08	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56451	X	54746	-0-	-1705	-0-	1436	1	50019	3	Y	2874	2870	0	4	8	33
							130	4	3161	9							
04	55620	X	52225	-0-	-3395	-0-	1361	1	47874	3	Y	2632	2637	0	4	8	24
							95	4	2895	9							
05	57474	X	51105	-0-	-6369	-0-	1434	1	47041	3	Y	2296	2289	0	6	8	25
							104	4	2526	9							
06	55620	X	47745	-0-	-7875	-0-	1384	1	44426	3	Y	1649	1655	0	1	8	18
							121	4	1814	9							
07	52049	X	46361	-0-	-5688	-0-	1499	1	42938	3	Y	1611	1611	0	2	8	16
							152	4	1772	9							
08	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	33945	X	25057	-0-	-8888	-0-	632	1	22049	3	Y	2109	2107	0	3	8	21
							56	4	2320	9							
04	32130	X	22479	-0-	-9651	-0-	569	1	20009	3	Y	1692	1698	0	2	8	13
							40	4	1861	9							
05	30690	X	22586	-0-	-8104	-0-	613	1	20117	3	Y	1647	1641	0	4	8	15
							44	4	1812	9							
06	27540	X	19685	-0-	-7855	-0-	554	1	17797	3	Y	1168	1171	0	1	8	11
							49	4	1285	9							
07	26350	X	18072	-0-	-8278	-0-	572	1	16342	3	Y	999	1000	0	2	8	8
							59	4	1099	9							
08	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	42532	X	30589	-0-	-11943	-0-	805	1	28055	3	Y	1505	1505	0	2	8	20
							73	4	1656	9							
04	40020	X	28269	-0-	-11751	-0-	738	1	25964	3	Y	1378	1380	0	2	8	16
							51	4	1516	9							
05	37882	X	28279	-0-	-9603	-0-	788	1	25859	3	Y	1431	1426	0	4	8	17
							58	4	1574	9							
06	33720	X	27284	-0-	-6436	-0-	774	1	24876	3	Y	1424	1423	0	1	8	17
							68	4	1566	9							
07	29419	X	26170	-0-	-3249	-0-	829	1	23720	3	Y	1397	1395	0	2	8	17
							84	4	1537	9							
08	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	46469	X	36880	-0-	-9589	-0-	959	1	33421	3	Y	2195	2198	0	3	8	19
							85	4	2415	9							
04	44970	X	34126	-0-	-10844	-0-	882	1	31034	3	Y	1953	1956	0	3	8	13
							62	4	2148	9							
05	44299	X	32915	-0-	-11384	-0-	910	1	29862	3	Y	1888	1881	0	5	8	15
							66	4	2077	9							
06	40500	X	29196	-0-	-11304	-0-	828	1	26577	3	Y	1561	1564	0	1	8	11
							74	4	1717	9							
07	34658	X	28057	-0-	-6601	-0-	889	1	25448	3	Y	1482	1482	0	2	8	9
							90	4	1630	9							
08	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	33852	X	26450	-0-	-7402	-0-	693	1	24153	3	Y	1403	1403	0	2	8	17
							61	4	1543	9							
04	32760	X	24433	-0-	-8327	-0-	636	1	22404	3	Y	1226	1229	0	2	8	12
							44	4	1349	9							
05	31651	X	23984	-0-	-7667	-0-	669	1	21913	3	Y	1230	1226	0	3	8	13
							49	4	1353	9							
06	28800	X	22770	-0-	-6030	-0-	642	1	20618	3	Y	1322	1322	0	1	8	12
							56	4	1454	9							
07	25358	X	22307	-0-	-3051	-0-	699	1	20000	3	Y	1396	1394	0	2	8	12
							72	4	1536	9							
08	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	42842	X	33583	-0-	-9259	-0-	880	1	30670	3	Y	1775	1774	0	3	8	21
							80	4	1953	9							
04	41460	X	30881	-0-	-10579	-0-	804	1	28327	3	Y	1540	1545	0	2	8	14
							56	4	1694	9							
05	40114	X	30271	-0-	-9843	-0-	843	1	27665	3	Y	1545	1539	0	4	8	16
							63	4	1700	9							
06	36450	X	27661	-0-	-8789	-0-	788	1	25291	3	Y	1375	1377	0	1	8	13
							69	4	1513	9							
07	32023	X	26906	-0-	-5117	-0-	856	1	24490	3	Y	1340	1339	0	2	8	12
							86	4	1474	9							
08	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	47461	X	34290	-0-	-13171	-0-	887	1	30911	3	Y	2192	2192	0	3	8	18
							81	4	2411	9							
04	41910	X	32499	-0-	-9411	-0-	841	1	29587	3	Y	1829	1834	0	3	8	10
							59	4	2012	9							
05	40021	X	33674	-0-	-6347	-0-	939	1	30810	3	Y	1687	1682	0	4	8	11
							69	4	1856	9							
06	38730	X	31558	-0-	-7172	-0-	903	1	29015	3	Y	1420	1422	0	1	8	8
							78	4	1562	9							
07	33759	X	30642	-0-	-3117	-0-	982	1	28110	3	Y	1318	1317	0	2	8	7
							100	4	1450	9							
08	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	61287	X	41666	-0-	-19621	-0-	1085	1	37800	3	Y	2440	2438	0	4	8	28
							97	4	2684	9							
04	52740	X	41337	-0-	-11403	-0-	1079	1	37999	3	Y	1985	1992	0	3	8	18
							75	4	2184	9							
05	52328	X	42860	-0-	-9468	-0-	1204	1	39527	3	Y	1855	1849	0	5	8	19
							88	4	2041	9							
06	49830	X	37058	-0-	-12772	-0-	1066	1	34218	3	Y	1528	1531	0	1	8	15
							93	4	1681	9							
07	42253	X	38524	-0-	-3729	-0-	1241	1	35538	3	Y	1471	1469	0	2	8	15
							127	4	1618	9							
08	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	65348	X	48005	-0-	-17343	-0-	1208	1	42101	3	Y	4169	4164	0	8	8	48
							110	4	4586	9							
04	58110	X	42117	-0-	-15993	-0-	1060	1	37326	3	Y	3326	3338	0	4	8	32
							72	4	3659	9							
05	53940	X	43266	-0-	-10674	-0-	1180	1	38710	3	Y	2991	2981	0	8	8	34
							86	4	3290	9							
06	52140	X	42790	-0-	-9350	-0-	1203	1	38597	3	Y	2623	2625	0	2	8	30
							105	4	2885	9							
07	44640	X	41598	-0-	-3042	-0-	1305	1	37389	3	Y	2520	2518	0	4	8	28
							132	4	2772	9							
08	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	927	1	32274	3	Y	2450	2447	0	4	8	27
							82	4	2695	9							
04	38670	X	33790	-0-	-4880	-0-	863	1	30380	3	Y	2262	2265	0	3	8	21
							59	4	2488	9							
05	39959	X	33056	-0-	-6903	-0-	903	1	29655	3	Y	2212	2203	0	6	8	24
							65	4	2433	9							
06	38670	X	32672	-0-	-5998	-0-	921	1	29578	3	Y	1902	1905	0	1	8	20
							81	4	2092	9							
07	33821	X	32354	-0-	-1467	-0-	1021	1	29237	3	Y	1812	1811	0	3	8	18
							103	4	1993	9							
08	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	438	1	15245	3	Y	1110	1108	0	2	8	13
							38	4	1221	9							
04	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	453	1	15948	3	Y	778	783	0	1	8	7
							31	4	856	9							
05	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	457	1	15003	3	Y	790	788	0	2	8	7
							34	4	869	9							
06	17580	X	16791	-0-	-789	-0-	476	1	15240	3	Y	938	936	0			9
							43	4	1032	9							
07	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	531	1	15224	3	Y	983	982	0	1	8	9
							53	4	1081	9							
08	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	40641	X	12410	-0-	-28231	-0-	328	1	11394	3	Y	599	599	0	1	8	12
							29	4	659	9							
04	35520	X	12657	-0-	-22863	-0-	332	1	11676	3	Y	571	572	0	1	8	10
							21	4	628	9							
05	32829	X	10452	-0-	-22377	-0-	297	1	9738	3	Y	359	360	0	1	8	8
							22	4	395	9							
06	13260	X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1	9071	3	Y	399	399	0			8
							25	4	439	9							
07	13237	X	8128	-0-	-5109	-0-	262	1	7485	3	Y	322	323	0			7
							27	4	354	9							
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	38316	X	33311	-0-	-5005	-0-	877	1	30560	3	Y	1631	1636	0	2	8	19
							80	4	1794	9							
04	35370	X	29204	-0-	-6166	-0-	766	1	26966	3	Y	1289	1293	0	2	8	13
							54	4	1418	9							
05	36549	X	27569	-0-	-8980	-0-	772	1	25330	3	Y	1282	1277	0	3	8	15
							57	4	1410	9							
06	35370	X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1	23650	3	Y	1226	1226	0	1	8	14
							64	4	1349	9							
07	31155	X	26476	-0-	-4679	-0-	849	1	24291	3	Y	1137	1136	0	2	8	13
							85	4	1251	9							
08	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	39339	X	38189	-0-	-1150	-0-	1000	1	34801	3	Y	2088	2090	0	3	8	27
							91	4	2297	9							
04	40380	X	34523	-0-	-5857	-0-	905	1	31838	3	Y	1561	1568	0	2	8	18
							63	4	1717	9							
05	41726	X	33419	-0-	-8307	-0-	939	1	30774	3	Y	1488	1483	0	4	8	19
							69	4	1637	9							
06	40380	X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1	29421	3	Y	1406	1407	0	1	8	17
							80	4	1547	9							
07	37200	X	30952	-0-	-6248	-0-	990	1	28337	3	Y	1385	1384	0	2	8	16
							101	4	1524	9							
08	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	30907	X	25176	-0-	-5731	-0-	638	1	22260	3	Y	2018	2015	0	3	8	27
							58	4	2220	9							
04	29910	X	27681	-0-	-2229	-0-	702	1	24672	3	Y	2052	2053	0	3	8	23
							50	4	2257	9							
05	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	762	1	25001	3	Y	1953	1946	0	5	8	25
							56	4	2148	9							
06	26550	X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1	2818	3	Y	204	224	0			5
							8	4	224	9							
07	27559	X	360	-0-	-27199	-0-	8	1	210	3	Y	129	128	0	2	8	4
							142	9									
08	27559	X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	40610	X	25975	-0-	-14635	-0-	660	1	23002	3	Y	2049	2052	0	3	8	24
							59	4	2254	9							
04	37170	X	20769	-0-	-16401	-0-	526	1	18506	3	Y	1545	1552	0	2	8	15
							37	4	1700	9							
05	35867	X	27893	-0-	-7974	-0-	759	1	24922	3	Y	1961	1948	0	5	8	23
							55	4	2157	9							
06	34710	X	3406	-0-	-31304	-0-	96	1	3050	3	Y	228	245	0			6
							9	4	251	9							
07	29605	X	10856	-0-	-18749	-0-	347	1	9949	3	Y	478	476	0	1	8	7
							34	4	526	9							
08	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	35867	X	26737	-0-	-9130	-0-	708	1	24649	3	Y	1196	1195	0	3	8	12
							64	4	1316	9							
04	32730	X	24446	-0-	-8284	-0-	643	1	22617	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							44	4	1142	9							
05	31186	X	23760	-0-	-7426	-0-	671	1	22031	3	Y	917	914	0	3	8	7
							49	4	1009	9							
06	29430	X	22129	-0-	-7301	-0-	641	1	20579	3	Y	775	778	0			4
							56	4	853	9							
07	26536	X	20392	-0-	-6144	-0-	660	1	18902	3	Y	693	693	0	1	8	3
							68	4	762	9							
08	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	29729	X	22626	-0-	-7103	-0-	524	1	18252	3	Y	3456	3442	0	9	8	40
							48	4	3802	9							
04	27510	X	23982	-0-	-3528	-0-	562	1	19760	3	Y	3291	3295	0	4	8	32
							40	4	3620	9							
05	27621	X	22948	-0-	-4673	-0-	571	1	18735	3	Y	3274	3260	0	9	8	37
							41	4	3601	9							
06	26730	X	19079	-0-	-7651	-0-	484	1	15573	3	Y	2708	2712	0	2	8	31
							43	4	2979	9							
07	24769	X	19196	-0-	-5573	-0-	557	1	15947	3	Y	2396	2397	0	3	8	27
							56	4	2636	9							
08	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	94054	X	54055	-0-	-39999	-0-	1371	1	47756	3	Y	4369	4366	0	6	8	52
							122	4	4806	9							
04	77850	X	45216	-0-	-32634	-0-	1136	1	39985	3	Y	3651	3661	0	5	8	37
							79	4	4016	9							
05	72230	X	50557	-0-	-21673	-0-	1368	1	44918	3	Y	3793	3775	0	10	8	45
							99	4	4172	9							
06	60570	X	49481	-0-	-11089	-0-	1391	1	44650	3	Y	3017	3023	0	2	8	37
							121	4	3319	9							
07	52080	X	45082	-0-	-6998	-0-	1419	1	40619	3	Y	2637	2638	0	4	8	32
							143	4	2901	9							
08	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	29388	X	6	-0-	-29382	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	23	23	8			-0-
05	24986	X	2	-0-	-24984	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	181	1	5813	3	Y	694	686	0			8
							17	4	763	9							
*07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	205	1	5872	3	Y	814	811	0	1	8	10
							21	4	895	9							
08	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	31341	X	1667	-0-	-29674	-0-	40	1	1415	3	Y	190	188	0			2
							3	4	209	9							
04	27210	X	4634	-0-	-22576	-0-	114	1	3970	3	Y	494	489	0	1	8	6
							7	4	543	9							
05	25823	X	8665	-0-	-17158	-0-	227	1	7439	3	Y	892	885	0	2	8	11
							18	4	981	9							
06	22530	X	12776	-0-	-9754	-0-	343	1	10995	3	Y	1281	1274	0	1	8	17
							29	4	1409	9							
*07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	411	1	11776	3	Y	1426	1423	0	2	8	18
							41	4	1569	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	40641	X	15913	-0-	-24728	-0-	424	1	14796	3	Y	596	590	0	7	8	6
							37	4	656	9							
04	35370	X	18940	-0-	-16430	-0-	502	1	17644	3	Y	690	688	0	1	8	7
							35	4	759	9							
05	33139	X	20466	-0-	-12673	-0-	580	1	19018	3	Y	751	748	0	2	8	8
							42	4	826	9							
06	32070	X	18991	-0-	-13079	-0-	550	1	17636	3	Y	687	688	0			7
							49	4	756	9							
07	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	587	1	16817	3	Y	638	638	0	1	8	6
							59	4	702	9							
08	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77872	X	29407	-0-	-48465	-0-	791	1	27559	3	Y	896	893	0	1	8	11
							71	4	986	9							
04	33810	X	26258	-0-	-7552	-0-	702	1	24685	3	Y	746	750	0	1	8	6
							50	4	821	9							
05	31899	X	24690	-0-	-7209	-0-	706	1	23183	3	Y	682	680	0	2	8	6
							51	4	750	9							
06	30870	X	23194	-0-	-7676	-0-	677	1	21755	3	Y	638	640	0			4
							60	4	702	9							
07	30132	X	21545	-0-	-8587	-0-	705	1	20149	3	Y	563	563	0	1	8	3
							72	4	619	9							
08	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	125023	X	73	-0-	-124950	-0-	7	3	66	9	Y	60	60	8			-0-
04	112500	X	9688	-0-	-102812	-0-	258	1	9078	3	Y	303	300	0			3
							19	4	333	9							
05	99634	X	14521	-0-	-85113	-0-	408	1	13410	3	Y	612	606	0	2	8	7
							30	4	673	9							
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	542	1	17432	3	Y	965	961	0			11
							48	4	1062	9							
*07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	652	1	18667	3	Y	1077	1073	0	2	8	13
							66	4	1185	9							
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	113212	X	60264	-0-	-52948	-0-	1541	1	53671	3	Y	4466	4465	0	7	8	54
							139	4	4913	9							
04	93540	X	47746	-0-	-45794	-0-	1211	1	42606	3	Y	3495	3509	0	5	8	35
							84	4	3845	9							
05	86118	X	53855	-0-	-32263	-0-	1459	1	47920	3	Y	3972	3952	0	10	8	45
							107	4	4369	9							
06	68220	X	56660	-0-	-11560	-0-	1597	1	51221	3	Y	3365	3368	0	2	8	40
							140	4	3702	9							
07	59985	X	52937	-0-	-7048	-0-	1677	1	47997	3	Y	2813	2815	0	4	8	34
							169	4	3094	9							
08	59985	X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	120373	X	36902	-0-	-83471	-0-	948	1	33065	3	Y	2549	2523	0	4	8	29
							85	4	2804	9							
04	102270	X	54575	-0-	-47695	-0-	1392	1	48964	3	Y	3746	3734	0	5	8	36
							98	4	4121	9							
05	90365	X	59247	-0-	-31118	-0-	1643	1	53883	3	Y	3275	3264	0	9	8	38
							118	4	3603	9							
06	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	1695	1	54381	3	Y	2825	2826	0	2	8	35
							148	4	3108	9							
*07	58162	X	58162	-0-	-0-	-0-	1848	1	52919	3	Y	2917	2912	0	4	8	36
							186	4	3209	9							
08	56389	X	NO RPT	-0-	-56389	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	75144	X	55320	-0-	-19824	-0-	1396	1	48684	3	Y	4650	4656	0	7	8	57
							125	4	5115	9							
04	72720	X	45530	-0-	-27190	-0-	1145	1	40251	3	Y	3686	3698	0	5	8	40
							79	4	4055	9							
05	75144	X	46729	-0-	-28415	-0-	1252	1	41099	3	Y	3897	3878	0	10	8	49
							91	4	4287	9							
06	64920	X	6087	-0-	-58833	-0-	167	1	5349	3	Y	505	545	0			9
							15	4	556	9							
07	62837	X	599	-0-	-62238	-0-	19	1	524	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
08	55335	X	NO RPT	-0-	-55335	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	59613	X	49242	-0-	-10371	-0-	1233	1	42988	3	Y	4464	4467	0	7	8	54
							111	4	4910	9							
04	57690	X	46656	-0-	-11034	-0-	1162	1	40903	3	Y	4101	4110	0	5	8	40
							80	4	4511	9							
05	59613	X	48775	-0-	-10838	-0-	1306	1	42865	3	Y	4100	4083	0	11	8	46
							94	4	4510	9							
06	57690	X	11516	-0-	-46174	-0-	316	1	10124	3	Y	953	989	0			10
							28	4	1048	9							
07	56079	X	10948	-0-	-45131	-0-	335	1	9583	3	Y	906	905	0	1	8	10
							33	4	997	9							
08	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	61504	X	50443	-0-	-11061	-0-	1289	1	44940	3	Y	3725	3729	0	6	8	40
							116	4	4098	9							
04	59520	X	42029	-0-	-17491	-0-	1066	1	37517	3	Y	3067	3077	0	4	8	26
							72	4	3374	9							
05	61504	X	43922	-0-	-17582	-0-	1191	1	39089	3	Y	3233	3218	0	8	8	33
							86	4	3556	9							
06	59520	X	29797	-0-	-29723	-0-	832	1	26693	3	Y	1998	2010	0	3	8	18
							74	4	2198	9							
07	55738	X	42221	-0-	-13517	-0-	1328	1	38054	3	Y	2458	2451	0	3	8	22
							135	4	2704	9							
08	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	79639	X	64371	-0-	-15268	-0-	1599	1	55719	3	Y	6282	6281	0	9	8	76
							143	4	6910	9							
04	77070	X	52799	-0-	-24271	-0-	1314	1	46232	3	Y	4691	4713	0	6	8	48
							93	4	5160	9							
05	79639	X	56697	-0-	-22942	-0-	1510	1	49552	3	Y	5023	4999	0	13	8	59
							110	4	5525	9							
06	74490	X	20176	-0-	-54314	-0-	550	1	17620	3	Y	1779	1813	0	3	8	22
							49	4	1957	9							
07	71145	X	36672	-0-	-34473	-0-	1115	1	31877	3	Y	3242	3219	0	6	8	39
							114	4	3566	9							
08	64356	X	NO RPT	-0-	-64356	-0-					Y	NO RPT					39

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

*03	SHUT IN		20284	-0-	20284	20284	522	1	18127	3	Y	1443	1330	0	97	8	16
							48	4	1587	9							
*04	SHUT IN		91408	-0-	91408	111692	2354	1	82836	3	Y	5503	5451	0	11	8	57
							165	4	6053	9							
*05	SHUT IN		74554	-0-	74554	186246	2090	1	68538	3	Y	3430	3436	0	9	8	42
							153	4	3773	9							
*06	SHUT IN		44100	-0-	44100	230346	1255	1	40285	3	Y	2229	2242	0	1	8	28
							108	4	2452	9							
*07	SHUT IN		33217	-0-	33217	263563	1055	1	30207	3	Y	1682	1688	0	2	8	20
							105	4	1850	9							
*08	81530	X	NO RPT	-0-	-81530	182033					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

03	370748	X	31755	-0-	-338993	-0-	789	1	27519	3	N	3069	3070	0	5	8	35
							71	4	3376	9							
04	67290	X	24216	-0-	-43074	-0-	599	1	21115	3	N	2235	2247	0	3	8	20
							43	4	2459	9							
05	69533	X	25921	-0-	-43612	-0-	693	1	22727	3	N	2227	2218	0	6	8	23
							51	4	2450	9							
06	67290	X	23394	-0-	-43896	-0-	650	1	20874	3	N	1649	1654	0	1	8	17
							56	4	1814	9							
07	69533	X	22164	-0-	-47369	-0-	691	1	19797	3	N	1459	1459	0	2	8	15
							71	4	1605	9							
08	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

03	395751	X	43979	-0-	-351772	-0-	1101	1	38340	3	N	4036	4038	0	6	8	48
							98	4	4440	9							
04	76830	X	38403	-0-	-38427	-0-	952	1	33497	3	N	3535	3544	0	5	8	34
							65	4	3889	9							
05	79391	X	43225	-0-	-36166	-0-	1175	1	38572	3	N	3084	3076	0	8	8	34
							86	4	3392	9							
06	76830	X	38365	-0-	-38465	-0-	1079	1	34609	3	N	2346	2354	0	2	8	24
							96	4	2581	9							
07	79391	X	34958	-0-	-44433	-0-	1097	1	31384	3	N	2151	2151	0	3	8	21
							111	4	2366	9							
08	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					N	NO RPT					21

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
03	379486	X	42274	-0-	-337212	-0-	1037	1	36147	3	N	4543	4542	0	7	8	52
							93	4	4997	9							
04	64560	X	36705	-0-	-27855	-0-	900	1	31687	3	N	3686	3698	0	5	8	35
							63	4	4055	9							
05	66712	X	39528	-0-	-27184	-0-	1054	1	34606	3	N	3448	3436	0	9	8	38
							75	4	3793	9							
06	64560	X	34524	-0-	-30036	-0-	956	1	30683	3	N	2548	2556	0	2	8	28
							82	4	2803	9							
07	66712	X	32052	-0-	-34660	-0-	988	1	28298	3	N	2423	2423	0	3	8	25
							101	4	2665	9							
08	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					N	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

*03	SHUT IN		21389	-0-	21389	21389	552	1	19249	3	Y	1398	1264	0	120	8	14
							50	4	1538	9							
*04	SHUT IN		104843	-0-	104843	126232	2691	1	94693	3	Y	6612	6551	0	9	8	66
							186	4	7273	9							
*05	SHUT IN		80821	-0-	80821	207053	2264	1	74305	3	Y	3716	3729	0	10	8	43
							164	4	4088	9							
*06	SHUT IN		53798	-0-	53798	260851	1542	1	49492	3	Y	2391	2406	0	2	8	26
							134	4	2630	9							
*07	SHUT IN		45144	-0-	45144	305995	1444	1	41376	3	Y	1980	1982	0	3	8	21
							146	4	2178	9							
*08	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	219567					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

*03	SHUT IN		24397	-0-	24397	24397	632	1	21985	3	Y	1567	1458	0	92	8	17
							56	4	1724	9							
*04	SHUT IN		101165	-0-	101165	125562	2593	1	91238	3	Y	6504	6435	0	21	8	65
							180	4	7154	9							
*05	SHUT IN		85062	-0-	85062	210624	2365	1	77594	3	Y	4484	4483	0	13	8	53
							171	4	4932	9							
*06	SHUT IN		55992	-0-	55992	266616	1597	1	51219	3	Y	2760	2776	0	3	8	34
							140	4	3036	9							
*07	SHUT IN		45120	-0-	45120	311736	1438	1	41186	3	Y	2137	2141	0	3	8	27
							145	4	2351	9							
*08	90179	X	NO RPT	-0-	-90179	221557					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

03	301556	X	35748	-0-	-265808	-0-	869	1	30278	3	N	4111	4101	0	6	8	50
							79	4	4522	9							
04	56790	X	33248	-0-	-23542	-0-	807	1	28386	3	N	3635	3642	0	5	8	38
							56	4	3999	9							
05	58683	X	35484	-0-	-23199	-0-	929	1	30449	3	N	3672	3656	0	10	8	44
							67	4	4039	9							
06	56790	X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	2	8	28
							75	4	2621	9							
07	58683	X	29885	-0-	-28798	-0-	928	1	26556	3	N	2097	2096	0	3	8	26
							94	4	2307	9							
08	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					N	NO RPT					26

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
03	326388	X	37317	-0-	-289071	-0-	928	1	32342	3	N	3604	3603	0	5	8	43
							83	4	3964	9							
04	66930	X	30675	-0-	-36255	-0-	763	1	26872	3	N	2715	2727	0	4	8	27
							53	4	2987	9							
05	69161	X	32322	-0-	-36839	-0-	875	1	28708	3	N	2432	2425	0	6	8	28
							64	4	2675	9							
06	66930	X	28397	-0-	-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	1	8	21
							71	4	1956	9							
07	69161	X	25481	-0-	-43680	-0-	797	1	22823	3	N	1618	1619	0	2	8	18
							81	4	1780	9							
08	37324	X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT					18

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
03	63023	X	40948	-0-	-22075	-0-	993	1	34608	3	N	4780	4764	0	7	8	58
							89	4	5258	9							
04	60990	X	36723	-0-	-24267	-0-	890	1	31326	3	N	4040	4053	0	5	8	40
							63	4	4444	9							
05	63023	X	27078	-0-	-35945	-0-	706	1	23172	3	N	2863	2862	0	8	8	33
							51	4	3149	9							
06	60990	X	26056	-0-	-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	1	8	24
							63	4	2334	9							
07	40951	X	25775	-0-	-15176	-0-	780	1	22325	3	N	2355	2349	0	3	8	27
							79	4	2591	9							
08	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					27

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
03	436218	X	19431	-0-	-416787	-0-	472	1	16433	3	N	2258	2293	0	3	8	26
							42	4	2484	9							
04	52200	X	7263	-0-	-44937	-0-	173	1	6067	3	N	918	937	0	1	8	6
							13	4	1010	9							
05	53940	X	36080	-0-	-17860	-0-	974	1	31979	3	N	2779	2749	0	7	8	29
							70	4	3057	9							
06	52200	X	31378	-0-	-20822	-0-	869	1	27868	3	N	2332	2335	0	2	8	24
							76	4	2565	9							
07	48019	X	31134	-0-	-16885	-0-	927	1	26517	3	N	3269	3255	0	4	8	34
							94	4	3596	9							
08	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		54167	-0-	54167	299147	1302	1	45348	3	Y	6726	6729	0	10	8	79
							118	4	7399	9							
04	0		45228	-0-	45228	344375	1087	1	38253	3	Y	5284	5305	0	7	8	51
							76	4	5812	9							
05	393065	X	48690	-0-	-344375	-0-	1257	1	41231	3	Y	5555	5529	0	15	8	62
							91	4	6111	9							
06	48120	X	45013	-0-	-3107	-0-	1218	1	39074	3	Y	4196	4210	0	2	8	46
							105	4	4616	9							
*07	49724	X	41066	-0-	-8658	-0-	1243	1	35576	3	Y	3745	3746	0	5	8	40
							127	4	4120	9							
08	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	0		44765	-0-	44765	228385	1129	1	39352	3	Y	3803	3813	0	6	8	47
							101	4	4183	9							
04	0		32646	-0-	32646	261031	821	1	28859	3	Y	2645	2661	0	4	8	27
							56	4	2910	9							
05	296134	X	35103	-0-	-261031	-0-	945	1	31047	3	Y	2765	2753	0	7	8	32
							69	4	3042	9							
06	53670	X	29520	-0-	-24150	-0-	811	1	26024	3	Y	2376	2379	0	2	8	27
							71	4	2614	9							
*07	55459	X	33780	-0-	-21679	-0-	1039	1	29754	3	Y	2621	2615	0	4	8	29
							104	4	2883	9							
08	55459	X	NO RPT	-0-	-55459	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	0		43914	-0-	43914	210388	1129	1	39308	3	Y	3069	3076	0	5	8	38
							101	4	3376	9							
04	0		32443	-0-	32443	242831	830	1	29198	3	Y	2144	2156	0	3	8	23
							57	4	2358	9							
05	272154	X	29323	-0-	-242831	-0-	794	1	26064	3	Y	2188	2179	0	6	8	26
							58	4	2407	9							
06	45450	X	29271	-0-	-16179	-0-	808	1	25930	3	Y	2238	2235	0	2	8	27
							71	4	2462	9							
07	46965	X	29169	-0-	-17796	-0-	906	1	25929	3	Y	2038	2037	0	3	8	25
							92	4	2242	9							
08	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	0		49208	-0-	49208	256174	1253	1	43661	3	Y	3801	3812	0	6	8	48
							113	4	4181	9							
04	0		41529	-0-	41529	297703	1061	1	37358	3	Y	2762	2776	0	4	8	30
							72	4	3038	9							
05	334959	X	37256	-0-	-297703	-0-	1019	1	33453	3	Y	2464	2457	0	6	8	31
							74	4	2710	9							
06	58710	X	27635	-0-	-31075	-0-	768	1	24675	3	Y	1932	1939	0	1	8	23
							67	4	2125	9							
07	60667	X	27723	-0-	-32944	-0-	856	1	24492	3	Y	2081	2075	0	3	8	26
							86	4	2289	9							
08	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	0		40116	-0-	40116	288367	914	1	31832	3	Y	6625	6649	0	10	8	79
							82	4	7288	9							
04	0		37437	-0-	37437	325804	857	1	30130	3	Y	5810	5824	0	8	8	57
							59	4	6391	9							
05	367049	X	41245	-0-	-325804	-0-	1042	1	34188	3	Y	5400	5383	0	14	8	60
							75	4	5940	9							
06	51780	X	36374	-0-	-15406	-0-	959	1	30802	3	Y	4119	4132	0	2	8	45
							82	4	4531	9							
07	53506	X	33639	-0-	-19867	-0-	986	1	28247	3	Y	3914	3912	0	5	8	42
							101	4	4305	9							
08	53506	X	NO RPT	-0-	-53506	-0-					Y	NO RPT					42

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
03	0		39348	-0-	39348	249463	940	1	32780	3	Y	5039	5041	0	8	8	61
							85	4	5543	9							
04	0		37536	-0-	37536	286999	901	1	31726	3	Y	4405	4416	0	6	8	44
							63	4	4846	9							
05	323107	X	36108	-0-	-286999	-0-	939	1	30811	3	Y	3899	3887	0	10	8	46
							69	4	4289	9							
06	42660	X	32255	-0-	-10405	-0-	866	1	27789	3	Y	3204	3210	0	2	8	38
							76	4	3524	9							
07	44082	X	28801	-0-	-15281	-0-	865	1	24760	3	Y	2807	2807	0	4	8	34
							88	4	3088	9							
08	44082	X	NO RPT	-0-	-44082	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	0		54700	-0-	54700	282827	1279	1	44587	3	Y	7926	7898	0	12	8	94
							115	4	8719	9							
04	0		44192	-0-	44192	327019	1061	1	37357	3	Y	5184	5219	0	7	8	52
							72	4	5702	9							
05	375990	X	48971	-0-	-327019	-0-	1264	1	41482	3	Y	5575	5548	0	15	8	64
							92	4	6133	9							
06	50100	X	47046	-0-	-3054	-0-	1245	1	39952	3	Y	5219	5221	0	3	8	59
							108	4	5741	9							
07	51770	X	42892	-0-	-8878	-0-	1267	1	36305	3	Y	4720	4719	0	6	8	54
							128	4	5192	9							
08	51770	X	NO RPT	-0-	-51770	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	324425	X	27752	-0-	-296673	-0-	689	1	24041	3	N	2692	2688	0	4	8	33
							61	4	2961	9							
04	41340	X	7776	-0-	-33564	-0-	189	1	6637	3	N	852	875	0	1	8	9
							13	4	937	9							
05	42718	X	22791	-0-	-19927	-0-	623	1	20419	3	N	1549	1537	0	4	8	17
							45	4	1704	9							
06	41340	X	24562	-0-	-16778	-0-	660	1	21183	3	N	2421	2410	0	2	8	26
							56	4	2663	9							
07	42718	X	24711	-0-	-18007	-0-	706	1	20225	3	N	3371	3354	0	5	8	38
							72	4	3708	9							
08	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					N	NO RPT					38

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
03	0		53262	-0-	53262	271690	1363	1	47503	3	Y	3885	3888	0	6	8	48
							122	4	4274	9							
04	0		48688	-0-	48688	320378	1241	1	43661	3	Y	3363	3369	0	5	8	37
							87	4	3699	9							
05	366162	X	45784	-0-	-320378	-0-	1264	1	41458	3	Y	2700	2696	0	7	8	34
							92	4	2970	9							
06	69120	X	37531	-0-	-31589	-0-	1080	1	34658	3	Y	1543	1556	0	1	8	20
							96	4	1697	9							
07	71424	X	38150	-0-	-33274	-0-	1228	1	35167	3	Y	1484	1484	0	2	8	18
							123	4	1632	9							
08	71424	X	NO RPT	-0-	-71424	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	0		37037	-0-	37037	250180	927	1	32311	3	Y	3378	3385	0	5	8	44
							83	4	3716	9							
04	0		27861	-0-	27861	278041	690	1	24314	3	Y	2552	2565	0	3	8	28
							50	4	2807	9							
05	304077	X	26036	-0-	-278041	-0-	698	1	22909	3	Y	2162	2158	0	6	8	26
							51	4	2378	9							
*06	69180	X	18669	-0-	-50511	-0-	514	1	16453	3	Y	1507	1514	0	1	8	18
							44	4	1658	9							
*07	71486	X	18103	-0-	-53383	-0-	557	1	15930	3	Y	1418	1418	0	2	8	16
							56	4	1560	9							
08	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	0		79633	-0-	79633	317807	1951	1	67985	3	Y	8656	8645	0	13	8	102
							175	4	9522	9							
04	0		70843	-0-	70843	388650	1735	1	61035	3	Y	7229	7251	0	10	8	70
							121	4	7952	9							
05	463417	X	74767	-0-	-388650	-0-	1976	1	64828	3	Y	7110	7082	0	19	8	79
							142	4	7821	9							
*06	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	1987	1	63792	3	Y	6835	6833	0	4	8	77
							173	4	7519	9							
*07	72261	X	68572	-0-	-3689	-0-	2083	1	59650	3	Y	6025	6026	0	8	8	68
							211	4	6628	9							
08	72261	X	NO RPT	-0-	-72261	-0-					Y	NO RPT					68

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	89220	X	NO RPT	-0-	-89220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	72819	X	NO RPT	-0-	-72819	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	90654	X	NO RPT	-0-	-90654	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	78130	X	NO RPT	-0-	-78130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	61200	X	NO RPT	-0-	-61200	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

03	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	325	1	2416	3	Y	149	140	0				17
							164	9										
04	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	214	1	2425	3	Y	137	130	0				24
							151	9										
05	3211	X	2814	-0-	-397	-0-	210	1	2448	3	Y	142	149	0				17
							156	9										
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	202	1	2468	3	Y	130	132	0				15
							143	9										
07	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	213	1	2487	3	Y	139	139	0				15
							153	9										
*08	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	173	1	1831	3	Y	164	167	0				12
							180	9										

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1818	2	345	9	N	314	190	1				246
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-						246
05	3100	N	3165	-0-	65	65	2681	2	484	9	N	440	552	1				134
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1808	2	183	9	N	166	186	1				114
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	820	2	320	9	N	291	180	1				225
08	2945	X	1214	-0-	-1731	-0-	892	2	322	9	N	293	182	1				336

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

03	3596	X	756	-0-	-2840	-0-	57	1	190	3	Y	430	420	0				63
							36	4	473	9								
04	2940	X	326	-0-	-2614	-0-	54	1	261	3	Y	5	67	0				1
							5	4	6	9								
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-						1
06	1140	X	184	-0-	-956	-0-	171	1	3	3	Y	1	2	0				-0-
							9	4	1	9								
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	23	1	39	3	Y	2	1	0				1
							18	4	2	9								
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	2						3
							104	4	2	9								

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	563	1	6589	3	Y	162	191	0				5
							29	4	178	9								
04	5340	X	4519	-0-	-821	-0-	359	1	3829	3	Y	215	205	0				15
							94	4	237	9								
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	529	520	0				24
							27	4	582	9								
06	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	91	1	4670	3	Y	296	310	0				10
							18	4	326	9								
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	60	1	3901	3	Y	333	336	0	2	1		5
							11	4	366	9								
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	390	381	0	4	1		10

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
03	5580	X	3391	-0-	-2189	-0-	250	1	2920	3	Y	186	204	0	16	1	4
							16	4	205	9							
*04	5040	X	3632	-0-	-1408	-0-	280	1	2988	3	Y	262	236	0			30
							76	4	288	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	362	364	0			28
							27	4	398	9							
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	91	1	4670	3	Y	291	298	0			21
							18	4	320	9							
*07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	85	1	5582	3	Y	385	385	0	3	1	18
							16	4	424	9							
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	274	282	0	3	1	7

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	885	1	10359	3	Y	309	319	0			8
							46	4	340	9							
04	10500	X	2000	-0-	-8500	-0-	158	1	1686	3	Y	104	105	0			7
							42	4	114	9							
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	313	1	5904	3	Y	19	25	0			1
							20	4	21	9							
06	10500	X	8207	-0-	-2293	-0-	155	1	7899	3	Y	112	109	0			4
							30	4	123	9							
*07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	105	1	6887	3	Y	156	156	0	1	1	3
							20	4	172	9							
*08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	67	1	5950	3	Y	28	30	0			1
							11	4	31	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	4575	-0-	-9685	-0-	301	1	3523	3	Y	651	616	0	48	1	17
							35	4	716	9							
04	13380	X	4644	-0-	-8736	-0-	373	1	3976	3	Y	182	186	0			13
							95	4	200	9							
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	489	1	9245	3	Y	11	23	0			1
							31	4	12	9							
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	171	1	8823	3	Y	101	98	0			4
							33	4	111	9							
*07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	144	1	9426	3	Y	177	176	0	1	1	4
							27	4	195	9							
08	9765	X	6432	-0-	-3333	-0-	70	1	6232	3	Y	108	108	0	1	1	3
							11	4	119	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		43542	-0-	43542	48865	1882	1	22013	3	N	17227	17212	0	15	8	-0-
							697	4	18950	9							
04	14B2 EXT		24027	-0-	24027	72892	1247	1	13304	3	N	8051	7922	0			129
							620	4	8856	9							
*05	0	W	3206	-0-	3206	76098	37	1	707	3	N	2198	2249	0			78
							44	4	2418	9							
06	0	W	36593	-0-	36593	112691	486	1	25051	3	N	9965	9696	0			347
							94	4	10962	9							
*07	150277	X	37586	-0-	-112691	-0-	431	1	28169	3	N	8096	8246	0	55	1	142
							80	4	8906	9							
*08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	235	1	20781	3	N	5142	5093	0	56	1	135
							37	4	5656	9							

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
*02	14B2 EXT	9324	-0-	9324	9324	634	1	4958	3	N	3393	3100	0			293
						3732	9									
*03	14B2 EXT	61176	-0-	61176	70500	2869	1	33554	3	N	21687	19852	0	1548	1	580
						897	4	23856	9							
*04	14B2 EXT	41326	-0-	41326	111826	2148	1	22922	3	N	13809	13405	0			984
						1066	4	15190	9							
*05	14B2 EXT	42646	-0-	42646	154472	1381	1	26095	3	N	13420	14048	0			356
						408	4	14762	9							
*06	216062 X	61590	-0-	-154472	-0-	864	1	44533	3	N	14569	14625	0			300
						167	4	16026	9							
*07	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	624	1	40783	3	N	12607	12807	0	85	1	15
						116	4	13868	9							
*08	43325 X	43325	-0-	-0-	-0-	389	1	34429	3	N	7677	7415	0	81	1	196
						62	4	8445	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	8393	-0-	8393	8393	158	1	2968	3	Y	4746	4582	0			164
						46	4	5221	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8393					Y	-0-	164	0			-0-
08	14B2 EXT	23775	-0-	23775	32168	1046	1	9448	3	Y	10134	9629	0			505
						2134	4	11147	9							

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

03	651 N	419	-0-	-232	-0-	145	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	288	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	161	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	75	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	164	1	394	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

03	310 N	202	-0-	-108	-0-	70	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	98	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	55	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	91	1	219	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

03	775 N	295	-0-	-480	-0-	102	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	71	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	84	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	115	1	335	3	Y	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	123	1	296	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	3	N	-0-					14
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	165	1	164	3	N	-0-					14
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	3	N	-0-					14
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	332	1	527	3	N	-0-					14
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	N	-0-					14
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	145	1	350	3	N	-0-					14

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	-0-					458
04	1110	N	684	-0-	-426	-0-	344	1	340	3	N	-0-					458
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	324	1	800	3	N	-0-					458
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-					458
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-					458
08	1116	N	884	-0-	-232	-0-	259	1	625	3	N	-0-					458

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	217	-0-	-341	-0-	75	1	142	3	N	-0-					42
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	202	1	201	3	N	-0-					42
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	107	1	265	3	N	-0-					42
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-					42
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	151	1	372	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	403 N	149	-0-	-254	-0-	51	1	98	3	N	-0-					99
04	480 N	164	-0-	-316	-0-	82	1	82	3	N	-0-					99
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	141	1	350	3	N	-0-					99
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	3	N	-0-					99
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	81	1	236	3	N	-0-					99
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	93	1	224	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	362	1	687	3	N	-0-					154
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	324	1	320	3	N	-0-					154
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	314	1	776	3	N	-0-					154
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	342	1	543	3	N	-0-					154
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	246	1	723	3	N	-0-					154
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	284	1	685	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

03	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	472	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	783	1	776	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	370	1	913	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	422	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	981	-0-	-631	-0-	249	1	732	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	288	1	693	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	248	1	471	3	N	-0-					-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	202	1	200	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	207	1	511	3	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	191	1	303	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	119	1	349	3	N	-0-					-0-
08	713	N	468	-0-	-245	-0-	137	1	331	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	53	1	101	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	747	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	676	1	669	3	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	619	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	649	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	442	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	510	1	1230	3	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	259	1	256	3	N	-0-					855
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					855
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	127	1	371	3	N	-0-					855
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	146	1	352	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	758	1	1205	3	N	-0-					82
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	495	1	1451	3	N	-0-					82
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	570	1	1376	3	N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	220	1	416	3	N	35	24	1			107
							39	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	319	1	316	3	N	11	24	1			94
							12	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	183	1	452	3	N	32	47	1			79
							35	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	234	1	371	3	N	36					115
							40	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	162	1	474	3	N	24					139
							26	9									
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	182	1	438	3	N	11	72	1			78
							12	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

03	155	N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	46	1	46	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	289	1	548	3	Y	127	172	1			51
							140	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	592	1	586	3	Y	77					128
							85	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	335	1	828	3	Y	110					238
							121	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	395	1	628	3	Y	17	164	1			91
							19	9									
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	232	1	682	3	Y	105					196
							116	9									
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	314	1	756	3	Y	126					322
							139	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					114
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	365	1	692	3	N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	846	1	837	3	N	-0-			-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	590	1	1460	3	N	-0-			-0-
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	993	1	1578	3	N	-0-			-0-
07	961 N	620	-0-	-341	-0-	158	1	462	3	N	-0-			-0-
08	961 N	620	-0-	-341	-0-	182	1	438	3	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	69398	16166	-0-	-53232	16166	15660	2	506	9	N	460	525	1				150
04	15420	12308	-0-	-3112	13054	11963	2	345	9	N	314	354	1				110
05	15934	8964	-0-	-6970	6084	8795	2	169	9	N	154	177	1				87
06	15420	7901	-0-	-7519	-0-	7694	2	207	9	N	188	179	1				96
07	15934	5184	-0-	-10750	-0-	5088	2	96	9	N	87						183
08	15934	4606	-0-	-11328	-0-	4468	2	138	9	N	125	171	1				137

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

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017 - W/O TO 01-260477

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

03	16554	X	13917	-0-	-2637	-0-	13709	2	208	9	N	189	178	1			142
04	16020	X	13413	-0-	-2607	-0-	13213	2	200	9	N	182	178	1			146
05	16554	X	16195	-0-	-359	-0-	15928	2	267	9	N	243	178	1			211
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19134	2	294	9	N	267	357	1			121
07	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17678	2	261	9	N	237	177	1			181
*08	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18133	2	234	9	N	213	178	1			216

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

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	353	1	311	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	274	1	393	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	360	1	233	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	520	-0-	-110	-0-	384	1	136	2	N	-0-					-0-
*07	682	N	22	-0-	-660	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2666 #	142	-0-	-2524	-0-	76	1	66	2	N	-0-					74
04	1740 #	784	-0-	-956	-0-	323	1	461	2	N	-0-					74
05	1767 #	1587	-0-	-180	-0-	964	1	623	2	N	-0-					74
*06	2763 R	2763	-0-	-0-	-0-	2038	1	725	2	N	-0-					74
*07	806 #	76	-0-	-730	-0-	36	1	40	2	N	-0-					74
08	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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

03	1054 #	942	-0-	-112	-0-	866	3	76	9	N	69	169	1			182
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	945	3	99	9	N	90					272
05	1116 #	905	-0-	-211	-0-	4	1	827	3	N	67	168	1			171
						74	9									
06	1080 #	857	-0-	-223	-0-	752	3	105	9	N	95	1	8			265
07	1116 #	855	-0-	-261	-0-	765	3	90	9	N	82	165	1			182
08	1085 #	545	-0-	-540	-0-	477	3	68	9	N	62					244

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

03	3038 X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	153	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	128	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	289	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	179	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1	1	1			1
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					1
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	110	3	1	9	N	1					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					1
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	60	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

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

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/17

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2017 - PLUGGED 04/01/17

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - P/A 04/05/17

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - P/A 03/17/17

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1536	3	N	-0-					43
04	1290	N	433	-0-	-857	-0-	40	1	393	3	N	-0-					43
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	113	1	1238	3	N	-0-					43
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1346	3	N	-0-					43
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	90	1	998	3	N	-0-					43
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	3	N	-0-	40	1			3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		127342	-0-	127342	158953	3697	1	120753	3	N	2629	2572	1			75
							2892	9									
04	255297	X	96344	-0-	-158953	-0-	1680	1	93153	3	N	1374	1400	1	1	8	48
							1511	9									
05	191983	X	86347	-0-	-105636	-0-	2127	1	83429	3	N	719	687	1			80
							791	9									
06	185790	X	58763	-0-	-127027	-0-	1052	1	57203	3	N	462	490	1			52
							508	9									
07	191983	X	42848	-0-	-149135	-0-	838	1	41706	3	N	276	277	1			51
							304	9									
08	191983	X	21653	-0-	-170330	-0-	419	1	21028	3	N	187	184	1			54
							206	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2017 - P/A 06/10/17

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	N	27	55	1			82
						30	9									
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	77	1	77	3	N	13					95
						14	9									
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	N	14					109
						15	9									
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	68	1	108	3	N	11	54	1			66
						12	9									
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	69	3	N	37					103
						41	9									
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	27	1	65	3	N	19	52	1			70
						21	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

03	T. A.	1443	-0-	1443	4000	70	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	4322 X	322	-0-	-4000	-0-	87	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	166	1	1611	3	Y	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17														

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

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

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

03	T. A.	653	-0-	653	1573	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	1708 X	135	-0-	-1573	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-					-0-
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

03	88511 X	88511	-0-	-0-	-0-	2603	1	85025	3	N	803	746	1			212
						883	9									
04	81120 X	81120	-0-	-0-	-0-	1420	1	78742	3	N	871	753	1			330
						958	9									
05	80027 X	80027	-0-	-0-	-0-	1964	1	77019	3	N	949	1104	1	1	8	174
						1044	9									
06	79380 X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1			215
						855	9									
07	82026 X	74081	-0-	-7945	-0-	1441	1	71732	3	N	825	933	1			107
						908	9									
08	82026 X	70919	-0-	-11107	-0-	1364	1	68600	3	N	868	738	1			237
						955	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2017 - P/A 06/18/2017

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/15/2017

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/2017

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2017 - P/A 07/15/2017

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

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

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2017 - P/A 07/17/17

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

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

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2017 - P/A 06/24/17

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

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

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

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	1		N	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	1		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	N	-0-			-0-
04	750 N	438	-0-	-312	-0-	28	1	410	2	N	-0-			-0-
05	744 N	283	-0-	-461	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
06	690 N	188	-0-	-502	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-

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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74			490
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67			557
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86			643
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86			729
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86			815
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			815

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					65
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					65
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					65
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					65
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					65
08	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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					-0-
08	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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
08	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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			40
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			40
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			40
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			40
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			40
08	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
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	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
03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					52
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					52
05	1922	X	837	-0-	-1085	-0-	837	2			N	-0-					52
06	1380	X	693	-0-	-687	-0-	693	2			N	-0-					52
*07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					52
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					52

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	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
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
08	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	589	X	348	-0-	-241	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
04	390	X	301	-0-	-89	-0-	45	1	256	3	N	-0-					-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	300	X	108	-0-	-192	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	310	X	60	-0-	-250	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	109					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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	293	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	293					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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	88	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	575	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	575					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	251	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	251					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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	397	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	311	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	341	-0-	-1219	-0-	138	1	203	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	713	X	544	-0-	-169	-0-	124	1	420	3	N	-0-					-0-
04	780	X	61	-0-	-719	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	41	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1136	1	1289	3	N	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
*07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	837	X	617	-0-	-220	-0-	66	1	551	3	N	-0-					-0-
04	780	X	640	-0-	-140	-0-	43	1	597	3	N	-0-					-0-
05	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			N	-0-					-0-
06	750	X	627	-0-	-123	-0-	627	1			N	-0-					-0-
*07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	34	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	38	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	1043	-0-	-337	-0-	1043	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	775	X	429	-0-	-346	-0-	216	1	213	3	N	-0-					-0-
04	750	X	420	-0-	-330	-0-	226	1	194	3	N	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	1			N	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	1			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	274	1	771	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	111	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	1176	-0-	-414	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
*07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	775	X	448	-0-	-327	-0-	5	1	443	3	N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	461	1	453	3	N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-					-0-
*07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1891	X	1163	-0-	-728	-0-	293	1	870	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1602	-0-	-196	-0-	1602	1			N	-0-					-0-
06	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	1487	1			N	-0-					-0-
*07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1116	X	658	-0-	-458	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	856	1	720	3	N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
*07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	465	X	312	-0-	-153	-0-	148	1	164	3	N	-0-					-0-
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	134	1	164	3	N	-0-					-0-
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-					-0-
*07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	357	1	887	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	302	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	891	-0-	-256	-0-	891	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	744	X	730	-0-	-14	-0-	162	1	568	3	N	-0-					-0-
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	134	1	568	3	N	-0-					-0-
05	682	X	587	-0-	-95	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	660	X	101	-0-	-559	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	558	X	65	-0-	-493	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	326	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
06	2610	X	1319	-0-	-1291	-0-	1319	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	986	-0-	-1711	-0-	986	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1271	X	528	-0-	-743	-0-	92	1	436	3	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	1845	1	1448	3	N	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	1			N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
*07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	1			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	834	-0-	-96	-0-	116	1	718	3	N	-0-					-0-
04	900	X	466	-0-	-434	-0-	252	1	214	3	N	-0-					-0-
05	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	900	X	601	-0-	-299	-0-	601	1			N	-0-					-0-
07	837	X	644	-0-	-193	-0-	644	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1085	X	544	-0-	-541	-0-	117	1	427	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-
05	775	X	512	-0-	-263	-0-	512	1			N	-0-					-0-
06	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	1			N	-0-					-0-
*07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	108	1	1514	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	379	1	757	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1036	-0-	-793	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	1552	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	246	-0-	-114	-0-	39	1	207	3	N	-0-					-0-
05	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
*07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	496	X	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	N	-0-					-0-
04	510	X	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
05	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	29	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1620	X	1425	-0-	-195	-0-	52	1	1373	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	1356	1			N	-0-					-0-
06	1620	X	1262	-0-	-358	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
07	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	1411	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1023	X	863	-0-	-160	-0-	1	1	862	3	N	-0-					-0-
04	990	X	788	-0-	-202	-0-	77	1	711	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	453	-0-	-570	-0-	453	1			N	-0-					-0-
06	990	X	415	-0-	-575	-0-	415	1			N	-0-					-0-
07	868	X	360	-0-	-508	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	168	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	99	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1432	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	393	1	613	3	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	382	1	394	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	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
03	1240	X	965	-0-	-275	-0-	151	1	814	3	N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	779	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	711	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	634	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1616	-0-	-58	-0-	1616	1			N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	280	1	1719	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	1865	-0-	-145	-0-	146	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	1			N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	1			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	7865	-0-	-195	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8060	7603	-0-	-457	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
06	7800	6650	-0-	-1150	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
07	8680	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
*08	8060	7390	-0-	-670	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 X	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10					43
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					43
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	6	1			37
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					37
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					37

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					131
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					131
*06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	5	1			126
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					126
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					126

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1023	N	601	-0-	-422	-0-	601	2			N	-0-				-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-				-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	N	-0-				-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-				-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-				-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-				-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-				-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-				-0-
*08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-				-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-				-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-				-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1133	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-				2
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-				2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8		2
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8		2
*07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-				2
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-				-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

03	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	1746	-0-	-393	-0-	20	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1829 X	1356	-0-	-473	-0-	7	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1643 X	1404	-0-	-239	-0-	103	1	1301	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

03	961 N	144	-0-	-817	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					7
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	322	2	13	9	N	12	19	1			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-

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
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7350	X	6771	-0-	-579	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
07	9331	X	9046	-0-	-285	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6955	-0-	-671	-0-	67	1	6888	2	Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					7
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	112	2	21	9	N	19					26
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	45	2	54	9	N	49	60	1			15
07	155	#	49	-0-	-106	-0-	34	2	15	9	N	14					29
*08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-

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
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

03	3038	N	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

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
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	3010	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
*08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
*08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	477	-0-	-423	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					-0-

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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

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
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	876	-0-	-1139	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	831	-0-	-1059	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

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
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

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
03	589 #	231	-0-	-358	-0-	220	2	11	9	N	10					186
04	570 #	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					186
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					186
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	172	1			14
*07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					14
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			189
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	217 S	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	360 S	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	223 S	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	182 S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279 S	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 S	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					172
04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1349	2	29	9	N	26	143	1			55
05	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25					80
06	1350 X	985	-0-	-365	-0-	985	2			N	-0-					80
07	1426 X	812	-0-	-614	-0-	811	2	1	9	N	1					81
08	1426 X	624	-0-	-802	-0-	624	2			N	-0-					81

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1403	-0-	-517	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1105	-0-	-1085	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-	51	1			-0-
04	9060 X	8962	-0-	-98	-0-	8952	2	10	9	N	9					9
05	9517 X	9352	-0-	-165	-0-	9338	2	14	9	N	13					22
06	9210 X	8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1			12
07	9517 X	9236	-0-	-281	-0-	9223	2	13	9	N	12					24
08	9486 X	8529	-0-	-957	-0-	8522	2	7	9	N	6					30

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44702	X	44679	-0-	-23	-0-	44642	2	37	9	N	34	63	1			111
04	43500	X	42022	-0-	-1478	-0-	41988	2	34	9	N	31					142
05	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	44929	2	23	9	N	21					163
06	43500	X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110	1			72
07	44950	X	43513	-0-	-1437	-0-	43485	2	28	9	N	25					97
08	44950	X	38154	-0-	-6796	-0-	38134	2	20	9	N	18					115

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

03	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4753	2	36	9	N	33	18	1			32
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4401	2	23	9	N	21					53
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9					62
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40	1			26
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					26
08	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4541	2			N	-0-					26

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-	53	1			-0-
04	12900	X	11490	-0-	-1410	-0-	11479	2	11	9	N	10					10
05	13330	X	11730	-0-	-1600	-0-	11717	2	13	9	N	12					22
06	12900	X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19	1			13
07	12462	X	10973	-0-	-1489	-0-	10959	2	14	9	N	13					26
08	12462	X	9758	-0-	-2704	-0-	9746	2	12	9	N	11					37

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					67
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					67
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					67
06	7950 X	3156	-0-	-4794	-0-	3156	2			N	-0-					67
07	5921 X	4308	-0-	-1613	-0-	4308	2			N	-0-					67
08	4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3899	2			N	-0-					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

03	11284 X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	3			N	-0-					127
04	10920 X	4007	-0-	-6913	-0-	4004	3	3	9	N	3					130
05	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11467	3	11	9	N	10					140
06	10560 X	9464	-0-	-1096	-0-	9424	3	40	9	N	36	155	1			21
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					21
08	11470 X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	3			N	-0-					21

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	372 N	16	-0-	-356	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	540 N	109	-0-	-431	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

03	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2		Y	-0-			42
04	780 N	208	-0-	-572	-0-	208	2		Y	-0-			42
05	682 N	109	-0-	-573	-0-	109	2		Y	-0-			42
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			42
07	DLQ G-10	898	-0-	898	898	898	2		Y	-0-			42
08	DLQ G-10	756	-0-	756	1654	756	2		Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

03	8060 X	7549	-0-	-511	-0-	7549	2		N	-0-			-0-
04	7800 X	7123	-0-	-677	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	6416	-0-	-1644	-0-	6416	2		N	-0-			-0-
06	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2		N	-0-			-0-
07	7564 X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
08	7564 X	6827	-0-	-737	-0-	6827	2		N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110 3	Y	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
04	1230	N	853	-0-	-377	-0-	104	1	747	2	Y	2					10
							2	9									
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	119	1	848	2	Y	-0-					10
06	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	121	1	886	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	Y	1					6
							1	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	2	Y	9	5	1			10
							10	9									

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
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	96	1	735	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	2					7
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	937	2	Y	1					4
							1	9									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	117	1	867	2	Y	6	3	1			7
							7	9									

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
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	93	1	708	2	N	-0-					19
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	81	1	583	2	N	-0-					19
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	100	1	718	2	N	-0-					19
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	92	1	672	2	N	-0-	5	1			14
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	65	1	466	2	N	-0-					14
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	N	-0-	3	1			11

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	335	1	2565	2	N	-0-					35
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	348	1	2505	2	N	-0-					35
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	386	1	2762	2	N	-0-					35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	355	1	2606	2	N	-0-					35
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2671	2	N	-0-					35
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	337	1	2500	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	210	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	205	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	256	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1557	-0-	-396	-0-	190	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	214	1	1588	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	58	34	1			26
							64	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	49					75
							54	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	N	2					77
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	58	80	1			55
							64	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	32					87
							35	9									
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	158	87	1			158
							174	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	132	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	145	1	1078	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	-0-					7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1307	2	N	-0-					7
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	N	-0-					7
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	129	1	945	2	N	-0-					7
07	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	135	1	971	2	N	-0-					7
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1265	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	926	1	7088	2	N	-0-					24
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	662	1	4758	2	N	-0-					24
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	757	1	5413	2	N	-0-					24
06	7140	X	4530	-0-	-2610	-0-	544	1	3986	2	N	-0-					24
07	7378	X	2020	-0-	-5358	-0-	246	1	1774	2	N	-0-					24
08	7378	X	4574	-0-	-2804	-0-	543	1	4031	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	-0-					3
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	25	1	183	2	N	-0-					3
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	-0-					3
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	N	-0-					3
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	2	N	-0-					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	2	N	3	13	1			10
							3	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1339	2	N	2					12
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	201	1	1435	2	N	-0-					12
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	3	9	1			6
							3	9									
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	160	1	1151	2	N	1					7
							1	9									
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1868	2	N	12	6	1			13
							13	9									

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	1	7	1			5
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	N	2					7
							2	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	2	N	-0-					7
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	134	1	985	2	N	1	5	1			3
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	1					4
							1	9									
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	2	N	7	4	1			7
							8	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	2	15	1			11
							2	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	53	1	380	2	N	3					14
							3	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	-0-					14
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	94	1	688	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	1					8
							1	9									
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	19	9	1			18
							21	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	435	1	3329	2	N	5	31	1			24
							6	9									
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	402	1	2888	2	N	5					29
							6	9									
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	478	1	3420	2	N	-0-					29
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	440	1	3228	2	N	5	20	1			14
							6	9									
07	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	459	1	3309	2	N	3					17
							3	9									
08	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	411	1	3050	2	N	35	17	1			35
							39	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	110	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	96	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	111	1	804	2	N	-0-					-0-
*08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	342	1	2540	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	N	-0-					30
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	137	1	985	2	N	-0-					30
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	194	1	1391	2	N	-0-					30
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					30
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	194	1	1401	2	N	-0-					30
08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	186	1	1380	2	N	-0-					30

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
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	68	1	524	2	N	2	9	1			7
							2	9									
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	58	1	416	2	N	2					9
							2	9									
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	66	1	474	2	N	-0-					9
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	N	1	6	1			4
							1	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	1					5
							1	9									
*08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	337	1	2505	2	N	9	5	1			9
							10	9									

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
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	465	2	N	3	17	1			13
							3	9									
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	59	1	423	2	N	2					15
							2	9									
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	67	1	476	2	N	-0-					15
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	2	10	1			7
							2	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	1					8
							1	9									
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	151	1	1124	2	N	23	10	1			21
							25	9									

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	86	1	620	2	N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-

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
03	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	334	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	341	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	378	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	332	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	345	1	2560	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	6	17	1			18
							7	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	3	9	1			12
							3	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	1					5
							1	9									
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					5
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	31	1	227	2	Y	19					24
							21	9									

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
03	3100	N	3060	-0-	-40	181	353	1	2703	2	N	4	22	1			17
							4	9									
04	2330	N	2149	-0-	-181	-0-	262	1	1885	2	N	2					19
							2	9									
05	2914	X	1229	-0-	-1685	-0-	151	1	1078	2	N	-0-					19
06	2820	X	968	-0-	-1852	-0-	116	1	849	2	N	3	13	1			9
							3	9									
07	2914	X	841	-0-	-2073	-0-	102	1	738	2	N	1					10
							1	9									
08	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	264	1	1959	2	N	41	17	1			34
							45	9									

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
03	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	305	1	2332	2	Y	21	31	1			34
							23	9									
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	313	1	2252	2	Y	32	27	1			39
							35	9									
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	331	1	2366	2	Y	11	37	1			13
							12	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2456	2	Y	13					26
							14	9									
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	322	1	2321	2	Y	-0-					26
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	314	1	2331	2	Y	19					45
							21	9									

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
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	390	1	2984	2	Y	16	34	1			37
							18	9									
04	3390	X	2972	-0-	-418	-0-	358	1	2575	2	Y	35	30	1			42
							39	9									
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	423	1	3026	2	Y	1	29	1			14
							1	9									
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	367	1	2688	2	Y	13					27
							14	9									
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	396	1	2854	2	Y	-0-					27
08	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	374	1	2779	2	Y	20					47
							22	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	3577	-0-	-3057	-0-	411	1	3147	2	Y	17	35	1			38
							19	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	934	1	6717	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	698	1	4991	2	Y	-0-	37	1			17
06	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	406	1	2975	2	Y	1					18
							1	9									
07	6324	X	2867	-0-	-3457	-0-	349	1	2518	2	Y	-0-					18
08	6324	X	4748	-0-	-1576	-0-	561	1	4165	2	Y	20					38
							22	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

03	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	666	1	5099	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
04	5730	X	5556	-0-	-174	-0-	669	1	4813	2	Y	67	43	1			62
							74	9									
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	780	1	5579	2	Y	1	43	1			20
							1	9									
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	710	1	5204	2	Y	19					39
							21	9									
07	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	737	1	5313	2	Y	-0-					39
08	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	681	1	5059	2	Y	20					59
							22	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	551	1	4215	2	N	15	7	1			8
							17	9									
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	513	1	3686	2	N	33	17	1			24
							36	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	570	1	4079	2	N	1	17	1			8
							1	9									
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	422	1	3092	2	N	13					21
							14	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	N	-0-					21
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	312	1	2319	2	N	20					41
							22	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-	33	1			-0-
04	5010 X	4650	-0-	-360	-0-	4537	3	113	9	Y	103	68	1			35
05	5177 X	4636	-0-	-541	-0-	4561	3	75	9	Y	68	69	1			34
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	4418	3	66	9	Y	60	68	1			26
*07	4805 X	4633	-0-	-172	-0-	4564	3	69	9	Y	63	65	1			24
08	4805 X	4015	-0-	-790	-0-	3967	3	48	9	Y	44	34	1			34

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-	38	1			-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3439	3	87	9	Y	79	52	1			27
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3408	3	56	9	Y	51	52	1			26
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3348	3	51	9	Y	46	52	1			20
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3255	3	50	9	Y	45	48	1			17
08	2511 X	372	-0-	-2139	-0-	366	3	6	9	Y	5	11	1			11

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1523	3	39	9	Y	35	23	1			12
05	2790	X	1544	-0-	-1246	-0-	1520	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1492	3	23	9	Y	21	23	1			9
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	1475	3	22	9	Y	20	21	1			8
08	1612	X	1319	-0-	-293	-0-	1304	3	15	9	Y	14	11	1			11

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1500	N	886	-0-	-614	-0-	864	3	22	9	Y	20	13	1			7
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12	13	1			5
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	837	3	12	9	Y	11	12	1			4
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	793	3	10	9	Y	9	7	1			6

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1290	N	686	-0-	-604	-0-	669	3	17	9	Y	15	10	1			5
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	539	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	504	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			5

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			Y	-0-	63	1			-0-
04	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	7622	3	191	9	Y	174	115	1			59
05	9672	X	7099	-0-	-2573	-0-	6983	3	116	9	Y	105	110	1			54
06	9360	X	7217	-0-	-2143	-0-	7110	3	107	9	Y	97	109	1			42
07	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	7779	3	118	9	Y	107	110	1			39
*08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8536	3	102	9	Y	93	66	1			66

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

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
03	7316	X	6328	-0-	-988	-0-	6328	3			Y	-0-	45	1			-0-
04	7620	X	6478	-0-	-1142	-0-	6320	3	158	9	Y	144	95	1			49
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	6877	3	113	9	Y	103	102	1			50
06	7620	X	6998	-0-	-622	-0-	6895	3	103	9	Y	94	104	1			40
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7494	3	114	9	Y	104	106	1			38
08	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6311	3	76	9	Y	69	54	1			53

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
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2057	3	820	9	N	745	1	0	891	1	426
													3	8			
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1722	3	618	9	N	562	6	0	735	1	245
													2	8			
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2316	3	625	9	N	568	5	0	535	1	272
													1	8			
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2120	3	758	9	N	689	5	0	361	1	591
													4	8			
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	310	1	1693	3	N	481	12	0	708	1	352
							529	9									
08	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	270	1	1359	3	N	408	2	0	367	1	383
							449	9					8	8			

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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	188	4	483	9	N	439	178	1	2	8	556
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	4	363	9	N	330	739	1	2	8	145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	334	1	1	8	243
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	369	373	1	2	8	237
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	310	1	363	9	N	330	369	1			198
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	317	9	N	288	369	1	2	8	115

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
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1404	3	408	9	N	371	553	1			306
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	957	3	585	9	N	532	73	0	365	1	400
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	920	3	558	9	N	507	70	0	641	1	196
06	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	775	3	623	9	N	566	87	0	351	1	324
07	1922	X	1546	-0-	-376	-0-	290	1	678	3	N	525	150	0	354	1	345
							578	9									
08	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	280	1	773	3	N	403	15	0	366	1	365
							443	9					2	8			

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
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	310	1	1493	3	N	368	357	1	1	8	277
							8	4	405	9							
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1206	3	N	432	5	0	539	1	165
							475	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	3	N	413	3	0	356	1	219
							454	9									
06	3570	X	2191	-0-	-1379	-0-	290	1	1415	3	N	442	3	0	349	1	307
							486	9					2	8			
*07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	300	1	1206	3	N	330	3	0	368	1	265
							1	4	363	9			1	8			
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	260	1	1552	3	N	340	367	1			238
							3	4	374	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	1628	3	725	9	N	659	361	1	2	8	686
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	453	3	0	921	1	215
						498	9									
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	2622	3	557	9	N	506	2	0	532	1	187
06	2970 X	710	-0-	-2260	-0-	190	1	520	9	N	473	364	1	1	8	295
*07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	290	1	2002	3	N	460	1	0	356	1	396
						506	9					2	8			
*08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3449	3	N	458	679	1			175
						504	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

03	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	20417	3	3	4	N	253	1	0	179	1	257
						278	9					1	8			
04	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	18706	3	261	9	N	237	16	0	177	1	300
												1	8			
05	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	18584	3	243	9	N	221	10	0	356	1	155
06	21540 X	15323	-0-	-6217	-0-	15124	3	1	4	N	180	6	0	4	8	325
						198	9									
*07	21483 X	19720	-0-	-1763	-0-	19472	3	5	4	N	221	23	0	353	1	168
						243	9					2	8			
08	20708 X	17719	-0-	-2989	-0-	17508	3	1	4	N	191	2	0	175	1	178
						210	9					4	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

03	929 X	929	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	348	1	0	358	1	373
						383	9									
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	285	15	0	369	1	274
						314	9									
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-	290	1	267	3	N	249	1	0	177	1	345
						274	9									
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1519	3	N	104	6	0	194	1	249
						114	9									
07	930 X	319	-0-	-611	-0-	20	1	298	3	N	1	1	0			249
						1	9									
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	146	182	1			213

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	797	3	60	4	N	190	1	0	177	1	274
						209	9									
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	497	3	35	4	N	407	6	0	555	1	120
						448	9									
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	695	3	55	4	N	191	6	0	177	1	128
						210	9									
06	1020 X	585	-0-	-435	-0-	389	3	38	4	N	144	4	0			268
						158	9									
*07	986 X	357	-0-	-629	-0-	271	3	23	4	N	57	7	0	184	1	134
						63	9									
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13282	3	88	9	N	80	3	0	1	8	133
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12449	3	112	9	N	102	32	0	1	8	202
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11605	3	36	4	N	80	20	0	177	1	85
							88	9									
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12689	3	180	4	N	87	19	0	1	8	152
							96	9									
*07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12275	3	186	4	N	90	28	0			214
							99	9									
08	13361	X	10198	-0-	-3163	-0-	9971	3	174	4	N	48	3	0	184	1	75
							53	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	310	1	876	3	N	240	360	1			257
							264	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	14	1	0			270
							15	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					270
06	1740	X	639	-0-	-1101	-0-	528	3	42	4	N	63	186	1			147
							69	9									
07	1798	X	537	-0-	-1261	-0-	494	3	10	4	N	30					177
							33	9									
08	1457	X	666	-0-	-791	-0-	556	3	110	9	N	100					277

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
03	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10290	3	241	9	N	219	177	1			232
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9595	3	231	9	N	210	6	0	175	1	261
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9854	3	220	9	N	200	3	0	194	1	264
06	10380	X	9646	-0-	-734	-0-	9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275
													1	8			
*07	10200	X	9975	-0-	-225	-0-	9760	3	215	9	N	195	1	0	194	1	275
08	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	9119	3	186	9	N	169	175	1			269

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	366	-0-	-161	-0-	26	1	340	9	N	309	188	1	2	8	480
04	840	X	821	-0-	-19	-0-	155	1	666	9	N	605	745	1			340
05	868	X	776	-0-	-92	-0-	310	1	466	9	N	424	347	1			417
06	840	X	708	-0-	-132	-0-	300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595
*07	783	X	698	-0-	-85	-0-	310	1	388	9	N	353	554	1	2	8	392
08	837	X	467	-0-	-370	-0-	250	1	217	9	N	197	373	1	4	8	212

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3882	3	236	4	N	542	2	0	177	1	855
							596	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3511	3	240	4	N	442	23	0	705	1	569
							486	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3748	3	218	4	N	475	17	0	535	1	492
							523	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	3502	3	160	4	N	416	353	1			555
							458	9									
*07	4408	X	3778	-0-	-630	-0-	3198	3	145	4	N	395	533	1			417
							435	9									
08	4712	X	2784	-0-	-1928	-0-	2364	3	119	4	N	274	173	1			518
							301	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	453	-0-	-2492	-0-	31	1	422	9	N	384	1	8			880
04	870	X	697	-0-	-173	-0-	165	1	532	9	N	484	893	1			471
05	899	X	777	-0-	-122	-0-	300	1	477	9	N	434	712	1			193
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	280	1	312	9	N	284	186	1	1	8	290
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	310	1	760	9	N	691	719	1			262
*08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	250	1	297	3	N	285	194	1			353
							314	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9783	3	139	9	N	126	1	0	1	8	296
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	N	38	2	0	195	1	135
													2	8			
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9841	3	132	9	N	120	3	0	177	1	75
06	9870	X	8406	-0-	-1464	-0-	8283	3	123	9	N	112	2	0	2	8	183
*07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8522	3	101	9	N	92	1	0	184	1	88
													2	8			
08	8246	X	8018	-0-	-228	-0-	7896	3	122	9	N	111					199

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5353	3	223	9	N	203	1	0	180	1	429
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4984	3	193	9	N	175	11	0	191	1	402
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5193	3	213	9	N	194	8	0	355	1	233
06	5670	X	5157	-0-	-513	-0-	4985	3	172	9	N	156	8	0	1	8	380
*07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5040	3	198	9	N	180	21	0	366	1	173
08	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4762	3	185	9	N	168	2	0	186	1	153

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

03	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	1582	3	641	9	N	583	1	0	533	1	677
04	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	1111	3	953	9	N	866	18	0	912	1	613
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2174	3	901	9	N	819	6	0	1203	1	223
06	3630	X	1601	-0-	-2029	-0-	300	1	706	3	N	541	14	0	371	1	379
							595	9									
*07	3553	X	1772	-0-	-1781	-0-	310	1	688	3	N	704	41	0	542	1	500
							774	9									
08	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	250	1	592	9	N	538	706	1			332

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5144	3	5	4	N	676	712	1			476
							744	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4340	3	84	4	N	580	4	0	767	1	285
							638	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	4948	3	600	9	N	545	2	0	531	1	297
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	713	1	80
*07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4785	3	582	9	N	529	2	0	350	1	257
08	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	3681	3	321	9	N	292	183	1			366

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6797	3	814	9	N	740	724	1			175
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	2	8	533
*07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4390	3	735	9	N	668	920	1	3	8	278
08	7626	X	4364	-0-	-3262	-0-	3777	3	587	9	N	534	557	1	4	8	251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1232	3	499	9	N	454	365	1				315
04	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	1800	3	619	9	N	563	1	0	735	1		142
05	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2341	3	420	9	N	382	166	1				358
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8		415
*07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2014	3	558	9	N	507	708	1	2	8		212
*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2631	3	506	9	N	460	469	1				203

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	710	3	330	9	N	300	347	1	1	8		404
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	559	3	325	9	N	295	337	1	1	8		361
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	707	3	251	9	N	228	362	1				227
06	1740	X	1377	-0-	-363	-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8				529
07	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	730	3	274	9	N	249	362	1	1	8		415
08	1054	X	676	-0-	-378	-0-	491	3	185	9	N	168	6	0	371	1		206

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

03	DLQ G-10		23449	-0-	23449	41593	22935	3	117	4	Y	361	1	0	613	1		142
							397	9										
04	DLQ G-10		22455	-0-	22455	64048	21917	3	90	4	Y	407	11	0	254	1		284
							448	9										
05	85903	X	21855	-0-	-64048	-0-	21277	3	87	4	Y	446	4	0	514	1		212
							491	9										
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1		239
							690	9										
*07	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	21515	3	93	4	Y	418	5	0	350	1		301
							460	9					1	8				
08	21762	X	20716	-0-	-1046	-0-	20265	3	75	4	Y	342	13	0	350	1		280
							376	9										

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

03	DLQ G-10		27155	-0-	27155	53912	26564	3	155	4	Y	396	1	0	649	1		156
							436	9										
04	DLQ G-10		24788	-0-	24788	78700	24189	3	150	4	Y	408	11	0	269	1		284
							449	9										
05	104690	X	25990	-0-	-78700	-0-	25265	3	155	4	Y	518	8	0	549	1		245
							570	9										
06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24008	3	150	4	Y	630	6	0	630	1		239
							693	9										
07	29636	X	24308	-0-	-5328	-0-	23691	3	155	4	Y	420	8	0	350	1		301
							462	9										
08	27156	X	21569	-0-	-5587	-0-	21024	3	125	4	Y	382	21	0	355	1		307
							420	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4175	3	542	9	N	493	539	1	2	8	376
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5360	3	824	9	N	749	3	0	748	1	373
												1	8			
05	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	6534	3	847	9	N	770	878	1			265
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	5733	3	1002	9	N	911	610	1	3	8	563
*07	5974 X	5872	-0-	-102	-0-	5189	3	683	9	N	621	967	1	3	8	214
08	7378 X	4587	-0-	-2791	-0-	3997	3	590	9	N	536	508	1	2	8	240

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	725	1	6378	3	Y	507	1	0	685	1	202
						558	9									
04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	635	1	7301	3	Y	905	10	0	906	1	191
						996	9									
05	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	607	1	7430	3	Y	661	21	0	596	1	235
						727	9									
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	575	1	6770	3	Y	638	22	0	526	1	323
						702	9					2	8			
07	T. A.	7393	-0-	7393	7393	567	1	6130	3	Y	633	59	0	450	1	443
						696	9					4	8			
08	T. A.	5498	-0-	5498	12891	480	1	4576	3	Y	402	5	0	634	1	206
						442	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

03	DLQ G-10	3581	-0-	3581	6132	2509	3	6	4	Y	969	1151	1			744
						1066	9									
04	DLQ G-10	1851	-0-	1851	7983	1385	3	466	9	Y	424	2	0	915	1	251
05	2500 N	2499	-0-	-1	7982	1797	3	702	9	Y	638	1	0	685	1	203
06	9540 X	1558	-0-	-7982	-0-	98	1	1402	3	Y	43	223	1			23
						11	4	47	9							
*07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	78	1			30
						17	4	94	9							
*08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1312	3	Y	356	295	1	1	8	90
						392	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

03	3131 X	2530	-0-	-601	-0-	310	1	1689	3	N	483	553	1			407
						531	9									
04	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	300	1	1665	3	N	436	4	0	540	1	299
						480	9									
05	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	310	1	1737	3	N	375	2	0	371	1	301
						413	9									
06	2910 X	2147	-0-	-763	-0-	91	1	1620	3	N	396	2	0	362	1	332
						436	9					1	8			
*07	2813 X	2535	-0-	-278	-0-	149	1	1910	3	N	433	6	0	484	1	273
						476	9					2	8			
08	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	131	1	1597	3	N	342	1	0	369	1	245
						376	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	79	-0-	-6971	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*07	4698	X	103	-0-	-4595	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	106	-0-	-4048	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 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
03	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7001	3290	3	359	9	Y	326	1	0	428	1	161
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	10440	3165	3	274	9	Y	249	12	0	284	1	112
													2	8			
05	DLQ G-10		3418	-0-	3418	13858	3098	3	320	9	Y	291	8	0	267	1	128
06	17367	X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	270	1	127
*07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3386	3	381	9	Y	346	28	0	328	1	116
													1	8			
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3078	3	213	9	Y	194	3	0	218	1	88
													1	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1787	3	745	9	N	677	613	1	1	8	299
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2405	3	700	9	N	636	8	0	714	1	212
													1	8			
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2448	3	519	9	N	472	6	0	608	1	70
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	510	1	115
													2	8			
07	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2056	3	623	9	N	566	14	0	564	1	99
													4	8			
08	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	1738	3	658	9	N	598	499	1	1	8	197

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
03	DLQ G-10		4102	-0-	4102	7071	3207	3	895	9	Y	814	675	1			386
04	DLQ G-10		3155	-0-	3155	10226	2605	3	550	9	Y	500	780	1			106
05	14456	X	4230	-0-	-10226	-0-	3386	3	844	9	Y	767	769	1			104
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3223	3	778	9	Y	707	745	1	1	8	65
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3418	3	800	9	Y	727	1	0	609	1	180
													2	8			
08	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	2836	3	652	9	Y	593	669	1	1	8	103

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	991	3	561	9	N	510	769	1			379
04	2700	X	1257	-0-	-1443	-0-	848	3	409	9	N	372	369	1			382
05	2325	X	1946	-0-	-379	-0-	1471	3	475	9	N	432	368	1			446
06	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	988	3	513	9	N	466	367	1			545
*07	2175	X	657	-0-	-1518	-0-	440	3	217	9	N	197	558	1			184
08	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	818	3	321	9	N	292					476

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	310	1	1862	3	N	531	567	1	1	8	110
							584	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3217	3	N	448	382	1			176
							493	9									
05	3534	X	1715	-0-	-1819	-0-	310	1	1390	3	N	14	183	1			7
							15	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	300	1	4120	3	N	802	521	1	2	8	286
							414	4	882	9							
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	310	1	3139	3	N	600	659	1	1	8	226
							660	9									
08	4154	X	1364	-0-	-2790	-0-	250	1	1010	3	N	93	263	1			56
							2	4	102	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	70	1	2561	3	N	734	688	1	1	8	152
							807	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	290	1	1411	3	N	635	1	0	537	1	248
							699	9					1	8			
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	290	1	333	3	N	511	1	0	525	1	233
							562	9									
06	3330	X	1751	-0-	-1579	-0-	300	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
							526	9					1	8			
*07	3219	X	1857	-0-	-1362	-0-	310	1	1132	3	N	377	404	1	1	8	142
							415	9									
08	3441	X	1626	-0-	-1815	-0-	210	1	985	3	N	392	300	1			234
							431	9									

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
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3165	3	659	9	N	599	1	0	674	1	264
													1	8			
04	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	3899	3	695	9	N	632	15	0	672	1	208
													1	8			
05	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	3538	3	994	9	N	904	10	0	967	1	135
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
													2	8			
*07	4814	X	4233	-0-	-581	-0-	3659	3	574	9	N	522	30	0	527	1	89
													3	8			
08	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	2868	3	657	9	N	597	3	0	486	1	196
													1	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5400	-0-	5400	11603	4451	3	949	9	Y	863	1	0	930	1	74
04	DLQ G-10		5287	-0-	5287	16890	4306	3	981	9	Y	892	5	0	868	1	92
													1	8			
05	22063	X	5173	-0-	-16890	-0-	4674	3	499	9	Y	454	4	0	525	1	17
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11
07	5022	X	4524	-0-	-498	-0-	4182	3	342	9	Y	311	6	0	284	1	31
													1	8			
08	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	3998	3	259	9	Y	235	253	1	1	8	12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25266	3	64	4	N	110	5	0	178	1	234
							121	9									
04	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	23728	3	31	4	N	109	62	0			281
							120	9									
05	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23561	3	32	4	N	118	45	0	179	1	175
							130	9									
06	29730	X	22947	-0-	-6783	-0-	22835	3	23	4	N	81	50	0			206
							89	9									
*07	28739	X	23670	-0-	-5069	-0-	23434	3	20	4	N	196	156	0	1	8	245
							216	9									
08	25451	X	22636	-0-	-2815	-0-	22592	3	16	4	N	25	17	0			253
							28	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6722	3	67	4	N	283	1	0	541	1	167
							311	9									
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7153	3	86	4	N	281	11	0	180	1	257
							309	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7429	3	49	4	N	345	7	0	381	1	214
							380	9									
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-	6983	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
													2	8			
*07	8120	X	7475	-0-	-645	-0-	7078	3	397	9	N	361	52	0	181	1	470
08	7843	X	6622	-0-	-1221	-0-	6322	3	300	9	N	273	5	0	376	1	362

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

03	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	1163	3	413	4	N	550	563	1			209
							605	9									
04	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	968	3	79	4	N	324	349	1			184
							356	9									
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	1776	3	602	9	N	547	358	1			373
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	1593	3	633	9	N	575	374	1	1	8	573
*07	2436	X	1665	-0-	-771	-0-	1183	3	482	9	N	438	738	1			273
08	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	1597	3	11	4	N	421	371	1	2	8	321
							463	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7197	3530	3	354	9	Y	322	1	0	288	1	159
04	DLQ G-10		3746	-0-	3746	10943	3474	3	272	9	Y	247	6	0	284	1	114
													2	8			
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	14906	3655	3	308	9	Y	280	4	0	265	1	125
06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-	3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121
*07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4118	3	212	9	Y	193	8	0	238	1	68
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3150	3	163	9	Y	148	147	1	1	8	68

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

03	DLQ G-10		6902	-0-	6902	13160	224	1	6110	3	Y	516	4	0	593	1	204
							568	9									
04	DLQ G-10		8410	-0-	8410	21570	652	1	6859	3	Y	817	55	0	803	1	163
							899	9									
05	DLQ G-10		8231	-0-	8231	29801	700	1	6754	3	Y	706	25	0	594	1	250
							777	9									
06	37446	X	7645	-0-	-29801	-0-	678	1	6254	3	Y	648	26	0	544	1	326
							713	9					2	8			
07	8680	X	7637	-0-	-1043	-0-	683	1	6238	3	Y	651	80	0	452	1	442
							716	9					3	8			
08	8680	X	6155	-0-	-2525	-0-	545	1	5158	3	Y	411	7	0	636	1	210
							452	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2613	3	553	9	N	503	532	1	1	8	222
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3160	3	669	9	N	608	4	0	621	1	204
													1	8			
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3248	3	498	9	N	453	2	0	587	1	68
06	4290	X	3688	-0-	-602	-0-	3074	3	614	9	N	558	2	0	508	1	115
													1	8			
07	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3376	3	564	9	N	513	7	0	527	1	91
													3	8			
08	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	2778	3	659	9	N	599	1	0	491	1	197
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2272	3	864	9	Y	785	582	1			373
04	3600	X	2456	-0-	-1144	-0-	1916	3	540	9	Y	491	2	0	758	1	104
05	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	2237	3	726	9	Y	660	2	0	673	1	89
06	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740	1	1	8	66
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2687	3	789	9	Y	717	1	0	602	1	178
													2	8			
08	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2114	3	641	9	Y	583	658	1	2	8	101

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

03	0	W	4801	-0-	4801	66130	3565	3	1236	9	Y	1124	1	0	937	1	533
04	0	W	3128	-0-	3128	69258	2453	3	675	9	Y	614	8	0	1011	1	128
05	72894	X	3636	-0-	-69258	-0-	2844	3	792	9	Y	720	5	0	746	1	97
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2	0	910	1	82
													1	8			
*07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	5159	3	1252	9	Y	1138	3	0	932	1	282
													3	8			
08	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	2757	3	560	9	Y	509	701	1	1	8	89

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

03	85965	X	5653	-0-	-80312	-0-	4709	3	944	9	Y	858	959	1			275
04	6390	X	4722	-0-	-1668	-0-	3943	3	779	9	Y	708	1	0	622	1	360
05	6355	X	5246	-0-	-1109	-0-	4523	3	723	9	Y	657	931	1			86
06	6150	X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3	0	574	1	70
07	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4603	3	394	9	Y	358	7	0	336	1	85
*08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3834	3	299	9	Y	272	1	0	302	1	54

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

03	87839	X	5819	-0-	-82020	-0-	4592	3	1227	9	Y	1115	1121	1			357
04	6720	X	4353	-0-	-2367	-0-	3568	3	785	9	Y	714	1	0	707	1	363
05	6262	X	5315	-0-	-947	-0-	4158	3	1157	9	Y	1052	1277	1			138
06	6060	X	5725	-0-	-335	-0-	4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	1253	1	160
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	4151	3	1506	9	Y	1369	12	0	1187	1	330
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3657	3	1147	9	Y	1043	1	0	1163	1	209

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

03	7533	X	6038	-0-	-1495	-0-	5134	3	904	9	Y	822	1064	1	1	8	141
04	6870	X	4957	-0-	-1913	-0-	4130	3	827	9	Y	752	767	1	1	8	125
05	10509	X	5199	-0-	-5310	-0-	4353	3	846	9	Y	769	679	1			215
06	8350	X	4726	-0-	-3624	-0-	3996	3	730	9	Y	664	631	1			248
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	4131	3	1010	9	Y	918	891	1	3	8	272
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	4081	3	1328	9	Y	1207	1371	1	6	8	102

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
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	4	Y	446	304	1			342
							491	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	795	3	480	9	Y	436	2	0	528	1	248
05	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	667	3	367	9	Y	334	2	0	474	1	106
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	102	1	477	3	Y	811	480	1	1	8	436
							892	9									
*07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	155	1	699	3	Y	867	994	1	2	8	307
							954	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	127	1	443	3	Y	371	583	1	1	8	94
							408	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

03	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	7067	3	1489	9	Y	1354	1541	1	1	8	213
04	8790	X	7820	-0-	-970	-0-	6477	3	1343	9	Y	1221	1188	1	2	8	244
05	9269	X	7786	-0-	-1483	-0-	6353	3	1433	9	Y	1303	1283	1			264
06	8970	X	7436	-0-	-1534	-0-	6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	3	8	287
07	9269	X	7627	-0-	-1642	-0-	6292	3	1335	9	Y	1214	1134	1	3	8	364
08	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	5978	3	1210	9	Y	1100	1167	1	2	8	295

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

03	1798	X	528	-0-	-1270	-0-	183	3	345	9	Y	314	321	1	1	8	49
04	1260	X	379	-0-	-881	-0-	54	3	325	9	Y	295	2	0	283	1	59
05	1302	X	460	-0-	-842	-0-	106	3	354	9	Y	322	1	0	315	1	65
06	990	X	485	-0-	-505	-0-	171	3	314	9	Y	285	281	1	1	8	68
07	527	X	420	-0-	-107	-0-	286	3	134	9	Y	122	153	1			37
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	292	3	105	9	Y	95	106	1			26

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

03	9889	X	5865	-0-	-4024	-0-	4742	3	1123	9	Y	1021	1338	1	2	8	175
04	9000	X	6484	-0-	-2516	-0-	5399	3	1085	9	Y	986	996	1	1	8	164
05	9083	X	6633	-0-	-2450	-0-	5461	3	1172	9	Y	1065	932	1			297
06	7740	X	5063	-0-	-2677	-0-	4183	3	880	9	Y	800	798	1			299
07	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	4696	3	1007	9	Y	915	940	1	3	8	271
*08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5561	3	1040	9	Y	945	1132	1	5	8	79

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

03	12276	X	10031	-0-	-2245	-0-	8500	3	1531	9	Y	1392	1461	1	3	8	238
04	11040	X	7890	-0-	-3150	-0-	6478	3	1412	9	Y	1284	1307	1	2	8	213
05	12989	X	8360	-0-	-4629	-0-	6755	3	1605	9	Y	1459	1265	1			407
06	12570	X	6474	-0-	-6096	-0-	5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1			410
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5941	3	1013	9	Y	921	1055	1	3	8	273
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	6776	3	756	9	Y	687	899	1	3	8	58

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

03	32519	X	10711	-0-	-21808	-0-	235	1	9226	3	N	1029	3	0	894	1	359
							118	4	1132	9			12	8			
04	28920	X	2166	-0-	-26754	-0-	280	1	1730	3	N	137	17	0	178	1	293
							5	4	151	9			8	8			
05	25451	X	1370	-0-	-24081	-0-	300	1	1037	3	N	30	14	0			309
							33	9									
06	20310	X	1117	-0-	-19193	-0-	272	1	798	3	N	43	14	0	9	8	329
							47	9									
07	12803	X	1212	-0-	-11591	-0-	117	1	1034	3	N	19	5	0	14	8	329
							40	4	21	9							
*08	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	843	1	27165	3	N	3022	2	0	3235	1	81
							1028	4	3324	9			33	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	13651	-0-	-2500	-0-	12626	3	1025	9	Y	932	1	0	1241	1	88
04	15630	X	12673	-0-	-2957	-0-	11721	3	952	9	Y	865	18	0	609	1	326
05	18879	X	13053	-0-	-5826	-0-	11973	3	1080	9	Y	982	11	0	1086	1	211
06	14796	X	12143	-0-	-2653	-0-	11262	3	881	9	Y	801	23	0	898	1	88
													3	8			
*07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11262	3	838	9	Y	762	64	0	643	1	141
													2	8			
08	11966	X	10945	-0-	-1021	-0-	10310	3	635	9	Y	577	7	0	562	1	146
													3	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

03	13361	X	10273	-0-	-3088	-0-	629	1	8774	3	N	791	1	0	793	1	161
							870	9									
04	12720	X	10170	-0-	-2550	-0-	589	1	8759	3	N	747	770	1			138
							822	9									
05	13950	X	7477	-0-	-6473	-0-	476	1	6285	3	N	651	13	0	621	1	155
							716	9									
06	13500	X	6192	-0-	-7308	-0-	461	1	5260	3	N	428	11	0	439	1	133
							471	9									
07	13950	X	8914	-0-	-5036	-0-	589	1	7546	3	N	708	47	0	594	1	199
							779	9					1	8			
08	10509	X	6561	-0-	-3948	-0-	451	1	5518	3	N	538	4	0	537	1	196
							592	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

03	14818	X	11325	-0-	-3493	-0-	10525	3	800	9	Y	727	3	0	971	1	68
04	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	9757	3	739	9	Y	672	29	0	464	1	247
05	15779	X	10792	-0-	-4987	-0-	10086	3	706	9	Y	642	21	0	733	1	135
06	15270	X	10620	-0-	-4650	-0-	9923	3	697	9	Y	634	10	0	686	1	71
													2	8			
07	11532	X	10625	-0-	-907	-0-	9783	3	842	9	Y	765	26	0	659	1	149
													2	8			
08	11315	X	9499	-0-	-1816	-0-	8929	3	570	9	Y	518	2	0	530	1	132
													3	8			

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

03	0	W	31919	-0-	31919	109045	565	1	27346	3	N	3069	2	0	2699	1	561
							632	4	3376	9							
04	135918	X	26873	-0-	-109045	-0-	1219	1	22481	3	N	2618	13	0	2943	1	223
							293	4	2880	9							
05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	1302	1	20940	3	N	2487	55	0	2258	1	397
							239	4	2736	9							
06	27180	X	22855	-0-	-4325	-0-	1267	1	18477	3	N	2625	53	0	2866	1	103
							223	4	2888	9							
07	28086	X	16416	-0-	-11670	-0-	937	1	13530	3	N	1582	13	0	1516	1	156
							209	4	1740	9							
08	28086	X	11991	-0-	-16095	-0-	390	1	10019	3	N	1118	1223	1			51
							352	4	1230	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	20513	-0-	-6457	-0-	1194	1	16646	3	N	2430	2	0	2435	1	496
							2673	9									
04	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	1117	1	16595	3	N	2290	2	0	2362	1	422
							2519	9									
05	27776	X	15032	-0-	-12744	-0-	904	1	11927	3	N	2001	39	0	1908	1	475
							2201	9					1	8			
06	26880	X	11576	-0-	-15304	-0-	815	1	9319	3	N	1311	33	0	1346	1	406
							1442	9					1	8			
07	27776	X	17825	-0-	-9951	-0-	1117	1	14313	3	N	2177	143	0	1825	1	613
							2395	9					2	8			
08	20894	X	13139	-0-	-7755	-0-	856	1	10468	3	N	1650	11	0	1649	1	602
							1815	9					1	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	20344	-0-	-6626	-0-	1151	1	16052	3	N	2855	2	0	2862	1	583
							3141	9									
04	25680	X	20049	-0-	-5631	-0-	1077	1	16009	3	N	2694	2	0	2778	1	497
							2963	9									
05	27497	X	15037	-0-	-12460	-0-	875	1	11553	3	N	2372	47	0	2258	1	563
							2609	9					1	8			
06	26610	X	11464	-0-	-15146	-0-	786	1	8984	3	N	1540	39	0	1586	1	477
							1694	9					1	8			
07	27497	X	17689	-0-	-9808	-0-	1077	1	13799	3	N	2557	168	0	2144	1	720
							2813	9					2	8			
08	20708	X	13054	-0-	-7654	-0-	826	1	10095	3	N	1939	13	0	1938	1	707
							2133	9					1	8			

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
03	36859	X	27958	-0-	-8901	-0-	495	1	23599	3	N	2888	3	0	2727	1	528
							687	4	3177	9							
04	32280	X	25208	-0-	-7072	-0-	1147	1	21148	3	N	2269	32	0	2573	1	192
							417	4	2496	9							
05	26660	X	22737	-0-	-3923	-0-	1097	1	18785	3	N	2305	24	0	2101	1	372
							319	4	2536	9							
06	27060	X	19489	-0-	-7571	-0-	1004	1	16128	3	N	1887	19	0	2165	1	75
							281	4	2076	9							
07	27962	X	14679	-0-	-13283	-0-	701	1	12013	3	N	1570	1489	1			156
							238	4	1727	9							
08	27962	X	13131	-0-	-14831	-0-	390	1	11064	3	N	1192	1293	1			55
							366	4	1311	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1539	1	2479	2	N	1788	2037	1	2	8	657
							1967	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1011	1	2221	2	N	1883	1987	1	2	8	551
							2071	9									
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	4080	1	5903	2	N	1741	1717	1	1	8	574
							1915	9									
06	5790	X	3985	-0-	-1805	-0-	734	1	1796	2	N	1323	1421	1	3	8	473
							1455	9									
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1402	1	3266	2	N	1280	1339	1	2	8	412
							1408	9									
08	11904	X	3353	-0-	-8551	-0-	806	1	1487	2	N	964	1042	1	2	8	332
							1060	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	1814	1	805	2	N	696	708	1			287
							95	4	766	9							
04	2970	X	1871	-0-	-1099	-0-	1018	1	39	4	N	740	692	1	1	8	334
							814	9									
05	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	1066	1	104	4	N	643	574	1			403
							707	9									
06	3360	X	1769	-0-	-1591	-0-	1045	1	38	4	N	624	710	1	1	8	316
							686	9									
07	3472	X	1992	-0-	-1480	-0-	1202	1	110	4	N	618	702	1			232
							680	9									
08	3472	X	1537	-0-	-1935	-0-	778	1	77	2	N	522	517	1			237
							108	4	574	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	1390	-0-	-5895	-0-	661	1	486	2	Y	221	273	1			123
							243	9									
04	7050	X	1348	-0-	-5702	-0-	1066	1	282	9	Y	256	172	1			207
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	385	335	1			257
06	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	420	1	644	2	Y	99	239	1			117
							109	9									
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1452	1	521	4	Y	253	77	1	2	8	291
							278	9									
*08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1339	1	114	4	Y	191					482
							210	9									

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
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	620	798	1			345
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	994	535	1			804
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	2307	1	4123	2	Y	1899	1435	1	1	8	1267
							2089	9									
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1547	1	2756	2	Y	1138	1180	1			1225
							1252	9									
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	923	1	324	4	Y	175	804	1			596
							193	9									
08	8525	X	325	-0-	-8200	-0-	213	1	15	4	Y	88					684
							97	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	1222	1	1999	2	N	65	112	1			24
							72	9									
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	690	1	1538	2	N	345	268	1			101
							380	9									
05	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	439	1	573	2	N	77	152	1	1	8	25
							85	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1348	1	3563	2	N	168	133	1			60
							185	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1553	1	3710	2	N	482	387	1			155
							530	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1306	1	2549	2	N	311	359	1			107
							342	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

03	6944	X	2663	-0-	-4281	-0-	943	1	1531	2	N	172	220	1	1	8	63
							189	9									
04	6720	X	4603	-0-	-2117	-0-	1306	1	2976	2	N	292	269	1	1	8	85
							321	9									
05	5022	X	4362	-0-	-660	-0-	1640	1	2344	2	N	344	315	1	1	8	113
							378	9									
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1316	1	3435	2	N	504	437	1			180
							554	9									
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1784	1	4277	2	N	469	497	1	2	8	150
							516	9									
*08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1369	1	2656	2	N	670	588	1	1	8	231
							737	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

03	4619	X	2286	-0-	-2333	-0-	311	1	1753	2	N	174	182	0			424
							31	4	191	9							
04	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	662	1	3167	2	N	163	161	0			426
							80	4	179	9							
05	4712	X	4150	-0-	-562	-0-	670	1	3441	2	N	35	50	0			411
							39	9									
06	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	419	1	1972	2	N	10	13	0			408
							11	9									
07	4712	X	2490	-0-	-2222	-0-	456	1	2034	2	N	-0-	1	0			407
08	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	688	1	2564	2	N	-0-					407

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

03	11346	X	5275	-0-	-6071	-0-	1716	1	2829	2	N	664	763	1	1	8	244
							730	9									
04	8610	X	6390	-0-	-2220	-0-	1606	1	3675	2	N	1008	955	1	2	8	295
							1109	9									
05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	3864	1	5623	2	N	1806	1503	1	3	8	595
							1987	9									
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1569	1	4115	2	N	1268	1407	1	3	8	453
							1395	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	2016	1	4844	2	N	1349	1366	1	2	8	434
							1484	9									
08	11470	X	7745	-0-	-3725	-0-	2198	1	4347	2	N	1091	1147	1	2	8	376
							1200	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2313	-0-	-942	-0-	338	1	1905	2	N	33	34	0			3
							34	4	36	9							
04	2670	X	2012	-0-	-658	-0-	334	1	1597	2	N	37	36	0			4
							40	4	41	9							
05	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	308	1	1581	2	N	25	26	0			3
							28	9									
06	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	284	1	1340	2	N	68	63	0			8
							75	9									
07	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	405	1	1810	2	N	93	90	0			11
							102	9									
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	468	1	1743	2	N	30	35	0			6
							33	9									

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
03	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	195	1	1098	2	N	33	35	0			3
							20	4	36	9							
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	298	1	1424	2	N	138	125	0			16
							36	4	152	9							
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	306	1	1570	2	N	150	149	0			17
							165	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1606	2	N	174	171	0			20
							191	9									
07	1984	X	1624	-0-	-360	-0-	258	1	1154	2	N	193	190	0			23
							212	9									
08	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	270	1	1006	2	N	192	177	0			38
							211	9									

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
03	8184	X	3545	-0-	-4639	-0-	466	1	2627	2	N	368	372	0			34
							47	4	405	9							
04	7920	X	2332	-0-	-5588	-0-	318	1	1519	2	N	415	401	0			48
							38	4	457	9							
05	8184	X	3299	-0-	-4885	-0-	450	1	2309	2	N	491	482	0			57
							540	9									
06	7320	X	3087	-0-	-4233	-0-	466	1	2193	2	N	389	401	0			45
							428	9									
07	5363	X	3273	-0-	-2090	-0-	542	1	2420	2	N	283	294	0			34
							311	9									
08	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	566	1	2109	2	N	176	175	0			35
							194	9									

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
03	868	X	678	-0-	-190	-0-	135	1	174	2	N	335	248	1			123
							369	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1264	1	2877	2	N	384	394	1	1	8	112
							422	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1714	1	2453	2	N	402	381	1	1	8	132
							442	9									
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	165	237	1	1	8	59
							182	9									
07	4712	X	278	-0-	-4434	-0-	87	1	118	2	N	66	104	1			21
							73	9									
08	4712	X	682	-0-	-4030	-0-	194	1	308	2	N	164	128	1	1	8	56
							180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727 X	5090	-0-	-1637	-0-	683	1	3852	2	N	442	455	0			41
						69	4	486	9							
04	6000 X	4481	-0-	-1519	-0-	712	1	3406	2	N	252	264	0			29
						86	4	277	9							
05	5797 X	4896	-0-	-901	-0-	740	1	3796	2	N	327	318	0			38
						360	9									
06	5490 X	4817	-0-	-673	-0-	728	1	3428	2	N	601	569	0			70
						661	9									
07	5673 X	4904	-0-	-769	-0-	798	1	3563	2	N	494	504	0			60
						543	9									
08	5084 X	4815	-0-	-269	-0-	918	1	3423	2	N	431	406	0			85
						474	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

03	3999 X	2361	-0-	-1638	-0-	344	1	1938	2	N	40	39	0			4
						35	4	44	9							
04	3870 X	1133	-0-	-2737	-0-	184	1	879	2	N	44	43	0			5
						22	4	48	9							
05	3999 X	2205	-0-	-1794	-0-	350	1	1796	2	N	54	53	0			6
						59	9									
06	2280 X	1501	-0-	-779	-0-	253	1	1194	2	N	49	49	0			6
						54	9									
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	430	1	1922	2	N	151	139	0			18
						166	9									
08	2356 X	1615	-0-	-741	-0-	334	1	1244	2	N	34	45	0			7
						37	9									

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

03	7533 X	2931	-0-	-4602	-0-	538	1	1625	2	Y	698	667	1	1	8	172
						768	9									
04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	1011	1	4619	2	Y	1446	1418	1	1	8	199
						177	4	1591	9							
05	7533 X	5125	-0-	-2408	-0-	1533	1	2580	2	Y	440	441	1	37	8	161
						528	4	484	9							
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	328	1	3107	2	Y	589	713	1	6	8	31
						256	4	648	9							
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	548	1	5477	2	Y	1556	1490	1			97
						626	4	1712	9							
*08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	400	1	4170	2	Y	1619	1650	1	3	8	63
						1820	4	1781	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

03	18321 X	9358	-0-	-8963	-0-	2088	1	6595	2	Y	614	554	1	3	8	151
						675	9									
04	17730 X	13518	-0-	-4212	-0-	1944	1	9010	2	Y	2017	1884	1	7	8	277
						345	4	2219	9							
05	13671 X	5538	-0-	-8133	-0-	1554	1	2616	2	Y	757	687	1	74	8	273
						535	4	833	9							
06	12450 X	8134	-0-	-4316	-0-	600	1	5933	2	Y	1012	1080	1	160	8	45
						488	4	1113	9							
07	13981 X	8961	-0-	-5020	-0-	615	1	6184	2	Y	1323	1281	1	5	8	82
						707	4	1455	9							
08	13981 X	6789	-0-	-7192	-0-	356	1	3669	2	Y	1056	1094	1	3	8	41
						1602	4	1162	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45291 X	20154	-0-	-25137	-0-	442	1	17015	2	N	2452	2255	1			232
						2697	9									
04	42240 X	18692	-0-	-23548	-0-	510	1	15376	2	N	2551	2533	1			250
						2806	9									
05	36394 X	16084	-0-	-20310	-0-	495	1	13217	2	N	2156	2058	1	1	8	347
						2372	9									
06	25710 X	12619	-0-	-13091	-0-	510	1	10094	2	N	1832	1994	1			185
						2015	9									
07	23374 X	5507	-0-	-17867	-0-	143	1	4793	2	N	519	556	1	1	8	147
						571	9									
08	20150 X	13024	-0-	-7126	-0-	417	1	10856	2	N	1592	1646	1			93
						1751	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

03	23312 X	18858	-0-	-4454	-0-	18642	2	216	9	N	196	179	1			76
04	17640 X	16812	-0-	-828	-0-	16632	2	180	9	N	164	175	1	1	8	64
05	18414 X	17136	-0-	-1278	-0-	16958	2	178	9	N	162	33	1	2	8	191
06	18240 X	17803	-0-	-437	-0-	17617	2	186	9	N	169	178	1	1	8	181
07	18848 X	15497	-0-	-3351	-0-	15361	2	136	9	N	124	219	1	1	8	85
08	18848 X	12588	-0-	-6260	-0-	12420	2	168	9	N	153	165	1	2	8	71

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

03	22227 X	16493	-0-	-5734	-0-	16362	2	131	9	N	119	168	1			48
04	20340 X	16188	-0-	-4152	-0-	16066	2	122	9	N	111	1	8			158
05	19592 X	16063	-0-	-3529	-0-	15949	2	114	9	N	104	146	1	2	8	114
06	17610 X	15007	-0-	-2603	-0-	14900	2	107	9	N	97	173	1	1	8	37
07	17887 X	15831	-0-	-2056	-0-	15726	2	105	9	N	95	57	1	1	8	74
08	16740 X	15131	-0-	-1609	-0-	15022	2	109	9	N	99	2	8			171

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

03	20243 X	15810	-0-	-4433	-0-	15807	2	3	9	N	3					78
04	19440 X	3583	-0-	-15857	-0-	3581	2	2	9	N	2	1	8			79
05	20088 X	18197	-0-	-1891	-0-	18171	2	26	9	N	24					103
06	19440 X	18755	-0-	-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1	8			107
07	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	17243	2	7	9	N	6	3	8			110
08	18197 X	14395	-0-	-3802	-0-	14391	2	4	9	N	4	1	8			113

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

03	13578 X	11660	-0-	-1918	-0-	11657	2	3	9	N	3					168
04	13140 X	11825	-0-	-1315	-0-	11821	2	4	9	N	4					172
05	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	15197	2	10	9	N	9	2	8			179
06	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2	8			183
07	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13968	2	19	9	N	17	2	8			198
08	15221 X	12051	-0-	-3170	-0-	12050	2	1	9	N	1	1	8			198

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

03	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	2681	2	260	9	N	236	172	1			181
04	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2523	2	229	9	N	208	312	1	1	8	76
05	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2532	2	249	9	N	226	160	1			142
06	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273	1	1	8	73
07	3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2490	2	219	9	N	199	185	1			87
08	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2174	2	175	9	N	159	160	1	1	8	85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	22339	-0-	-6119	-0-	22171	2	168	9	Y	153	201	1			68
04	26580	X	20625	-0-	-5955	-0-	20427	2	198	9	Y	180	122	1	4	8	122
05	25513	X	20431	-0-	-5082	-0-	20280	2	151	9	Y	137	108	1	6	8	145
06	23940	X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200	1	4	8	58
07	23622	X	18843	-0-	-4779	-0-	18763	2	80	9	Y	73	58	1	3	8	70
08	20646	X	13876	-0-	-6770	-0-	13788	2	88	9	Y	80	121	1	3	8	26

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

03	33945	X	18359	-0-	-15586	-0-	18083	2	276	9	Y	251	246	1			124
04	25140	X	19596	-0-	-5544	-0-	19285	2	311	9	Y	283	274	1	2	8	131
05	25978	X	17967	-0-	-8011	-0-	17658	2	309	9	Y	281	227	1	1	8	184
06	22830	X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307	1	4	8	109
07	21545	X	16841	-0-	-4704	-0-	16564	2	277	9	Y	252	310	1	3	8	48
08	20243	X	16154	-0-	-4089	-0-	15877	2	277	9	Y	252	265	1	1	8	34

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

03	30504	X	21159	-0-	-9345	-0-	20902	2	257	9	Y	234	253	1			134
04	25320	X	19122	-0-	-6198	-0-	18923	2	199	9	Y	181	208	1	1	8	106
05	24397	X	18109	-0-	-6288	-0-	17924	2	185	9	Y	168	147	1			127
06	23310	X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81
07	23250	X	16818	-0-	-6432	-0-	16707	2	111	9	Y	101	150	1	1	8	31
08	19561	X	14871	-0-	-4690	-0-	14744	2	127	9	Y	115	122	1			24

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

03	30287	X	19895	-0-	-10392	-0-	19657	2	238	9	Y	216	219	1			109
04	27780	X	18018	-0-	-9762	-0-	17792	2	226	9	Y	205	213	1	1	8	100
05	26536	X	18534	-0-	-8002	-0-	18351	2	183	9	Y	166	148	1	1	8	117
06	24960	X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72
07	23312	X	16798	-0-	-6514	-0-	16612	2	186	9	Y	169	209	1	2	8	30
08	19902	X	15263	-0-	-4639	-0-	15133	2	130	9	Y	118	134	1			14

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16467	2	464	9	N	422	372	1			234
04	17130	X	11833	-0-	-5297	-0-	11525	2	308	9	N	280	349	1	2	8	163
05	17980	X	11073	-0-	-6907	-0-	10805	2	268	9	N	244	186	1	2	8	219
06	17400	X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1			101
07	17980	X	15957	-0-	-2023	-0-	15564	2	393	9	N	357	287	1	1	8	170
08	16926	X	7288	-0-	-9638	-0-	7139	2	149	9	N	135	136	1	2	8	167

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

03	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7587	2	31	9	N	28					108
04	8880	X	4734	-0-	-4146	-0-	4712	2	22	9	N	20	3	8			125
05	8122	X	6025	-0-	-2097	-0-	6021	2	4	9	N	4	3	8			126
06	7860	X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			126
07	7626	X	6824	-0-	-802	-0-	6813	2	11	9	N	10	3	8			133
08	7626	X	5110	-0-	-2516	-0-	5099	2	11	9	N	10	1	8			142

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

03	12338	X	9963	-0-	-2375	-0-	9869	2	94	9	N	85					173
04	11940	X	11684	-0-	-256	-0-	11604	2	80	9	N	73	162	1	1	8	83
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	12998	2	83	9	N	75	1	8			157
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1	2	8	73
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10439	2	85	9	N	77	73	1	3	8	74
08	13082	X	8426	-0-	-4656	-0-	8360	2	66	9	N	60	1	8			133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	15450	-0-	-3150	-0-	15450	2			N	-0-					155
04	16260	X	12580	-0-	-3680	-0-	12579	2	1	9	N	1	1	8			155
05	15934	X	12330	-0-	-3604	-0-	12330	2			N	-0-					155
06	14940	X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8			155
*07	15438	X	9294	-0-	-6144	-0-	9282	2	12	9	N	11	113	1			53
*08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19178	2	1	9	N	1	1	8			53

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

03	25792	X	15154	-0-	-10638	-0-	15041	2	113	9	N	103					214
04	23160	X	15357	-0-	-7803	-0-	15250	2	107	9	N	97	164	1	3	8	144
05	22134	X	21876	-0-	-258	-0-	21731	2	145	9	N	132	151	1	1	8	124
06	19350	X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1	2	8	88
07	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	17593	2	87	9	N	79	4	8			163
08	21886	X	14076	-0-	-7810	-0-	14017	2	59	9	N	54	140	1	1	8	76

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

03	29202	X	20244	-0-	-8958	-0-	19902	2	342	9	Y	311	356	1			92
04	24870	X	18196	-0-	-6674	-0-	17944	2	252	9	Y	229	191	1	4	8	126
05	24025	X	18446	-0-	-5579	-0-	18127	2	319	9	Y	290	214	1	1	8	201
06	22170	X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1	3	8	140
07	20956	X	16720	-0-	-4236	-0-	16494	2	226	9	Y	205	301	1	3	8	41
08	20243	X	16646	-0-	-3597	-0-	16422	2	224	9	Y	204	214	1			31

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

03	27931	X	20583	-0-	-7348	-0-	20209	2	374	9	Y	340	375	1			101
04	22050	X	17587	-0-	-4463	-0-	17353	2	234	9	Y	213	184	1	3	8	127
05	21483	X	16411	-0-	-5072	-0-	16214	2	197	9	Y	179	155	1			151
06	19920	X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1	1	8	88
07	20584	X	19062	-0-	-1522	-0-	18783	2	279	9	Y	254	292	1	2	8	48
08	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19398	2	286	9	Y	260	262	1	1	8	45

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

03	25823	X	17273	-0-	-8550	-0-	16940	2	333	9	Y	303	352	1			89
04	22440	X	15247	-0-	-7193	-0-	15032	2	215	9	Y	195	170	1	3	8	111
05	21204	X	14870	-0-	-6334	-0-	14642	2	228	9	Y	207	165	1	1	8	152
06	19590	X	13897	-0-	-5693	-0-	13737	2	160	9	Y	145	207	1	2	8	88
07	17918	X	15781	-0-	-2137	-0-	15579	2	202	9	Y	184	238	1	1	8	33
08	17267	X	16837	-0-	-430	-0-	16606	2	231	9	Y	210	212	1			31

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

03	26319	X	13195	-0-	-13124	-0-	13148	2	47	9	Y	43	50	1			16
04	25470	X	13232	-0-	-12238	-0-	13208	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	18
05	19065	X	13431	-0-	-5634	-0-	13347	2	84	9	Y	76	40	1	2	8	52
06	17730	X	12786	-0-	-4944	-0-	12729	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	22
07	18321	X	12555	-0-	-5766	-0-	12431	2	124	9	Y	113	62	1	3	8	70
08	13671	X	10043	-0-	-3628	-0-	9986	2	57	9	Y	52	101	1	1	8	20

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

03	21669	X	14410	-0-	-7259	-0-	14314	2	96	9	Y	87	97	1			28
04	20970	X	14270	-0-	-6700	-0-	14204	2	66	9	Y	60	45	1	2	8	41
05	20398	X	13793	-0-	-6605	-0-	13748	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	45
06	16860	X	13145	-0-	-3715	-0-	13094	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	18
07	14756	X	13076	-0-	-1680	-0-	13046	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	23
08	14291	X	10671	-0-	-3620	-0-	10573	2	98	9	Y	89	93	1	1	8	18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	55					204
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	2960	2	201	9	N	183	192	1			195
05	2325 X	463	-0-	-1862	-0-	430	2	33	9	N	30					225
06	1980 X	403	-0-	-1577	-0-	313	2	90	9	N	82	183	1			124
07	3255 X	235	-0-	-3020	-0-	159	2	76	9	N	69					193
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	97	180	1			110

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4808	2	98	9	N	89	195	1			157
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3412	2	230	9	N	209	189	1			177
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4214	2	226	9	N	205	190	1			192
06	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	4304	2	246	9	N	224	361	1			55
07	5022 X	1949	-0-	-3073	-0-	1851	2	98	9	N	89					144
08	4898 X	3810	-0-	-1088	-0-	3529	2	281	9	N	255	180	1			219

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	499	1	3307	3	N	46	53	1	1	8	45
						51	9									
04	3240 X	1553	-0-	-1687	-0-	166	1	1387	3	N	-0-	44	1			1
05	3286 X	1812	-0-	-1474	-0-	174	1	1638	3	N	-0-					1
06	3720 X	1924	-0-	-1796	-0-	205	1	1651	3	N	62					63
						68	9									
07	3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	288	1	2127	3	N	82	67	1	1	8	77
						90	9									
08	3844 X	1511	-0-	-2333	-0-	117	1	1374	3	N	18	47	1			48
						20	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

03	9610 X	8453	-0-	-1157	-0-	8258	2	195	9	N	177	141	1	2	8	116
04	9300 X	8596	-0-	-704	-0-	8423	2	173	9	N	157	170	1	1	8	102
05	9455 X	9201	-0-	-254	-0-	9067	2	134	9	N	122	211	1	1	8	12
06	8190 X	8104	-0-	-86	-0-	7994	2	110	9	N	100	79	1	2	8	31
07	8897 X	7871	-0-	-1026	-0-	2	1	7861	2	N	7	1	8			37
						8	9									
08	8897 X	6552	-0-	-2345	-0-	6540	2	12	9	N	11	1	8			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	5206	-0-	-4590	-0-	4932	2	274	9	N	249	271	1	2	8	73
04	9480	X	8735	-0-	-745	-0-	8116	2	619	9	N	563	584	1			52
05	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	103	1	8608	2	N	506	496	1			62
							557	9									
*06	9480	X	8132	-0-	-1348	-0-	194	1	7503	3	N	395	368	1			89
							435	9									
07	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	35	1	7093	2	N	352	395	1	1	8	45
							387	9									
08	9021	X	5946	-0-	-3075	-0-	413	1	5232	2	N	274	295	1	1	8	23
							301	9									

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
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	449	1	3499	3	N	476	581	1	1	8	87
							524	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2318	3	N	373	401	1	1	8	58
							410	9									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	311	1	2228	3	N	321	328	1			51
							353	9									
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	247	1	2141	3	N	366	341	1			76
							403	9									
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	230	1	2407	3	N	280	230	1	1	8	125
							308	9									
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	235	1	2422	3	N	295	297	1	1	8	122
							325	9									

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
03	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	677	1	23647	3	N	263	217	1	1	8	85
							289	9									
04	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	1294	1	21167	3	N	222	237	1	1	8	69
							244	9									
05	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	1492	1	19337	3	N	200	243	1			26
							220	9									
06	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	954	1	20358	3	N	202	198	1			30
							222	9									
*07	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	839	1	19734	3	N	199	157	1	2	8	70
							219	9									
*08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	829	1	18798	3	N	173	205	1	1	8	37
							190	9									

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
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	79	1	2748	2	N	135	187	1			289
							149	9									
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	76	1	3712	2	N	371	437	1			223
							408	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	79	1	1924	2	N	452	504	1			171
							497	9									
06	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	76	1	1927	2	N	710	565	1			316
							781	9									
07	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	79	1	2553	2	N	364	438	1			242
							400	9									
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	79	1	2823	2	N	441	372	1			311
							485	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

03	2759	X	1340	-0-	-1419	-0-	1318	2	22	9	N	20					110
04	2670	X	1165	-0-	-1505	-0-	1157	2	8	9	N	7					117
05	2666	X	1082	-0-	-1584	-0-	1079	2	3	9	N	3					120
06	2100	X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3					123
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65					188
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1236	2	53	9	N	48	164	1			72

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1160	3	Y	49	47	1			3
							105	4	54	9							
04	2340	X	1708	-0-	-632	-0-	468	1	1086	3	Y	39	40	1			2
							111	4	43	9							
05	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	561	1	1251	3	Y	25	26	1			1
							86	4	28	9							
06	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	581	1	1264	3	Y	25	24	1			2
							99	4	28	9							
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	592	1	1226	3	Y	11	12	1			1
							116	4	12	9							
08	1922	X	1366	-0-	-556	-0-	421	1	843	3	Y	19	19	1			1
							81	4	21	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	492	1	7819	3	Y	48	51	1			10
							10	4	53	9							
04	8160	X	7839	-0-	-321	-0-	480	1	7294	3	Y	56	45	1			21
							3	4	62	9							
05	8432	X	7966	-0-	-466	-0-	466	1	7374	3	Y	110	86	1			45
							5	4	121	9							
06	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	442	1	7025	3	Y	65	76	1			34
							28	4	72	9							
07	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7430	3	Y	56	74	1			16
							32	4	62	9							
08	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	508	1	7240	3	Y	57	46	1			27
							35	4	63	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	734	1	3527	3	Y	75	69	1			32
							10	4	83	9							
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	738	1	3338	3	Y	58	72	1			18
							9	4	64	9							
05	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	759	1	3350	3	Y	51	53	1			16
							12	4	56	9							
06	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	748	1	2785	3	Y	56	30	1			42
							12	4	62	9							
07	4526	X	2452	-0-	-2074	-0-	429	1	1930	3	Y	58	71	1			29
							29	4	64	9							
08	4340	X	1605	-0-	-2735	-0-	293	1	1278	3	Y	27	41	1			15
							4	4	30	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	1119	1	2421	3	Y	112	108	1			6
						218	4	123	9							
04	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	1182	1	2746	3	Y	86	87	1			5
						281	4	95	9							
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1272	1	2838	3	Y	120	119	1			6
						192	4	132	9							
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1141	1	2485	3	Y	91	91	1			6
						194	4	100	9							
07	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	1243	1	2572	3	Y	91	90	1			7
						244	4	100	9							
08	4433 X	3015	-0-	-1418	-0-	915	1	1831	3	Y	84	86	1			5
						177	4	92	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	558	1	2680	3	Y	47	39	1			20
						8	4	52	9							
04	4500 X	3266	-0-	-1234	-0-	574	1	2599	3	Y	77	73	1			24
						8	4	85	9							
05	4278 X	3850	-0-	-428	-0-	697	1	3077	3	Y	59	64	1			19
						11	4	65	9							
06	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	704	1	2624	3	Y	45	30	1			34
						12	4	50	9							
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	665	1	2995	3	Y	82	75	1			41
						46	4	90	9							
08	3844 X	2725	-0-	-1119	-0-	501	1	2181	3	Y	34	56	1			19
						6	4	37	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	158	1	2396	3	Y	20	13	1			7
						1	4	22	9							
05	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	542	1	8565	3	Y	65	46	1			26
						5	4	72	9							
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	373	1	5920	3	Y	58	54	1			30
						23	4	64	9							
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3614	3	Y	44	61	1			13
						15	4	48	9							
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	193	1	2974	3	Y	101	113	1			13
							3	4	111	9							
04	5250	X	1238	-0-	-4012	-0-	74	1	1088	3	Y	68	68	1			13
							1	4	75	9							
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	454	1	5888	3	Y	215	191	1			37
							19	4	237	9							
06	5460	X	4525	-0-	-935	-0-	310	1	4038	3	Y	148	144	1			41
							14	4	163	9							
07	5642	X	544	-0-	-5098	-0-	17	1	514	3	Y	11	51	1			1
							1	4	12	9							
08	6603	X	1238	-0-	-5365	-0-	24	1	1185	3	Y	25	24	1			2
							1	4	28	9							

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
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	665	1	3193	3	Y	147	127	1			63
							9	4	162	9							
04	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	683	1	3090	3	Y	130	153	1			40
							9	4	143	9							
05	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	685	1	3027	3	Y	111	116	1			35
							11	4	122	9							
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	700	1	2610	3	Y	74	53	1			56
							12	4	81	9							
07	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	622	1	2796	3	Y	57	85	1			28
							41	4	63	9							
08	4061	X	3301	-0-	-760	-0-	605	1	2633	3	Y	51	51	1			28
							7	4	56	9							

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
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	159	1	2439	3	Y	47	48	1			6
							2	4	52	9							
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	153	1	2251	3	Y	68	61	1			13
							3	4	75	9							
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	229	1	2961	3	Y	59	62	1			10
							9	4	65	9							
06	3180	X	2123	-0-	-1057	-0-	147	1	1914	3	Y	50	46	1			14
							7	4	55	9							
07	3286	X	2215	-0-	-1071	-0-	68	1	2095	3	Y	44	53	1			5
							4	4	48	9							
08	3255	X	1023	-0-	-2232	-0-	19	1	965	3	Y	34	37	1			2
							2	4	37	9							

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
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	842	1	4045	3	Y	161	139	1			69
							12	4	177	9							
04	5250	X	4503	-0-	-747	-0-	787	1	3560	3	Y	133	161	1			41
							10	4	146	9							
05	5425	X	4120	-0-	-1305	-0-	735	1	3246	3	Y	115	119	1			37
							12	4	127	9							
06	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	750	1	2794	3	Y	82	56	1			63
							12	4	90	9							
07	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	829	1	3728	3	Y	62	94	1			31
							56	4	68	9							
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	799	1	3478	3	Y	62	59	1			34
							10	4	68	9							

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
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	346	1	5502	3	Y	65	78	1			13
							7	4	72	9							
04	6270	X	5604	-0-	-666	-0-	341	1	5177	3	Y	76	61	1			28
							2	4	84	9							
05	6479	X	5441	-0-	-1038	-0-	321	1	5069	3	Y	44	54	1			18
							3	4	48	9							
06	6270	X	4970	-0-	-1300	-0-	290	1	4597	3	Y	60	47	1			31
							17	4	66	9							
07	5921	X	2667	-0-	-3254	-0-	149	1	2480	3	Y	25	49	1			7
							10	4	28	9							
08	5921	X	829	-0-	-5092	-0-	54	1	762	3	Y	9	12	1			4
							3	4	10	9							

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
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	416	1	6400	3	Y	357	357	1			46
							7	4	393	9							
04	7830	X	6773	-0-	-1057	-0-	406	1	5982	3	Y	343	324	1			65
							8	4	377	9							
05	7595	X	6797	-0-	-798	-0-	463	1	5986	3	Y	300	313	1			52
							18	4	330	9							
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	598	1	7791	3	Y	279	254	1			77
							27	4	307	9							
07	7316	X	1420	-0-	-5896	-0-	43	1	1342	3	Y	29	103	1			3
							3	4	32	9							
08	7223	X	6	-0-	-7217	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	377	1	5802	3	Y	300	302	1			39
							6	4	330	9							
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	413	1	6084	3	Y	157	166	1			30
							8	4	173	9							
05	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	445	1	5768	3	Y	138	144	1			24
							18	4	152	9							
06	6420	X	6269	-0-	-151	-0-	430	1	5596	3	Y	204	171	1			57
							19	4	224	9							
07	6913	X	755	-0-	-6158	-0-	23	1	722	3	Y	7	63	1			1
							2	4	8	9							
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	389	1	5977	3	Y	232	243	1			30
							6	4	255	9							
04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	125	1	1831	3	Y	33	57	1			6
							2	4	36	9							
05	9114	X	4552	-0-	-4562	-0-	314	1	4078	3	Y	133	116	1			23
							14	4	146	9							
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	563	1	7334	3	Y	361	284	1			100
							25	4	397	9							
07	8060	X	3188	-0-	-4872	-0-	96	1	2986	3	Y	91	181	1			10
							6	4	100	9							
08	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	93	1	4697	3	Y	159	158	1			11
							8	4	175	9							

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
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	544	1	8642	3	Y	103	137	1			21
							11	4	113	9							
04	9870	X	8158	-0-	-1712	-0-	497	1	7548	3	Y	100	84	1			37
							3	4	110	9							
05	10199	X	8242	-0-	-1957	-0-	486	1	7681	3	Y	64	75	1			26
							5	4	70	9							
06	9870	X	8147	-0-	-1723	-0-	475	1	7547	3	Y	87	68	1			45
							29	4	96	9							
07	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	444	1	7438	3	Y	83	104	1			24
							32	4	91	9							
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	575	1	8196	3	Y	84	68	1			40
							40	4	92	9							

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
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	442	1	2593	3	Y	312	303	1			42
							110	4	343	9							
04	3030	X	1622	-0-	-1408	-0-	224	1	1217	3	Y	127	152	1			17
							41	4	140	9							
05	1550	X	422	-0-	-1128	-0-	51	1	297	3	Y	60	67	1			10
							8	4	66	9							
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	386	1	2355	3	Y	420	371	1			59
							74	4	462	9							
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	488	1	2669	3	Y	295	328	1			26
							101	4	325	9							
08	3503	X	2015	-0-	-1488	-0-	284	1	1466	3	Y	187	191	1			22
							59	4	206	9							

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
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	930	1	4469	3	Y	112	98	1			48
							13	4	123	9							
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	1002	1	4535	3	Y	104	120	1			32
							13	4	114	9							
05	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	1000	1	4418	3	Y	113	109	1			36
							16	4	124	9							
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	1030	1	3837	3	Y	98	59	1			75
							17	4	108	9							
07	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	937	1	4215	3	Y	83	116	1			42
							63	4	91	9							
08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	961	1	4181	3	Y	101	87	1			56
							12	4	111	9							

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
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	290	1	4611	3	Y	86	107	1			17
							6	4	95	9							
04	6330	X	5082	-0-	-1248	-0-	309	1	4693	3	Y	71	62	1			26
							2	4	78	9							
05	6541	X	5260	-0-	-1281	-0-	309	1	4878	3	Y	64	64	1			26
							3	4	70	9							
06	6330	X	4727	-0-	-1603	-0-	274	1	4347	3	Y	81	65	1			42
							17	4	89	9							
07	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	265	1	4443	3	Y	81	99	1			24
							19	4	89	9							
08	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	269	1	3833	3	Y	54	52	1			26
							19	4	59	9							

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
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1220	3	Y	229	217	1			31
							52	4	252	9							
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	401	1	2181	3	Y	381	360	1			52
							73	4	419	9							
05	3162	X	1159	-0-	-2003	-0-	130	1	759	3	Y	226	241	1			37
							21	4	249	9							
06	3060	X	2173	-0-	-887	-0-	265	1	1616	3	Y	219	225	1			31
							51	4	241	9							
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	34	1			-0-
08	3162	X	1440	-0-	-1722	-0-	190	1	984	3	Y	205	181	1			24
							40	4	226	9							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	116	-0-	-64	-0-	17	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	49	43	1			6
							4	4	54	9							

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
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	506	1	7776	3	Y	302	296	1			39
							8	4	332	9							
04	8880	X	7970	-0-	-910	-0-	487	1	7168	3	Y	278	264	1			53
							9	4	306	9							
05	9176	X	7985	-0-	-1191	-0-	551	1	7136	3	Y	251	260	1			44
							22	4	276	9							
06	8370	X	2220	-0-	-6150	-0-	153	1	1986	3	Y	68	93	1			19
							6	4	75	9							
07	8618	X	3351	-0-	-5267	-0-	101	1	3134	3	Y	100	108	1			11
							6	4	110	9							
08	8618	X	1573	-0-	-7045	-0-	30	1	1511	3	Y	27	36	1			2
							2	4	30	9							

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	235	1	2934	3	Y	136	110	1			154
							150	9									
04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	220	1	2801	3	Y	101	165	1			90
							111	9									
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	153	1	2876	3	Y	121	99	1			112
							133	9									
06	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	61	1	2651	3	Y	122	111	1			123
							134	9									
07	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	62	1	2633	3	Y	108	118	1			113
							119	9									
08	3317	X	2587	-0-	-730	-0-	54	1	2442	3	Y	79	101	1			91
							4	4	87	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	1275	1	19610	3	Y	1598	1590	1			205
							21	4	1758	9							
04	22140	X	21102	-0-	-1038	-0-	1236	1	18204	3	Y	1488	1410	1			283
							25	4	1637	9							
05	23467	X	21221	-0-	-2246	-0-	1404	1	18183	3	Y	1434	1468	1			249
							57	4	1577	9							
06	22710	X	20201	-0-	-2509	-0-	1335	1	17379	3	Y	1298	1187	1			360
							59	4	1428	9							
07	23467	X	21027	-0-	-2440	-0-	628	1	19456	3	Y	823	1091	1			92
							38	4	905	9							
08	21948	X	4645	-0-	-17303	-0-	86	1	4344	3	Y	189	268	1			13
							7	4	208	9							

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
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	664	1	10546	3	Y	111	150	1			22
							13	4	122	9							
04	11730	X	10532	-0-	-1198	-0-	642	1	9754	3	Y	120	98	1			44
							4	4	132	9							
05	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	588	1	9301	3	Y	69	85	1			28
							6	4	76	9							
06	11220	X	9630	-0-	-1590	-0-	562	1	8922	3	Y	102	77	1			53
							34	4	112	9							
07	11346	X	10148	-0-	-1198	-0-	565	1	9449	3	Y	86	114	1			25
							39	4	95	9							
08	11346	X	10715	-0-	-631	-0-	693	1	9879	3	Y	86	70	1			41
							48	4	95	9							

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
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	1402	1	21570	3	Y	1348	1370	1			173
							23	4	1483	9							
04	24870	X	22957	-0-	-1913	-0-	1366	1	20119	3	Y	1314	1237	1			250
							27	4	1445	9							
05	26257	X	22353	-0-	-3904	-0-	1500	1	19430	3	Y	1238	1273	1			215
							61	4	1362	9							
06	25410	X	16169	-0-	-9241	-0-	1088	1	14161	3	Y	793	788	1			220
							48	4	872	9							
07	26257	X	22468	-0-	-3789	-0-	673	1	20854	3	Y	818	947	1			91
							41	4	900	9							
08	24490	X	3109	-0-	-21381	-0-	58	1	2926	3	Y	109	193	1			7
							5	4	120	9							

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
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	572	1	9078	3	Y	89	112	1			18
							11	4	98	9							
04	9990	X	9113	-0-	-877	-0-	556	1	8448	3	Y	95	78	1			35
							4	4	105	9							
05	10323	X	8932	-0-	-1391	-0-	528	1	8345	3	Y	49	64	1			20
							5	4	54	9							
06	9990	X	8518	-0-	-1472	-0-	498	1	7907	3	Y	75	56	1			39
							30	4	83	9							
07	9765	X	8883	-0-	-882	-0-	495	1	8278	3	Y	69	88	1			20
							34	4	76	9							
08	9765	X	8803	-0-	-962	-0-	571	1	8132	3	Y	55	49	1			26
							39	4	61	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	150	1	877	3	Y	101	116	1			14
							37	4	111	9							
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	334	1	1817	3	Y	177	167	1			24
							62	4	195	9							
05	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	209	1	1222	3	Y	113	119	1			18
							35	4	124	9							
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	179	1	1091	3	Y	98	102	1			14
							34	4	108	9							
07	2914	X	1556	-0-	-1358	-0-	216	1	1184	3	Y	100	105	1			9
							46	4	110	9							
08	2480	X	247	-0-	-2233	-0-	32	1	169	3	Y	35	40	1			4
							7	4	39	9							

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
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	210	1	2623	3	Y	131	101	1			147
							144	9									
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	179	1	2282	3	Y	112	160	1			99
							123	9									
05	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	118	1	2229	3	Y	116	108	1			107
							128	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	47	1	2068	3	Y	100	106	1			101
							110	9									
07	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	55	1	2343	3	Y	146	97	1			150
							161	9									
08	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	45	1	1994	3	Y	122	133	1			139
							3	4	134	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	598	1	9201	3	Y	410	400	1			53
							10	4	451	9							
04	10890	X	9872	-0-	-1018	-0-	595	1	8768	3	Y	452	419	1			86
							12	4	497	9							
05	10633	X	9800	-0-	-833	-0-	669	1	8660	3	Y	404	420	1			70
							27	4	444	9							
06	10110	X	504	-0-	-9606	-0-	34	1	441	3	Y	25	88	1			7
							1	4	28	9							
07	10261	X	3490	-0-	-6771	-0-	105	1	3233	3	Y	133	125	1			15
							6	4	146	9							
08	10261	X	2280	-0-	-7981	-0-	43	1	2151	3	Y	75	85	1			5
							3	4	83	9							

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
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	584	1	8989	3	Y	453	456	1			58
							10	4	498	9							
04	11340	X	9760	-0-	-1580	-0-	587	1	8652	3	Y	463	433	1			88
							12	4	509	9							
05	10571	X	9634	-0-	-937	-0-	654	1	8470	3	Y	440	452	1			76
							26	4	484	9							
06	10230	X	299	-0-	-9931	-0-	20	1	266	3	Y	11	84	1			3
							1	4	12	9							
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	440	1	13652	3	Y	1110	989	1			124
							27	4	1221	9							
08	10075	X	6368	-0-	-3707	-0-	121	1	6088	3	Y	135	250	1			9
							10	4	149	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	584	1	8993	3	Y	148	148	1			19
							10	4	163	9							
04	10260	X	9802	-0-	-458	-0-	603	1	8884	3	Y	275	242	1			52
							12	4	303	9							
05	10602	X	9003	-0-	-1599	-0-	628	1	8128	3	Y	202	219	1			35
							25	4	222	9							
06	10050	X	8837	-0-	-1213	-0-	613	1	7982	3	Y	195	176	1			54
							27	4	215	9							
07	10137	X	1908	-0-	-8229	-0-	60	1	1827	3	Y	16	68	1			2
							3	4	18	9							
08	10137	X	3438	-0-	-6699	-0-	64	1	3236	3	Y	121	115	1			8
							5	4	133	9							

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
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	847	1	13439	3	Y	108	122	1			22
							16	4	119	9							
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	689	1	10470	3	Y	129	104	1			47
							5	4	142	9							
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	677	1	10702	3	Y	81	95	1			33
							7	4	89	9							
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	632	1	10024	3	Y	121	91	1			63
							38	4	133	9							
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	649	1	10855	3	Y	99	133	1			29
							45	4	109	9							
08	14415	X	10418	-0-	-3997	-0-	675	1	9614	3	Y	75	68	1			36
							46	4	83	9							

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
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	1457	1	8532	3	Y	599	613	1			81
							363	4	659	9							
04	11250	X	10272	-0-	-978	-0-	1458	1	7931	3	Y	560	565	1			76
							267	4	616	9							
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	1408	1	8216	3	Y	580	562	1			94
							231	4	638	9							
06	10650	X	9776	-0-	-874	-0-	1264	1	7709	3	Y	510	532	1			72
							242	4	561	9							
07	11005	X	9323	-0-	-1682	-0-	1302	1	7135	3	Y	558	582	1			48
							272	4	614	9							
08	11005	X	6861	-0-	-4144	-0-	1006	1	5212	3	Y	392	394	1			46
							212	4	431	9							

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
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1183	1	6929	3	Y	360	362	1			49
							295	4	396	9							
04	10800	X	8577	-0-	-2223	-0-	1235	1	6717	3	Y	363	363	1			49
							226	4	399	9							
05	10664	X	8847	-0-	-1817	-0-	1202	1	7015	3	Y	394	379	1			64
							197	4	433	9							
06	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	1056	1	6438	3	Y	351	366	1			49
							202	4	386	9							
07	8959	X	7891	-0-	-1068	-0-	1116	1	6112	3	Y	392	407	1			34
							232	4	431	9							
08	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	810	1	4197	3	Y	239	245	1			28
							171	4	263	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	881	1	5160	3	Y	295	300	1			40
							220	4	325	9							
04	8130	X	6273	-0-	-1857	-0-	894	1	4861	3	Y	322	318	1			44
							164	4	354	9							
05	8339	X	6493	-0-	-1846	-0-	875	1	5105	3	Y	336	325	1			55
							143	4	370	9							
06	6990	X	5901	-0-	-1089	-0-	767	1	4679	3	Y	280	296	1			39
							147	4	308	9							
07	7223	X	5787	-0-	-1436	-0-	812	1	4450	3	Y	323	334	1			28
							170	4	355	9							
08	6572	X	4311	-0-	-2261	-0-	635	1	3291	3	Y	228	229	1			27
							134	4	251	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1405	1	8231	3	Y	685	706	1			93
							351	4	754	9							
04	12360	X	7552	-0-	-4808	-0-	1065	1	5791	3	Y	455	486	1			62
							195	4	501	9							
05	12772	X	10905	-0-	-1867	-0-	1441	1	8414	3	Y	739	681	1			120
							237	4	813	9							
06	12360	X	9983	-0-	-2377	-0-	1266	1	7723	3	Y	683	707	1			96
							243	4	751	9							
07	11625	X	9715	-0-	-1910	-0-	1332	1	7300	3	Y	732	765	1			63
							278	4	805	9							
08	10912	X	7119	-0-	-3793	-0-	1027	1	5319	3	Y	507	511	1			59
							215	4	558	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

03	13671	X	1322	-0-	-12349	-0-	186	1	1090	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	5880	X	1935	-0-	-3945	-0-	292	1	1589	3	N	-0-					-0-
							54	4									
05	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	702	1	4098	3	N	-0-					-0-
							115	4									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	652	1	3978	3	N	-0-					-0-
							125	4									
*07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	608	1	3332	3	N	2	2	1			-0-
							127	4	2	9							
08	4929	X	2479	-0-	-2450	-0-	388	1	2009	3	N	-0-					-0-
							82	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

03	6200	X	1249	-0-	-4951	-0-	176	1	1030	3	N	-0-					-0-
							43	4									
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	169	1	919	3	N	-0-					-0-
							31	4									
05	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	147	1	857	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*07	1519	X	988	-0-	-531	-0-	148	1	808	3	N	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
08	1240	X	872	-0-	-368	-0-	136	1	708	3	N	-0-					-0-
							28	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	159	1	2065	3	N	212	153	1			59
						7	4	233	9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	N	4469	4030	1			498
						107	4	4916	9							
08	SHUT IN	69759	-0-	69759	133513	1258	1	63386	3	N	4557	4748	1			307
						102	4	5013	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	N	348	252	1			96
						13	4	383	9							
07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	N	5107	4634	1			569
						127	4	5618	9							
08	SHUT IN	78550	-0-	78550	154990	1419	1	71502	3	N	5013	5244	1			338
						115	4	5514	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

03	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	898	1	3503	3	Y	765	725	1			246
						631	4	205	5							
04	6270 X	5116	-0-	-1154	-0-	840	1	3039	3	Y	569	537	1			278
						318	4	293	5							
05	6510 X	4580	-0-	-1930	-0-	920	1	2533	3	Y	499	426	1			351
						256	4	322	5							
06	6300 X	2538	-0-	-3762	-0-	556	1	1433	3	Y	222	269	1			304
						132	4	173	5							
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					304
*08	6076 X	2888	-0-	-3188	-0-	692	1	1442	3	Y	271	291	1			284
						188	4	268	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
03	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	495	1	2033	3	Y	258	187	1			349
							338	4	173	5							
04	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	573	1	2083	3	Y	240	188	1			401
							218	4	201	5							
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	804	1	2213	3	Y	126	379	1			148
							224	4	281	5							
06	3420	X	17	-0-	-3403	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					148
							1	4	2	5							
07	3534	X	92	-0-	-3442	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					148
							4	4	12	5							
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3511	1	1000	3	Y	177					325
							119	4	244	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
03	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	715	1	2742	3	Y	164	189	1			298
							507	4	135	5							
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	851	1	2765	3	Y	173	187	1			284
							308	4	161	5							
05	4371	X	3188	-0-	-1183	-0-	797	1	1918	3	Y	124	191	1			217
							216	4	121	5							
06	4230	X	1808	-0-	-2422	-0-	411	1	1027	3	Y	148					365
							98	4	109	5							
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	1300	1	3310	3	Y	166	374	1			157
							267	4	555	5							
*08	4433	X	3654	-0-	-779	-0-	1038	1	1935	3	Y	163					320
							270	4	232	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
03	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	678	1	2788	3	Y	331	421	1			149
							464	4	238	5							
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	874	1	3423	3	Y	277	288	1			138
							336	4	424	5							
05	5797	X	3349	-0-	-2448	-0-	633	1	1971	3	Y	193	210	1			121
							180	4	353	5							
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					121
07	5797	X	4433	-0-	-1364	-0-	857	1	2490	3	Y	315	250	1			186
							170	4	569	5							
*08	5332	X	2732	-0-	-2600	-0-	569	1	1411	3	Y	180	120	1			246
							156	4	398	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
03	4464	X	2662	-0-	-1802	-0-	414	1	1702	3	Y	107					362
							283	4	145	5							
04	4320	X	3431	-0-	-889	-0-	614	1	2234	3	Y	121	189	1			294
							234	4	216	5							
05	4464	X	2626	-0-	-1838	-0-	579	1	1595	3	Y	80	189	1			185
							161	4	203	5							
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					185
07	4061	X	2355	-0-	-1706	-0-	492	1	1375	3	Y	90					275
							99	4	290	5							
*08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	2909	1	823	3	Y	139	191	1			223
							102	4	176	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
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	609	1	2504	3	Y	400	353	1			139
							416	4	213	5							
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	3	Y	241	317	1			63
							294	4	385	5							
05	4061	X	3412	-0-	-649	-0-	614	1	1992	3	Y	220	236	1			47
							176	4	388	5							
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					47
07	4898	X	2130	-0-	-2768	-0-	388	1	1172	3	Y	187	89	1			145
							76	4	288	5							
08	4898	X	3214	-0-	-1684	-0-	641	1	1680	3	Y	179	172	1			152
							177	4	519	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1			164
							948	4	863	5							
04	9450	X	8129	-0-	-1321	-0-	1203	1	5344	3	Y	213	271	1			106
							478	4	870	5							
05	9610	X	7683	-0-	-1927	-0-	1314	1	4664	3	Y	237	194	1			149
							382	4	1062	5							
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					149
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	2412	1	8167	3	Y	421	321	1			249
							475	4	2347	5							
*08	10292	X	4217	-0-	-6075	-0-	785	1	2286	3	Y	101	160	1			190
							227	4	808	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

03	7316	X	4976	-0-	-2340	-0-	680	1	3072	3	Y	349	309	1			121
							440	4	400	5							
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	859	1	3819	3	Y	325	361	1			85
							342	4	622	5							
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	926	1	3288	3	Y	302	323	1			64
							269	4	748	5							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					64
07	6200	X	4126	-0-	-2074	-0-	688	1	2343	3	Y	256	122	1			198
							135	4	678	5							
*08	6200	X	4721	-0-	-1479	-0-	861	1	2508	3	Y	196	227	1			167
							249	4	887	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

03	9672	X	2464	-0-	-7208	-0-	336	1	1530	3	Y	162	217	1			56
							216	4	204	5							
04	9360	X	7038	-0-	-2322	-0-	1003	1	4456	3	Y	413	361	1			108
							399	4	726	5							
05	7812	X	2175	-0-	-5637	-0-	360	1	1277	3	Y	129	210	1			27
							105	4	291	5							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					27
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*08	7285	X	101	-0-	-7184	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-
							6	4	20	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-					-0-
04	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6485	-0-	-1823	-0-	933	1	4215	3	Y	168	176	1			76
							603	4	549	5							
04	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	1100	1	4890	3	Y	239	196	1			119
							437	4	796	5							
05	8091	X	5933	-0-	-2158	-0-	1025	1	3638	3	Y	131	168	1			82
							298	4	828	5							
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					82
07	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1779	1	6005	3	Y	238	179	1			141
							351	4	1719	5							
*08	7750	X	2371	-0-	-5379	-0-	445	1	1297	3	Y	37	91	1			87
							129	4	459	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
							12	4	22	5							
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					-0-
							11	4	30	5							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					-0-
							6	4	20	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	682	1	3210	3	Y	335	296	1			116
							429	4	478	5							
04	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	602	1	2675	3	Y	236	290	1			62
							239	4	436	5							
05	5053	X	3650	-0-	-1403	-0-	603	1	2142	3	Y	221	236	1			47
							175	4	487	5							
06	5010	X	388	-0-	-4622	-0-	77	1	242	3	Y	-0-					47
							18	4	51	5							
07	5177	X	2994	-0-	-2183	-0-	505	1	1718	3	Y	159	83	1			123
							99	4	497	5							
*08	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	821	1	2403	3	Y	198	153	1			168
							238	4	854	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5476	-0-	-1964	-0-	755	1	3554	3	Y	148	188	1			47
							475	4	529	5							
04	7200	X	4232	-0-	-2968	-0-	605	1	2767	3	Y	132	115	1			64
							242	4	473	5							
05	7440	X	3055	-0-	-4385	-0-	520	1	1846	3	Y	107	96	1			75
							151	4	420	5							
06	7200	X	511	-0-	-6689	-0-	94	1	297	3	Y	32	57	1			50
							22	4	63	5							
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					50
*08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3528	3	Y	336	48	1			338
							346	4	1272	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	269	1	1267	3	Y	247	218	1			79
							169	4	189	5							
04	2790	X	304	-0-	-2486	-0-	38	1	174	3	Y	43	101	1			21
							15	4	30	5							
05	2697	X	1314	-0-	-1383	-0-	213	1	755	3	Y	102	51	1			72
							62	4	172	5							
06	2280	X	132	-0-	-2148	-0-	21	1	66	3	Y	24	55	1			41
							5	4	14	5							
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					41
*08	2170	X	188	-0-	-1982	-0-	34	1	101	3	Y	6	40	1			7
							10	4	36	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
03	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	456	1	2149	3	Y	141	159	1			49
							287	4	320	5							
04	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	500	1	2261	3	Y	436	371	1			114
							200	4	380	5							
05	5177	X	3085	-0-	-2092	-0-	493	1	1750	3	Y	274	330	1			58
							143	4	398	5							
06	5010	X	111	-0-	-4899	-0-	22	1	69	3	Y	-0-					58
							5	4	15	5							
07	5177	X	21	-0-	-5156	-0-	3	1	12	3	Y	2	59	1			1
							1	4	3	5							
*08	3937	X	2358	-0-	-1579	-0-	427	1	1263	3	Y	81	13	1			69
							124	4	455	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
03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	3191	1	15970	3	N	969	1016	1			69
							1934	4	2777	5							
04	19980	X	19639	-0-	-341	-0-	2784	1	12728	3	N	760	778	1			51
							1114	4	2177	5							
05	24552	X	15746	-0-	-8806	-0-	2635	1	9705	3	N	275	303	1			23
							772	4	2331	5							
06	23760	X	12944	-0-	-10816	-0-	2495	1	7970	3	N	166	164	1			25
							579	4	1717	5							
07	24552	X	10507	-0-	-14045	-0-	1825	1	6284	3	N	178	162	1			41
							357	4	1845	5							
*08	24552	X	2999	-0-	-21553	-0-	552	1	1659	3	N	17	55	1			3
							160	4	609	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		26651	-0-	26651	48907	3400	1	17018	3	N	1102	1150	1			79
							2061	4	2960	5							
04	T. A.		22762	-0-	22762	71669	3225	1	14745	3	N	890	909	1			60
							1291	4	2522	5							
05	89555	X	17886	-0-	-71669	-0-	2878	1	10573	3	N	967	946	1			81
							844	4	2527	5							
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	3201	1	10223	3	N	656	640	1			97
							743	4	2203	5							
07	26660	X	17901	-0-	-8759	-0-	3038	1	10440	3	N	701	637	1			161
							595	4	3057	5							
08	26660	X	16674	-0-	-9986	-0-	2974	1	8948	3	N	547	598	1			110
							864	4	3286	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	24550	-0-	-4187	-0-	3107	2	15711	3	N	967	1023	1			69
							1936	4	2732	5							
04	26040	X	17319	-0-	-8721	-0-	2466	1	11270	3	N	607	635	1			41
							987	4	1928	5							
05	27652	X	14436	-0-	-13216	-0-	2376	1	8715	3	N	515	513	1			43
							695	4	2083	5							
06	26760	X	11393	-0-	-15367	-0-	2123	1	6781	3	N	486	457	1			72
							493	4	1461	5							
07	27652	X	10015	-0-	-17637	-0-	1695	1	5836	3	N	398	379	1			91
							332	4	1714	5							
08	17887	X	10745	-0-	-7142	-0-	1925	1	5787	3	N	317	344	1			64
							559	4	2125	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

03	31922	X	31922	-0-	-0-	-0-	4055	1	20507	3	N	1152	1183	1			82
							2716	4	3377	5							
04	25911	X	25911	-0-	-0-	-0-	3655	1	16711	3	N	1113	1120	1			75
							1463	4	2858	5							
05	21111	X	18354	-0-	-2757	-0-	3029	1	10800	3	N	1063	1049	1			89
							885	4	2471	5							
06	20430	X	15528	-0-	-4902	-0-	2801	1	8946	3	N	1095	1022	1			162
							650	4	1926	5							
07	21111	X	18204	-0-	-2907	-0-	3074	1	10464	3	N	940	886	1			216
							604	4	3028	5							
*08	21111	X	16628	-0-	-4483	-0-	2945	1	8809	3	N	734	802	1			148
							855	4	3212	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

03	T. A.		19397	-0-	19397	42437	2514	1	12417	3	N	759	818	1			54
							1530	4	2101	5							
04	T. A.		17155	-0-	17155	59592	2384	1	10891	3	N	966	955	1			65
							954	4	1863	5							
05	73579	X	13987	-0-	-59592	-0-	2364	1	8425	3	N	527	548	1			44
							690	4	1928	5							
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	2244	1	7169	3	N	357	348	1			53
							521	4	1544	5							
07	25513	X	11784	-0-	-13729	-0-	2033	1	6922	3	N	388	352	1			89
							399	4	2003	5							
*08	19406	X	11476	-0-	-7930	-0-	2064	1	6210	3	N	293	323	1			59
							600	4	2280	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

03	T. A.		35115	-0-	35115	62945	4412	1	22084	3	N	1912	1981	1			136
							2675	4	3841	5							
04	T. A.		29482	-0-	29482	92427	4100	1	18749	3	N	1622	1649	1			109
							1642	4	3207	5							
05	116624	X	24197	-0-	-92427	-0-	3844	1	14129	3	N	1561	1539	1			131
							1127	4	3380	5							
06	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	3823	1	12212	3	N	1165	1123	1			173
							887	4	2631	5							
07	35123	X	20857	-0-	-14266	-0-	3445	1	11864	3	N	1264	1147	1			290
							674	4	3484	5							
*08	35123	X	17763	-0-	-17360	-0-	3090	1	9303	3	N	959	1056	1			193
							899	4	3416	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 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
03	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1556	2	385	9	N	350	571	1			215
04	2340 X	2152	-0-	-188	-0-	1992	2	160	9	N	145					360
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2692	2	333	9	N	303	377	1			286
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1			116
07	2263 X	1769	-0-	-494	-0-	1469	2	300	9	N	273	184	1			205
08	3038 X	1178	-0-	-1860	-0-	1061	2	117	9	N	106					311

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

03	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	166	1	2289	3	Y	355	403	1			114
						391	9									
04	2670 N	2626	-0-	-44	-0-	171	1	2151	3	Y	276	231	1			159
						304	9									
05	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	169	1	2011	3	Y	244	235	1			168
						268	9									
06	2760 N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1			164
						231	9									
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	176	1	2121	3	Y	220	209	1			175
						242	9									
08	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	133	1	1459	3	Y	172	146	1			201
						189	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

03	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	92	1	1268	3	Y	293	303	1			106
						322	9									
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	3	Y	221	200	1			127
						243	9									
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	3	Y	247	207	1			167
						272	9									
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1216	3	Y	287	242	1			212
						316	9									
07	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	95	1	1141	3	Y	255	258	1			209
						281	9									
08	1581 N	765	-0-	-816	-0-	54	1	590	3	Y	110	167	1			152
						121	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1514	3	Y	168	166	1			55
						185	9									
04	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	104	1	1312	3	Y	132	113	1			74
						145	9									
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	109	1	1301	3	Y	108	106	1			76
						119	9									
06	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	103	1	1244	3	Y	84	94	1			66
						92	9									
07	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	108	1	1303	3	Y	89	84	1			71
						98	9									
08	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	89	1	977	3	Y	74	58	1			87
						81	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	163	1	2240	3	Y	98	120	1			34
						108	9									
04	2520 X	2357	-0-	-163	-0-	166	1	2096	3	Y	86	83	1			37
						95	9									
05	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	172	1	2052	3	Y	79	76	1			40
						87	9									
06	2460 X	2194	-0-	-266	-0-	162	1	1951	3	Y	74	67	1			47
						81	9									
07	2511 X	2259	-0-	-252	-0-	167	1	2015	3	Y	70	68	1			49
						77	9									
08	2325 N	1652	-0-	-673	-0-	134	1	1464	3	Y	49	66	1			32
						54	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

03	5084 X	3721	-0-	-1363	-0-	240	1	3298	3	Y	166	170	1			108
						183	9									
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2789	3	Y	134	83	1			159
						147	9									
05	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	233	1	2771	3	Y	149	163	1			145
						164	9									
06	3600 X	2991	-0-	-609	-0-	217	1	2619	3	Y	141	87	1			199
						155	9									
07	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	225	1	2705	3	Y	140	184	1			155
						154	9									
*08	3720 X	2274	-0-	-1446	-0-	181	1	1977	3	Y	105	93	1			167
						116	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2718	3	Y	209	209	1			134
						230	9									
04	2940 X	2813	-0-	-127	-0-	192	1	2423	3	Y	180	103	1			211
						198	9									
05	2945 X	2698	-0-	-247	-0-	194	1	2313	3	Y	174	208	1			177
						191	9									
06	3030 X	2228	-0-	-802	-0-	160	1	1925	3	Y	130	101	1			206
						143	9									
07	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	172	1	2066	3	Y	140	188	1			158
						154	9									
*08	3069 X	1629	-0-	-1440	-0-	128	1	1401	3	Y	91	93	1			156
						100	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	270	1	3722	3	Y	71	97	1			22
						78	9									
04	5070 X	3321	-0-	-1749	-0-	240	1	3025	3	Y	51	51	1			22
						56	9									
05	5239 X	3398	-0-	-1841	-0-	259	1	3082	3	Y	52	43	1			31
						57	9									
06	5070 X	4839	-0-	-231	-0-	363	1	4382	3	Y	85	67	1			49
						94	9									
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	326	1	3931	3	Y	73	72	1			50
						80	9									
08	4061 X	2846	-0-	-1215	-0-	235	1	2570	3	Y	37	60	1			27
						41	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	166	1	2283	3	Y	84	106	1			29
							92	9									
04	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	167	1	2108	3	Y	78	74	1			33
							86	9									
05	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	174	1	2068	3	Y	123	97	1			59
							135	9									
06	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	151	1	1822	3	Y	116	105	1			70
							128	9									
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	165	1	1990	3	Y	120	106	1			84
							132	9									
08	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	130	1	1422	3	Y	90	117	1			57
							99	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	255	1	3516	3	Y	102	127	1			37
							112	9									
04	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	260	1	3273	3	Y	94	91	1			40
							103	9									
05	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	271	1	3226	3	Y	78	78	1			40
							86	9									
06	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	232	1	2797	3	Y	62	66	1			36
							68	9									
07	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	290	1	3494	3	Y	78	64	1			50
							86	9									
08	3875	X	2712	-0-	-1163	-0-	222	1	2433	3	Y	52	69	1			33
							57	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	186	1	2565	3	Y	90	115	1			31
							99	9									
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	189	1	2387	3	Y	82	78	1			35
							90	9									
05	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	194	1	2308	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	186	1	2240	3	Y	66	61	1			42
							73	9									
07	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	188	1	2268	3	Y	66	62	1			46
							73	9									
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	151	1	1653	3	Y	47	63	1			30
							52	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	385	-0-	385	385	296	1	89	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	392	-0-	392	777	266	1	126	3	N	-0-					-0-
05	1144 X	367	-0-	-777	-0-	306	1	61	3	N	-0-					-0-
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	256	1	42	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	220	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	173	1	70	3	N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	705	1	213	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	687	1	324	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1294	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1261	1	207	3	N	-0-					-0-
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1175	1	200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	518	1	211	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-				-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-				-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	280	2	721	3	N	-0-				-0-

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

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-				-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-				-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-				-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-				-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-				-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-				-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-				-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-				-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-				-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-				-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-				-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-				-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-				-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-				-0-
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-				-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-				-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

03	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

09	DLQ G-10		2180	-0-	2180	58042	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2250	-0-	2250	60292	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2094	-0-	2094	62386	80	1	2014	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2250	-0-	2250	64636	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	64716	80	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2040	-0-	2040	66756	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2040	-0-	2040	68796	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	68876	80	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		80	-0-	80	68956	80	1			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2191	-0-	2191	71147	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	73330	80	1	2103	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	73330					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
08	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

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	80	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	710	-0-	-2173	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

03	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	540 N	278	-0-	-262	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	837	N	162	-0-	-675	-0-	162	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

03	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIRFIELD //CONT.// 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

03	DLQ G-10	6282	-0-	6282	14582	6232	3	50	9	Y	45					54
04	DLQ G-10	5007	-0-	5007	19589	4974	3	33	9	Y	30	53	1			31
05	25567 X	5978	-0-	-19589	-0-	5936	3	42	9	Y	38	30	1			39
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1			28
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5783	3	29	9	Y	26	35	1			19
08	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4816	3	17	9	Y	15					34

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

03	DLQ G-10	8462	-0-	8462	25053	8445	3	17	9	Y	15					25
04	DLQ G-10	8834	-0-	8834	33887	8820	3	14	9	Y	13	25	1			13
05	43860 X	9973	-0-	-33887	-0-	9955	3	18	9	Y	16	13	1			16
06	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10657	3	11	9	Y	10	14	1			12
07	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10815	3	13	9	Y	12	15	1			9
*08	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10688	3	9	9	Y	8					17

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

03	14B2 EXT	4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	22	4	3			Y	-0-					-0-
05	25 X	3	-0-	-22	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

03	DLQ G-10	1636	-0-	1636	9725	1630	3	6	9	Y	5					12
04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	11416	1685	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	12286 X	870	-0-	-11416	-0-	868	3	2	9	Y	2	5	1			2
06	4830 X	4	-0-	-4826	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

03	DLQ G-10	1	-0-	1	49	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-					-0-
05	51 N	1	-0-	-50	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

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
03	DLQ G-10	7793	-0-	7793	22751	7732	3	61	9	Y	55					90
04	DLQ G-10	7253	-0-	7253	30004	7206	3	47	9	Y	43	89	1			44
05	38393 X	8389	-0-	-30004	-0-	8333	3	56	9	Y	51	42	1			53
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8824	3	37	9	Y	34	48	1			39
07	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8992	3	43	9	Y	39	50	1			28
*08	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8571	3	28	9	Y	25					53

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
03	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	20	2	3			Y	-0-					-0-
05	23 X	3	-0-	-20	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10	3411	-0-	3411	10027	3390	3	21	9	Y	19					31
04	DLQ G-10	3348	-0-	3348	13375	3330	3	18	9	Y	16	31	1			16
05	17586 X	4211	-0-	-13375	-0-	4189	3	22	9	Y	20	15	1			21
06	3360 X	425	-0-	-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	1			3
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	Y	15	7	1			11
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					11

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
03	14B2 EXT	10	-0-	10	24	10	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9	3			Y	-0-					-0-
05	39 X	6	-0-	-33	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	45	12	3			Y	-0-					-0-
05	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8537	-0-	8537	25244	8484	3	53	9	Y	48					79
04	DLQ G-10	8834	-0-	8834	34078	8791	3	43	9	Y	39	78	1			40
05	43524 X	9446	-0-	-34078	-0-	9395	3	51	9	Y	46	39	1			47
06	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10173	3	34	9	Y	31	42	1			36
07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10199	3	39	9	Y	35	46	1			25
*08	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9826	3	25	9	Y	23					48

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

03	DLQ G-10	7	-0-	7	23	7	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	33	10	3			Y	-0-					-0-
05	43 N	10	-0-	-33	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

03	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
05	20 X	2	-0-	-18	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

03	14B2 EXT	6	-0-	6	20	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4	3			Y	-0-					-0-
05	27 X	3	-0-	-24	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

03	14B2 EXT	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					-0-
05	19 X	2	-0-	-17	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	682 N	213	-0-	-469	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

03	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2906	3	30	9	Y	27					61
04	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2508	3	28	9	Y	25	67	1			19
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4098	3	48	9	Y	44					63
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35	9	Y	32	78	1			17
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3776	3	35	9	Y	32					49
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3371	3	4	9	Y	4					53

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6820 X	5467	-0-	-1353	-0-	5412	3	55	9	Y	50					103
04	6600 X	4583	-0-	-2017	-0-	4533	3	50	9	Y	45	115	1			33
05	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	4929	3	58	9	Y	53					86
06	5280 X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36	9	Y	33	98	1			21
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9					30
*08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4142	3	6	9	Y	5					35

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

03	7905	X	6460	-0-	-1445	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6159	-0-	-1491	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1252	3	33	9	Y	30	37	1			5
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	924	3	24	9	Y	22	22	1			5
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1190	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1199	3	26	9	Y	24	20	1			8
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	3	31	9	Y	28	27	1			9
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1162	3	20	9	Y	18	21	1			6

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

03	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3466	3	73	9	Y	66	82	1			11
04	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	2232	3	58	9	Y	53	53	1			11
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2992	3	65	9	Y	59	61	1			9
06	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2886	3	69	9	Y	63	52	1			20
07	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2860	3	66	9	Y	60	59	1			21
08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	2673	3	50	9	Y	45	50	1			16

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6794	-0-	-987	-0-	6744	3	50	9	Y	45	56	1			7
04	7410	X	5235	-0-	-2175	-0-	5204	3	31	9	Y	28	30	1			5
05	7378	X	7180	-0-	-198	-0-	7150	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	7140	X	6129	-0-	-1011	-0-	6097	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	6565	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	6153	3	22	9	Y	20	22	1			7

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3048	3	24	9	Y	22	27	1			4
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2519	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	33	1			5
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28	1			11
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3530	3	35	9	Y	32	32	1			11
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3398	3	26	9	Y	24	27	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	Y	35	43	1			6
04	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3759	3	30	9	Y	27	28	1			5
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4845	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26	1			10
07	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4359	3	32	9	Y	29	29	1			10
08	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4096	3	24	9	Y	22	24	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	3304	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3946	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3601	3	23	9	Y	21	23	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 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
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4477	3	54	9	Y	49	60	1			8
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3406	3	37	9	Y	34	35	1			7
05	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3214	3	40	9	Y	36	39	1			4
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32	1			13
07	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4009	3	40	9	Y	36	37	1			12
08	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3638	3	30	9	Y	27	30	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8195	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4843	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5685	3	34	9	Y	31	30	1			5
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5114	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5131	3	35	9	Y	32	31	1			11
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4847	3	25	9	Y	23	26	1			8

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	880	3	17	9	Y	15	6	1			9
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	3	50	9	Y	45	47	1			7
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	994	3	56	9	Y	51	42	1			16
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141	3	59	9	Y	54	53	1			17
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	3	41	9	Y	37	41	1			13

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

03	3100	N	5421	-0-	2321	2321	5366	3	55	9	Y	50	61	1			8
04	3000	N	4099	-0-	1099	3420	4016	3	83	9	Y	75	58	1			25
05	3100	N	5381	-0-	2281	5701	5232	3	149	9	Y	135	139	1			21
06	10853	X	5152	-0-	-5701	-0-	4996	3	156	9	Y	142	118	1			45
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5138	3	165	9	Y	150	147	1			48
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4718	3	111	9	Y	101	114	1			35

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6838	3	88	9	Y	80	91	1			13
04	6330	X	5368	-0-	-962	-0-	5302	3	66	9	Y	60	61	1			12
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6617	3	73	9	Y	66	68	1			10
06	6330	X	6282	-0-	-48	-0-	6206	3	76	9	Y	69	57	1			22
07	6913	X	6010	-0-	-903	-0-	5931	3	79	9	Y	72	71	1			23
08	6913	X	5402	-0-	-1511	-0-	5348	3	54	9	Y	49	55	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	3	24	9	Y	22	28	1			3
04	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	3139	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	3	23	9	Y	21	23	1			2
06	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3209	3	26	9	Y	24	18	1			8
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3683	3	25	9	Y	23	23	1			8
08	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	3188	3	19	9	Y	17	19	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3521	3	23	9	Y	21	26	1			3
04	3570	X	2604	-0-	-966	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4128	3	29	9	Y	26	25	1			4
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3663	3	31	9	Y	28	27	1			10
08	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3450	3	22	9	Y	20	23	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10934	3	111	9	Y	101	124	1			16
04	9120	X	8048	-0-	-1072	-0-	7964	3	84	9	Y	76	76	1			16
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10858	3	98	9	Y	89	91	1			14
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10642	3	103	9	Y	94	78	1			30
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	3	109	9	Y	99	97	1			32
*08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9588	3	73	9	Y	66	75	1			23

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

03	7502	X	5361	-0-	-2141	-0-	5314	3	47	9	Y	43	53	1			7
04	7260	X	3808	-0-	-3452	-0-	3740	3	68	9	Y	62	55	1			14
05	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5247	3	81	9	Y	74	77	1			11
06	6330	X	5085	-0-	-1245	-0-	4998	3	87	9	Y	79	65	1			25
07	5425	X	5123	-0-	-302	-0-	5032	3	91	9	Y	83	81	1			27
08	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4666	3	62	9	Y	56	63	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4878	3	64	9	Y	58	71	1			9
04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3815	3	47	9	Y	43	43	1			9
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4877	3	65	9	Y	59	59	1			9
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1			21
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	4315	3	70	9	Y	64	63	1			22
08	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4228	3	51	9	Y	46	52	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

03	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3021	3	39	9	Y	35	41	1			6
04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2857	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4124	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3893	3	40	9	Y	36	35	1			11
08	3751 X	3639	-0-	-112	-0-	3613	3	26	9	Y	24	27	1			8

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

03	4061 X	3244	-0-	-817	-0-	3219	3	25	9	Y	23	28	1			4
04	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2265	3	34	9	Y	31	30	1			5
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3687	3	45	9	Y	41	40	1			6
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1			14
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3703	3	45	9	Y	41	41	1			14
*08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3856	3	34	9	Y	31	34	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

03	4185 X	3223	-0-	-962	-0-	3118	3	105	9	Y	95	116	1			17
04	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3818	3	97	9	Y	88	88	1			17
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4684	3	72	9	Y	65	73	1			9
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1			19
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3619	3	67	9	Y	61	60	1			20
08	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	4056	3	47	9	Y	43	48	1			15

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	Y	50	62	1			8
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	297	3	25	9	Y	23	27	1			4
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	468	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1			7
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2121	3	14	9	Y	13	15	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	3	33	9	Y	30	36	1			5
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2168	3	21	9	Y	19	22	1			2
05	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3492	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6281	3	23	9	Y	21	21	1			7
*08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4973	3	18	9	Y	16	18	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5827	3	40	9	Y	36	44	1			6
04	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5081	3	30	9	Y	27	27	1			6
05	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	5810	3	23	9	Y	21	24	1			3
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25	9	Y	23	19	1			7
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6097	3	26	9	Y	24	23	1			8
08	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5594	3	18	9	Y	16	18	1			6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	37	1			5
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	3982	3	25	9	Y	23	23	1			5
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4925	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29	9	Y	26	22	1			8
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4712	3	32	9	Y	29	28	1			9
08	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4418	3	21	9	Y	19	21	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

03	DLQ G-10	9353	-0-	9353	27449	9325	3	28	9	Y	25					40
04	DLQ G-10	9153	-0-	9153	36602	9131	3	22	9	Y	20	40	1			20
05	47128 X	10526	-0-	-36602	-0-	10500	3	26	9	Y	24	19	1			25
06	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11296	3	18	9	Y	16	23	1			18
07	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11515	3	21	9	Y	19	23	1			14
*08	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11303	3	13	9	Y	12					26

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

03	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	3		Y	-0-			-0-
05	20 X	2	-0-	-18	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-			-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
06	10050	X	6359	-0-	-3691	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	5675	-0-	-4710	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	6025	-0-	-2562	-0-	6025	2			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4351	-0-	-175 B	-0-	296	1	4055	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4351	-0-	-29 B	-0-	293	1	4058	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	2171	-0-	-2479 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3756	-0-	-744 B	-0-	245	1	3511	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3807	-0-	-843 B	-0-	322	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3157	-0-	-1338 B	-0-	257	1	2900	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	538	1	7375	2	N	-0-			-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0- B	-0-	565	1	7817	2	N	-0-			-0-
05	12688	X	12688	-0-	-0- B	-0-	836	1	11852	2	N	-0-			-0-
06	7521	X	7521	-0-	-0- B	-0-	490	1	7031	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	1636	-0-	-2580 B	-0-	138	1	1498	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2630	-0-	-1586 B	-0-	214	1	2416	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	243	2	N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	360	1	5169	2	N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	12	1	142	2	N	-0-			-0-

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
03	6138	X	2838	-0-	-3300 B	-0-	193	1	2645	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	2962	-0-	-2978 B	-0-	200	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1526	-0-	-2194 B	-0-	100	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	234	1	3365	2	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	292	1	3160	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2894	-0-	-175 B	-0-	235	1	2659	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	276	1	3776	2	N	-0-			-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	176	1	2436	2	N	-0-			-0-
05	1366 X	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	440	1	6319	2	N	-0-			-0-
07	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	456	1	4941	2	N	-0-			-0-
*08	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	333	1	3761	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

03	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	115	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	120	1	1663	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	860	-0-	-845 B	-0-	57	1	803	2	N	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	115	1	1249	2	N	-0-			-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	122	1	1378	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

03	2363 X	2363	-0-	-0- B	-0-	161	1	2202	2	N	-0-			-0-
04	2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1187	-0-	-1014 B	-0-	78	1	1109	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1858	-0-	-591 B	-0-	157	1	1701	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1845	-0-	-604 B	-0-	150	1	1695	2	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-			-0-
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
05	961 X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-			-0-
08	992 X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	122	1	121	2	N	-0-					-0-
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	57	1	111	2	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	65	1	185	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		135	-0-	135	378	135	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	511	133	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	137	-0-	-511	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		155	-0-	155	449	155	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	602	153	3			Y	-0-					-0-
05	765	N	163	-0-	-602	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	DLQ G-10	80	-0-	80	160	80	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	381	221	3			Y	-0-					-0-
05	609 N	228	-0-	-381	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

03	DLQ G-10	199	-0-	199	567	199	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	766	199	3			Y	-0-					-0-
05	983 N	217	-0-	-766	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
03	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	Y	-0-					1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					1
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					1
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					3
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					3
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					3
08	403	N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					3

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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					-0-

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
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	188	1	2214	2	Y	-0-					21
04	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	144	1	2174	2	Y	-0-					21
05	2263	X	2063	-0-	-200	-0-	61	1	2002	2	Y	-0-					21
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	71	1	2221	2	Y	-0-					21
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	74	1	2228	2	Y	-0-					21
08	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	64	1	1975	2	Y	-0-					21

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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	-0-					8
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					8
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-					8
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-					8
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					8

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
03	5239	X	3907	-0-	-1332	-0-	306	1	3601	2	Y	-0-					28
04	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	179	1	2706	2	Y	-0-					28
05	4092	X	2709	-0-	-1383	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-					28
06	3780	X	2182	-0-	-1598	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-					28
07	3906	X	385	-0-	-3521	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					28
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	117	1	3550	2	Y	-0-					28

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
03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	164	1	1926	2	Y	-0-					14
04	2700	X	1497	-0-	-1203	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					14
05	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-					14
06	2010	X	1278	-0-	-732	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-					14
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-					14
08	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-					14

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	162	1	1899	2	Y	-0-					14
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					14
05	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	47	1	1529	2	Y	-0-					14
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					14
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-					14
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	-0-					14

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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					5
04	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					5
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	26	1	812	2	Y	-0-					5
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	28	1	837	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-					5

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
03	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	243	1	2858	2	Y	-0-					28
04	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	186	1	2832	2	Y	-0-					28
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	110	1	3554	2	Y	-0-					28
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3162	2	Y	-0-					28
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	Y	-0-					28
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	103	1	3151	2	Y	-0-					28

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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-					1
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					1
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	17	1	510	2	Y	-0-					1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					1

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
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-					12
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					12
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-					12
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					12
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	Y	-0-					12
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1196	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1216	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1273	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	973	-0-	-1367	-0-	321	1	652	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	8	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

03	14B2 EXT	290	-0-	290	322	290	2		N	-0-			-0-
04	504 X	182	-0-	-322	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	-0-					13
04	1710	X	1706	-0-	-4	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					13
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					13
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	53	1	1581	2	Y	-0-					13
08	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	32	1	995	2	Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					10
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					10
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					10
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					10
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					78
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					78
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					78
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3			N	-0-					78
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					78
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					40
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					40
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					40
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					40
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					40
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

03	186	N	113	-0-	-73	-0-	103	3	10	9	N	9					29
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	116	3	9	9	N	8					37
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	3	122	9	N	111					148
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5					153
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					153

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					78
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					78
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					78
07	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1985	3	12	9	N	11					89
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2487	3	7	9	N	6					95

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					18
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					18
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					18
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					20
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					20
*08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-			-0-
07	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

03	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	867	3		N	-0-			-0-
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	3		N	-0-			-0-
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3		N	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

03	5518 X	5105	-0-	-413	-0-	5105	3		N	-0-			35
04	5340 X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3		N	-0-			35
05	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3		N	-0-			35
06	5340 X	4673	-0-	-667	-0-	4673	3		N	-0-			35
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3		N	-0-			35
*08	5115 X	4964	-0-	-151	-0-	4964	3		N	-0-			35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
05	2759 N	2177	-0-	-582	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
06	2580 N	2172	-0-	-408	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
*08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	3		N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5772	-0-	-498	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5795	-0-	-205	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5503	-0-	-697	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

03	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	913	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	726	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1137	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	791	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	828	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	979	1	1827	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

03	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	725	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	619	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	871	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	665	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	651	1	1639	2	N	-0-					-0-
*08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	942	1	1760	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	873	-0-	-627	-0-	242	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	409	1	794	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	387	1	973	2	N	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	485	1	905	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	876	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2508	-0-	-762	-0-	695	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	946	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1082	1	2726	2	N	-0-					-0-
*08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	1249	1	2331	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

03	4371 X	3693	-0-	-678	-0-	1092	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	3140	-0-	-490	-0-	870	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	4557 X	3623	-0-	-934	-0-	1233	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	3201	-0-	-1209	-0-	890	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	4557 X	3019	-0-	-1538	-0-	858	1	2161	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	888	1	1657	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-					-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	2	N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	N	-0-					-0-
04	450 N	369	-0-	-81	-0-	102	1	267	2	N	-0-					-0-
05	527 N	438	-0-	-89	-0-	149	1	289	2	N	-0-					-0-
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	231	1	431	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	189	1	450	2	N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	N	-0-					-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	542	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	630 N	328	-0-	-302	-0-	91	1	237	2	N	-0-					-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	91	1	229	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	654	-0-	-927	-0-	228	1	426	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1076	1	2807	2	N	-0-					-0-
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	1564	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1078	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3910	-0-	-89	-0-	1111	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	1393	1	2602	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

03	3658 X	2725	-0-	-933	-0-	806	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	2538	-0-	-1002	-0-	703	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	2748	-0-	-786	-0-	935	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	2615	-0-	-805	-0-	727	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2466	-0-	-727	-0-	701	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	855	1	1597	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 X	616	-0-	-35	-0-	182	1	434	2	N	-0-			-0-
04	750 X	545	-0-	-205	-0-	151	1	394	2	N	-0-			-0-
05	775 X	685	-0-	-90	-0-	233	1	452	2	N	-0-			-0-
06	750 X	593	-0-	-157	-0-	165	1	428	2	N	-0-			-0-
07	713 X	542	-0-	-171	-0-	154	1	388	2	N	-0-			-0-
08	682 X	539	-0-	-143	-0-	188	1	351	2	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4576	2	N	-0-			-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	266	1	4163	2	N	-0-			-0-
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	261	1	4084	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3970	-0-	-530	-0-	238	1	3732	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3751	-0-	-899	-0-	225	1	3526	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	246	1	3858	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115	1	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2		N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2		N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-					-0-
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2		N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2		N	-0-					-0-
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2		N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2		N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2		N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2		N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-					-0-
08	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

03	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

03	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

03	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

03	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

03	2945	X	1387	-0-	-1558	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

03	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

03	806	X	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	X	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	X	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

03	744 #	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					27
04	720 #	379	-0-	-341	-0-	379	2			N	-0-					27
05	744 #	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					27
06	720 #	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					27
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					27
08	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					27

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

03	12896 R	12896	-0-	-0-	-0-	12745	2	151	9	N	137	189	1			128
04	12630 #	12092	-0-	-538	-0-	11946	2	146	9	N	133	189	1			72
05	13051 #	12714	-0-	-337	-0-	12601	2	113	9	N	103					175
06	12630 #	11347	-0-	-1283	-0-	11242	2	105	9	N	95	187	1			83
07	14194	14194	-0-	-0-	-0-	14080	2	114	9	N	104					187
08	12896 #	12247	-0-	-649	-0-	12100	2	147	9	N	134	179	1			142

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	1	1	8			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

03	3007 X	201	-0-	-2806	-0-	192	3	9	9	N	8	8	8			382
04	3030 X	2317	-0-	-713	-0-	2089	3	228	9	N	207	7	0	4	8	578
05	3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	1652	3	268	9	N	244	4	0	714	1	103
												1	8			
06	3030 X	1833	-0-	-1197	-0-	1573	3	260	9	N	236	4	0	2	8	333
07	2387 X	1772	-0-	-615	-0-	1554	3	218	9	N	198	9	0	358	1	160
												4	8			
08	2387 X	1649	-0-	-738	-0-	1475	3	174	9	N	158	1	0	175	1	138
												4	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
04	9300 X	9175	-0-	-125	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
05	9827 X	9575	-0-	-252	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
06	9510 X	9358	-0-	-152	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	7648	-0-	-2179	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
08	9703 X	8302	-0-	-1401	-0-	8302	3			N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

03	12617 X	10900	-0-	-1717	-0-	10839	3	61	9	N	55	2	0	176	1	85
04	12210 X	10620	-0-	-1590	-0-	10515	3	105	9	N	95	10	0	3	8	167
05	11718 X	11103	-0-	-615	-0-	11059	3	44	9	N	40	2	0			205
06	10893 X	10529	-0-	-364	-0-	10500	3	29	9	N	26	176	1			55
*07	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10660	3	22	9	N	20					75
08	10261 X	6026	-0-	-4235	-0-	6020	3	6	9	N	5					80

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

03	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	15035	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	15240 X	15046	-0-	-194	-0-	15046	3			Y	-0-					-0-
07	15748 X	14364	-0-	-1384	-0-	14364	3			Y	-0-					-0-
08	15748 X	12645	-0-	-3103	-0-	1	1	12644	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477 X	11253	-0-	-3224	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
04	14010 X	10150	-0-	-3860	-0-	10137	3	13	4	N	-0-					-0-
05	12865 X	9614	-0-	-3251	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	11700 X	9932	-0-	-1768	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	11284 X	10377	-0-	-907	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
08	11253 X	9601	-0-	-1652	-0-	9601	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	6	2	8			237
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7	5	0	2	8	237
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2458	3	347	9	N	315	2	0	354	1	195
												1	8			
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165
07	4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	1941	3	127	9	N	115	2	0	189	1	89
08	4371 X	2023	-0-	-2348	-0-	1904	3	119	9	N	108					197

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	9630 X	6759	-0-	-2871	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
05	9951 X	6873	-0-	-3078	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	9630 X	6606	-0-	-3024	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	6540	-0-	-3287	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	7626 X	5858	-0-	-1768	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

03	5084 X	4386	-0-	-698	-0-	60	1	3800	2	Y	365	404	1			239
						124	4	402	9							
04	4920 X	4090	-0-	-830	-0-	56	1	3534	2	Y	353	439	1			153
						112	4	388	9							
05	8742 X	4781	-0-	-3961	-0-	54	1	3651	2	Y	865	726	1			292
						124	4	952	9							
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1			512
						120	4	629	9							
*07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	59	1	3513	2	Y	443	610	1			345
						124	4	487	9							
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	Y	298	448	1			195
						96	4	328	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6407	-0-	-847	-0-	6162	3	12	4	N	212	1	0	180	1	216
							233	9									
04	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	5872	3	29	4	N	170	7	0	176	1	203
							187	9									
05	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	5864	3	29	4	N	195	4	0	178	1	216
							215	9									
06	5994	X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	177	1	218
							200	9									
*07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5587	3	31	4	N	163	5	0	171	1	205
							179	9									
08	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	5273	3	28	4	N	147	187	1			165
							162	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

03	11501	X	10684	-0-	-817	-0-	10678	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	11130	X	9684	-0-	-1446	-0-	9683	3	1	9	Y	1	1	0			52
05	11501	X	9681	-0-	-1820	-0-	9681	3			Y	-0-					52
06	10470	X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-					52
07	10695	X	8319	-0-	-2376	-0-	8319	3			Y	-0-					52
08	10695	X	8271	-0-	-2424	-0-	8271	3			Y	-0-					52

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

03	22599	X	22422	-0-	-177	-0-	22419	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	47
04	22110	X	21356	-0-	-754	-0-	21345	3	11	9	Y	10	10	0			47
05	22847	X	22141	-0-	-706	-0-	22139	3	2	9	Y	2	2	0			47
06	22110	X	21346	-0-	-764	-0-	21346	3			Y	-0-					47
07	22723	X	21560	-0-	-1163	-0-	21560	3			Y	-0-					47
08	22413	X	19214	-0-	-3199	-0-	19214	3			Y	-0-					47

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

03	12524	X	11443	-0-	-1081	-0-	11439	3	4	9	N	4	1	0			238
04	12120	X	10922	-0-	-1198	-0-	10919	3	3	9	N	3	2	0			239
05	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11374	3	2	9	N	2	1	0			240
06	11700	X	10787	-0-	-913	-0-	10787	3			N	-0-					240
07	11842	X	10100	-0-	-1742	-0-	10100	3			N	-0-					240
08	11439	X	9260	-0-	-2179	-0-	9258	3	2	9	N	2					242

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	7660	3	8	4	N	152	3	0	191	1	113
							167	9									
04	8250	X	7533	-0-	-717	-0-	7368	3	1	4	N	149	29	0			233
							164	9									
05	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	7914	3	20	4	N	146	22	0	172	1	185
							161	9									
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8152	3	19	4	N	150	25	0	175	1	135
							165	9									
*07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7908	3	31	4	N	179	74	0			240
							197	9									
08	7688	X	7659	-0-	-29	-0-	7507	3	28	4	N	113	8	0	175	1	170
							124	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

03	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	4305	3	2546	4	N	583	1	0	865	1	250
							641	9					2	8			
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	4191	3	2486	4	N	930	9	0	2	8	1169
							1023	9									
05	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	4291	3	2529	4	N	248	6	0	900	1	510
							273	9					1	8			
06	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	4176	3	1983	4	N	1120	6	0	850	1	774
							1232	9									
07	7967	X	5576	-0-	-2391	-0-	4245	3	891	4	N	400	17	0	528	1	629
							440	9									
08	7967	X	5335	-0-	-2632	-0-	3575	3	802	4	N	871	2	0	705	1	793
							958	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

03	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8638	-0-	-272	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7849	-0-	-769	-0-	7849	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	778	1	3023	3	N	565	732	1	2	8	278
							10	4	622	9							
04	3750	X	3551	-0-	-199	-0-	766	1	2303	3	N	402	541	1	2	8	137
							40	4	442	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	739	1	2979	3	N	485	536	1	1	8	85
							9	4	534	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	661	1	2167	3	N	496	373	1			208
							5	4	546	9							
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	705	1	2500	3	N	397	357	1			248
							10	4	437	9							
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	553	1	2596	3	N	311	352	1			207
							20	4	342	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	49	1	3090	2	N	377	537	1			200
							58	4	415	9							
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	47	1	2950	2	N	348	348	1			200
							56	4	383	9							
05	7285	X	3667	-0-	-3618	-0-	47	1	3176	2	N	356	353	1			203
							52	4	392	9							
06	7050	X	2526	-0-	-4524	-0-	37	1	2177	2	N	229	176	1			256
							60	4	252	9							
*07	7050	X	3216	-0-	-3834	-0-	47	1	2797	2	N	285	354	1			187
							58	4	314	9							
08	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	32	1	2005	2	N	281	346	1			122
							48	4	309	9							

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
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8826	3	28	4	N	266	527	1			87
							293	9									
04	8670	X	8568	-0-	-102	-0-	8165	3	30	4	N	339	5	0	179	1	242
							373	9									
05	8959	X	8930	-0-	-29	-0-	8613	3	31	4	N	260	2	0	352	1	148
							286	9									
06	8850	X	8525	-0-	-325	-0-	8230	3	30	4	N	241					389
							265	9									
*07	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	8530	3	31	4	N	261	363	1			287
							287	9									
08	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7030	3	25	4	N	169	186	1			270
							186	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	2	8			211
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3	3	8			211
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2911	3	84	9	N	76	12	0	1	8	274
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1431	3	77	9	N	70	7	0			337
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	895	3	81	9	N	74	14	0			397
08	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1356	3	106	9	N	96	2	0	175	1	314
													2	8			

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27001	X	25801	-0-	-1200	-0-	25797	3	4	9	N	4	4	0			92
04	26130	X	25187	-0-	-943	-0-	25168	3	19	9	N	17	17	0			92
05	27001	X	26436	-0-	-565	-0-	26430	3	6	9	N	5	3	0			94
06	25560	X	25005	-0-	-555	-0-	25005	3			N	-0-					94
07	26350	X	24587	-0-	-1763	-0-	24587	3			N	-0-					94
08	26443	X	22768	-0-	-3675	-0-	22768	3			N	-0-					94

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	14126	-0-	-2087	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
04	17220	X	15710	-0-	-1510	-0-	15710	3			N	-0-					-0-
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	16680	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	15175	-0-	-2557	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	13918	-0-	-4000	-0-	13918	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	366	-0-	-4501	-0-	324	3	42	9	N	38					337
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5494	3	197	9	N	179	21	0	178	1	314
												3	8			
05	5611 X	4378	-0-	-1233	-0-	4115	3	263	9	N	239	11	0	331	1	210
												1	8			
06	5430 X	3779	-0-	-1651	-0-	3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1	77
*07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3734	3	254	9	N	231	33	0	182	1	93
*08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4756	3	213	9	N	194	4	0			283

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

03	13516 X	13453	-0-	-63	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	13350 X	12776	-0-	-574	-0-	12775	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13795 X	13110	-0-	-685	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
06	13350 X	12389	-0-	-961	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
*07	13578 X	12078	-0-	-1500	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
08	13454 X	11169	-0-	-2285	-0-	11169	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

03	7998 X	6382	-0-	-1616	-0-	6114	3	5	4	N	239	3	0	188	1	175
						263	9					2	8			
04	7740 X	5883	-0-	-1857	-0-	5617	3	266	9	N	242	31	0	190	1	194
												2	8			
05	7998 X	6144	-0-	-1854	-0-	5965	3	179	9	N	163	25	0	178	1	153
												1	8			
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8	384
*07	6665 X	6409	-0-	-256	-0-	6105	3	304	9	N	276	94	0	176	1	390
08	6386 X	5773	-0-	-613	-0-	5638	3	135	9	N	123	10	0	358	1	145

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

03	7254 X	6334	-0-	-920	-0-	6179	3	155	9	N	141	2	0	353	1	74
												2	8			
04	6960 X	5597	-0-	-1363	-0-	5414	3	183	9	N	166	23	0	2	8	215
05	6789 X	6344	-0-	-445	-0-	6069	3	275	9	N	250	19	0	367	1	78
												1	8			
06	6570 X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	4	0	177	1	108
*07	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6371	3	176	9	N	160	10	0	118	1	138
												2	8			
08	6355 X	5734	-0-	-621	-0-	5601	3	133	9	N	121	1	0	193	1	63
												2	8			

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

03	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	3			N	-0-					-0-
04	15090 X	14785	-0-	-305	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
05	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	3			N	-0-					-0-
06	15120 X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-					-0-
*07	15624 X	13357	-0-	-2267	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
08	15717 X	12388	-0-	-3329	-0-	12388	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

03	7657 X	6977	-0-	-680	-0-	6557	3	420	9	N	382	356	1			139
04	7200 X	4720	-0-	-2480	-0-	4504	3	216	9	N	196	3	0	184	1	148
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					148
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					148
*07	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11482	3	4	9	N	4					152
*08	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7883	3	259	9	N	235	8	0	328	1	51

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
03	9765 X	9637	-0-	-128	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
04	9450 X	9315	-0-	-135	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
05	9765 X	9614	-0-	-151	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	9450 X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
07	9765 X	7802	-0-	-1963	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
08	9641 X	8544	-0-	-1097	-0-	8544	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

03	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-					-0-
04	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
05	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
*07	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
*08	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

03	6324 X	4839	-0-	-1485	-0-	69	1	4387	2	Y	348	120	1			228
						383	9									
04	6120 X	5743	-0-	-377	-0-	82	1	5187	2	Y	347	425	1			150
						92	4	382	9							
05	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	2	Y	-0-	150	1			-0-
						124	4									
06	5580 X	4305	-0-	-1275	-0-	70	1	4127	2	Y	-0-					-0-
						108	4									
07	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	72	1	4278	2	Y	422	93	1			329
						112	4	464	9							
08	6324 X	4358	-0-	-1966	-0-	62	1	3880	2	Y	298	432	1			195
						88	4	328	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

03	18414 X	13730	-0-	-4684	-0-	13730	3			N	-0-					-0-
04	17400 X	12854	-0-	-4546	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
05	17732 X	13410	-0-	-4322	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
06	14910 X	12734	-0-	-2176	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
07	13733 X	12542	-0-	-1191	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
08	13733 X	10937	-0-	-2796	-0-	10937	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

03	12462 X	10521	-0-	-1941	-0-	10440	3	81	9	N	74	2	0	177	1	118
04	12060 X	10720	-0-	-1340	-0-	10258	3	364	4	N	89	9	0			198
						98	9									
05	12462 X	11896	-0-	-566	-0-	10876	3	868	4	N	138	1	0	176	1	159
						152	9									
06	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	10413	3	840	4	N	67	176	1			50
						74	9									
07	10633 X	10502	-0-	-131	-0-	9516	3	868	4	N	107					157
						118	9									
08	10633 X	10259	-0-	-374	-0-	9402	3	784	4	N	66					223
						73	9									

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
03	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	11160	3	120	4	N	1126	1	0	1617	1	337
							1239	9									
04	13200	X	11851	-0-	-1349	-0-	10556	3	150	4	N	1041	13	0	718	1	647
							1145	9									
05	13640	X	12390	-0-	-1250	-0-	11070	3	155	4	N	1059	8	0	1209	1	489
							1165	9									
06	13200	X	11632	-0-	-1568	-0-	10419	3	150	4	N	966	8	0	1052	1	395
							1063	9									
07	12400	X	11185	-0-	-1215	-0-	9957	3	155	4	N	975	17	0	871	1	480
							1073	9					2	8			
08	12400	X	7041	-0-	-5359	-0-	6326	3	128	4	N	534	1	0	693	1	320
							587	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	28555	3	93	4	N	694	5	0	717	1	125
							763	9									
04	27960	X	26408	-0-	-1552	-0-	25513	3	90	4	N	732	58	0	349	1	450
							805	9									
05	30845	X	26870	-0-	-3975	-0-	25974	3	93	4	N	730	43	0	878	1	259
							803	9									
06	28135	X	26638	-0-	-1497	-0-	25819	3	90	4	N	663	48	0	528	1	346
							729	9									
*07	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	25780	3	93	4	N	693	146	0	707	1	185
							762	9					1	8			
08	25947	X	23160	-0-	-2787	-0-	22524	3	75	4	N	510	19	0	344	1	332
							561	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4216	3	906	9	N	824	915	1			391
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3645	3	789	9	N	717	2	0	702	1	404
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4032	3	869	9	N	790	1	0	885	1	308
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	3803	3	905	9	N	823	1	0	872	1	258
*07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3861	3	796	9	N	724	535	1			447
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3612	3	749	9	N	681	715	1			413

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

03	9238	X	4765	-0-	-4473	-0-	4540	3	137	4	N	80	1	0	344	1	317
							88	9					2	8			
04	8940	X	4972	-0-	-3968	-0-	4505	3	18	4	N	408	11	0	180	1	532
							449	9					2	8			
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4321	3	340	9	N	309	6	0	552	1	282
													1	8			
06	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	3874	3	391	9	N	355	6	0	368	1	263
*07	4695	X	4034	-0-	-661	-0-	3695	3	339	9	N	308	14	0	183	1	374
08	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3514	3	323	9	N	294	2	0	381	1	285

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
*07	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
*08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	3			N	-0-					-0-

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
03	23622	X	23087	-0-	-535	-0-	23087	3			N	-0-					113
04	22860	X	21712	-0-	-1148	-0-	21709	3	3	9	N	3	3	8			113
05	23467	X	10433	-0-	-13034	-0-	10433	3			N	-0-					113
*06	22710	X	20213	-0-	-2497	-0-	20213	3			N	-0-					113
*07	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	28719	3	1	9	N	1	1	8			110
08	23095	X	21131	-0-	-1964	-0-	21131	3			N	-0-					109

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
03	9083	X	6957	-0-	-2126	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	5491	-0-	-3299	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	2938	-0-	-6145	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	3			N	-0-					-0-
*07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
*08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			N	-0-					-0-

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
03	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	7805	3	141	9	N	128	1	0	177	1	74
04	7890	X	7692	-0-	-198	-0-	7522	3	27	4	N	130	6	0	1	8	197
							143	9									
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7766	3	76	4	N	121	1	0	172	1	145
							133	9									
06	7890	X	7687	-0-	-203	-0-	7488	3	54	4	N	132	174	1			103
							145	9									
07	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	7601	3	98	4	N	117	169	1	1	8	50
							129	9									
08	7967	X	7058	-0-	-909	-0-	6858	3	81	4	N	108					158
							119	9									

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
03	17081	X	16381	-0-	-700	-0-	16157	3	224	9	N	204	1	0	368	1	193
													1	8			
04	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15532	3	229	9	N	208	11	0	1	8	389
05	17081	X	16581	-0-	-500	-0-	16370	3	211	9	N	192	6	0	383	1	192
06	16230	X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4	0	176	1	193
													4	8			
07	16430	X	14452	-0-	-1978	-0-	14223	3	229	9	N	208	33	0	178	1	187
													3	8			
08	16430	X	13455	-0-	-2975	-0-	13284	3	171	9	N	155	3	0	185	1	152
													2	8			

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
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4522	2	Y	194	97	1			270
							180	4	213	9							
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	65	1	4120	2	Y	234	386	1			118
							114	4	257	9							
05	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	66	1	4496	2	Y	260	212	1			166
							186	4	286	9							
06	5340	X	4736	-0-	-604	-0-	72	1	4234	2	Y	227	318	1			75
							180	4	250	9							
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4378	2	Y	219	98	1			196
							186	4	241	9							
08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	61	1	3813	2	Y	157	180	1			173
							144	4	173	9							

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
03	1023	X	788	-0-	-235	-0-	541	3	2	4	Y	223	359	1	1	8	125
							245	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	469	3	143	9	Y	130	1	0			254
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	551	3	207	9	Y	188	180	1	1	8	261
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	523	3	164	9	Y	149	184	1	11	8	215
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	572	3	200	9	Y	182	177	1	22	8	198
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	546	3	150	9	Y	136	194	1	15	8	125

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

03	17856	X	16675	-0-	-1181	-0-	16675	3			N	-0-					-0-
04	16320	X	14586	-0-	-1734	-0-	14585	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	16864	X	15183	-0-	-1681	-0-	15183	3			N	-0-					-0-
06	15845	X	13652	-0-	-2193	-0-	13652	3			N	-0-					-0-
*07	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	3			N	-0-					-0-
*08	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6871	-0-	-659	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	1	1	6020	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

03	13051	X	12954	-0-	-97	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
04	12180	X	12153	-0-	-27	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	12376	-0-	-1605	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	12645	-0-	-885	-0-	12645	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12334	-0-	-1647	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	11397	-0-	-1561	-0-	11397	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1181	3	N	340	494	1	1	8	70
							374	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	N	382	1	0	213	1	236
							420	9					2	8			
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1178	3	N	311	1	0	462	1	84
							342	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	3	N	283	1	0	330	1	35
							311	9					1	8			
*07	3100	N	8889	-0-	5789	5789	109	1	8446	3	N	304	6	0	250	1	82
							334	9					1	8			
*08	3100	N	1410	-0-	-1690	4099	97	1	1042	3	N	246	259	1	2	8	67
							271	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

03	10664	X	10330	-0-	-334	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9727	-0-	-533	-0-	9726	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
06	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	11160	X	10367	-0-	-793	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9273	-0-	-1050	-0-	9273	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	2083	-0-	-2629	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	2279	-0-	-2154	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

03	21669 X	20451	-0-	-1218	-0-	20451	3			N	-0-					-0-
04	20220 X	19051	-0-	-1169	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
05	20925 X	8257	-0-	-12668	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	20250 X	6627	-0-	-13623	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
07	20584 X	12449	-0-	-8135	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
08	20460 X	12515	-0-	-7945	-0-	12515	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

03	21080 X	6915	-0-	-14165	-0-	6905	3	10	9	N	9	1	0	3	8	142
04	17400 X	186	-0-	-17214	-0-	186	3			N	-0-					142
05	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					142
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					142
*07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					142
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
05	T. A.	20	-0-	20	188	20	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

03	7316 X	4050	-0-	-3266	-0-	4002	3	48	9	N	44					152
04	4560 X	3900	-0-	-660	-0-	3861	3	39	9	N	35	2	0			185
05	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	4039	3	43	9	N	39					224
06	4290 X	4002	-0-	-288	-0-	3958	3	44	9	N	40					264
*07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	N	52	173	1			143
08	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	4005	3	50	9	N	45					188

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
03	20026	X	19088	-0-	-938	-0-	17866	3	992	4	N	209	1	0	176	1	272
							230	9					2	8			
04	19380	X	18054	-0-	-1326	-0-	16945	3	960	4	N	135	5	0	177	1	225
							149	9									
05	19561	X	18852	-0-	-709	-0-	17649	3	992	4	N	192	1	0	178	1	238
							211	9									
06	18930	X	18086	-0-	-844	-0-	16929	3	960	4	N	179	175	1			242
							197	9									
07	19220	X	17821	-0-	-1399	-0-	16603	3	992	4	N	205	346	1	1	8	100
							226	9									
08	19096	X	16321	-0-	-2775	-0-	15270	3	896	4	N	141					241
							155	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

03	12059	X	10529	-0-	-1530	-0-	10470	3	59	9	N	54					152
04	11490	X	10571	-0-	-919	-0-	10529	3	42	9	N	38	6	0			184
05	11780	X	11012	-0-	-768	-0-	10976	3	36	9	N	33	4	0			213
06	10740	X	10452	-0-	-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	175	1	52
07	10912	X	10092	-0-	-820	-0-	10055	3	37	9	N	34	6	0			80
08	11005	X	9192	-0-	-1813	-0-	9175	3	17	9	N	15					95

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

03	10912	X	10009	-0-	-903	-0-	10008	3	1	9	N	1	1	0			105
04	10080	X	9216	-0-	-864	-0-	9209	3	7	9	N	6	5	0	1	8	105
05	10416	X	9921	-0-	-495	-0-	9917	3	4	9	N	4	4	0			105
06	9960	X	9376	-0-	-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0			105
07	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8779	3	30	9	N	27	9	0			123
08	9920	X	8061	-0-	-1859	-0-	8044	3	17	9	N	15	1	0	2	8	135

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3491	3	637	9	N	579	3	0	719	1	124
													2	8			
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3341	3	650	9	N	591	39	0	571	1	103
													2	8			
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	3392	3	645	9	N	586	30	0	551	1	107
													1	8			
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3571	3	602	9	N	547	30	0	361	1	262
													1	8			
*07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3695	3	618	9	N	562	55	0	540	1	229
*08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	4	N	505	5	0	365	1	362
							556	9					2	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

03	18600	X	17784	-0-	-816	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	16999	-0-	-1001	-0-	16999	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	17213	-0-	-1263	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	17094	-0-	-696	-0-	17094	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	16062	-0-	-2290	-0-	16062	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	13442	-0-	-4352	-0-	13442	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	935	3	383	9	N	348	359	1	2	8	239
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	716	3	360	9	N	327	3	0	354	1	209
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	611	3	309	9	N	281	2	0	354	1	133
													1	8			
06	1290	N	677	-0-	-613	-0-	356	3	321	9	N	292	1	0	177	1	246
													1	8			
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	310	1	385	3	N	265	3	0	379	1	129
							292	9									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	200	1	220	3	N	245	191	1	2	8	181
							270	9									

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13367	-0-	-133	-0-	13366	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13950	X	13776	-0-	-174	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	13007	-0-	-493	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13670	-0-	-280	-0-	13670	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	11774	-0-	-2176	-0-	11774	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

03	15035	X	14889	-0-	-146	-0-	14814	3	75	9	N	68	1	0	177	1	113
04	14550	X	13371	-0-	-1179	-0-	13303	3	68	9	N	62	5	0			170
05	15531	X	13110	-0-	-2421	-0-	13035	3	75	9	N	68	3	0			235
06	15030	X	12389	-0-	-2641	-0-	12360	3	29	9	N	26	1	0	176	1	82
													2	8			
07	15531	X	11857	-0-	-3674	-0-	11783	3	74	9	N	67	1	0			148
08	14880	X	11069	-0-	-3811	-0-	11026	3	43	9	N	39					187

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

03	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	65	1	4122	2	Y	171	81	1			234
							217	4	188	9							
04	4770	X	4395	-0-	-375	-0-	62	1	3939	2	Y	174	320	1			88
							203	4	191	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	63	1	4245	2	Y	144	140	1			92
							217	4	158	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	Y	173	208	1			57
							210	4	190	9							
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	71	1	4206	2	Y	211	79	1			189
							217	4	232	9							
08	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	54	1	3390	2	Y	155	173	1			171
							154	4	171	9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

03	19592	X	17030	-0-	-2562	-0-	16043	3	93	4	Y	813	3	0	839	1	178
							894	9									
04	18240	X	16169	-0-	-2071	-0-	15232	3	90	4	Y	770	36	0	638	1	274
							847	9									
05	18848	X	16239	-0-	-2609	-0-	15247	3	137	4	Y	777	23	0	825	1	203
							855	9									
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	14855	3	150	4	Y	732	21	0	727	1	187
							805	9									
07	16058	X	14306	-0-	-1752	-0-	13364	3	155	4	Y	715	43	0	519	1	340
							787	9									
08	16058	X	9721	-0-	-6337	-0-	9054	3	120	4	Y	497	3	0	701	1	133
							547	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	176	1			814
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	711	1			761
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	180	1			797
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1			737
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	348	1			762
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	353	1			716

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

03	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	4271	3	292	4	N	778	955	1				147
							856	9										
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	4750	3	337	4	N	691	601	1				237
							760	9										
05	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	4577	3	337	4	N	711	1	0	706	1		241
							782	9										
06	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	4961	3	294	4	N	687	671	1				257
							756	9										
07	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	4320	3	217	4	N	707	692	1				272
							778	9										
08	5642	X	4341	-0-	-1301	-0-	3625	3	111	4	N	550	672	1				150
							605	9										

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

03	20646	X	19710	-0-	-936	-0-	19710	3			N	-0-						-0-
04	19680	X	18815	-0-	-865	-0-	18815	3			N	-0-						-0-
05	20026	X	19343	-0-	-683	-0-	19343	3			N	-0-						-0-
06	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-						-0-
07	19964	X	17013	-0-	-2951	-0-	17013	3			N	-0-						-0-
08	19716	X	16282	-0-	-3434	-0-	16282	3			N	-0-						-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	3	N	400	515	1				596
							440	9										
04	1380	N	121	-0-	-1259	-0-	3	1	31	3	N	79	1	8				674
							87	9										
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11	356	1				329
06	1573	N	-0-	-0-	-1573	-0-					N	-0-						329
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	N	244	176	1				397
							268	9										
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	240	1	1755	3	N	622	525	1	2	8		492
							684	9										

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10316	3	93	4	Y	248	1	0	257	1		268
							273	9										
04	10980	X	9520	-0-	-1460	-0-	9172	3	87	4	Y	237	11	0	180	1		314
							261	9										
05	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10240	3	93	4	Y	249	7	0	349	1		207
							274	9										
06	10980	X	9700	-0-	-1280	-0-	9368	3	84	4	Y	225	5	0	90	1		335
							248	9					2	8				
07	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10491	3	93	4	Y	184	12	0	173	1		334
							202	9										
08	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8432	3	72	4	Y	115	1	0	253	1		195
							127	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8426	3	114	4	Y	249	1	0	275	1	269
							274	9									
04	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8035	3	90	4	Y	249	11	0	181	1	326
							274	9									
05	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8441	3	93	4	Y	234	7	0	358	1	195
							257	9									
06	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8008	3	87	4	Y	250	7	0	84	1	353
							275	9					1	8			
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	8176	3	93	4	Y	202	16	0	183	1	356
							222	9									
08	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	6810	3	72	4	Y	129	1	0	269	1	215
							142	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

03	29140	X	27285	-0-	-1855	-0-	26279	3	56	4	N	864	2	0	742	1	540
							950	9									
04	27150	X	26099	-0-	-1051	-0-	25146	3	30	4	N	839	16	0	1066	1	297
							923	9									
05	27683	X	26976	-0-	-707	-0-	26030	3	31	4	N	832	4	0	695	1	430
							915	9									
06	26790	X	25803	-0-	-987	-0-	24914	3	30	4	N	781	7	0	867	1	337
							859	9									
07	27683	X	26086	-0-	-1597	-0-	25194	3	31	4	N	783	533	1			587
							861	9									
08	27280	X	23772	-0-	-3508	-0-	22995	3	28	4	N	681	886	1			382
							749	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

03	21266	X	20782	-0-	-484	-0-	19728	3	806	4	N	225	2	0	177	1	175
							248	9									
04	20580	X	19567	-0-	-1013	-0-	18714	3	666	4	N	170	6	0			339
							187	9									
05	21824	X	20606	-0-	-1218	-0-	19436	3	992	4	N	162	1	0	180	1	320
							178	9									
06	21120	X	19702	-0-	-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1			295
							166	9									
07	21080	X	19584	-0-	-1496	-0-	18432	3	992	4	N	145	177	1			263
							160	9									
08	20770	X	17610	-0-	-3160	-0-	16582	3	896	4	N	120					383
							132	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1519	3	1430	4	N	747	2	0	748	1	191
							822	9									
04	3390	X	2186	-0-	-1204	-0-	564	3	1146	4	N	433	64	0	480	1	80
							476	9									
05	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	551	3	1170	4	N	411	3	0	299	1	189
							452	9									
06	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	284	1	319
							471	9									
07	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1162	3	472	9	N	429	23	0	522	1	203
08	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	1829	3	545	9	N	495	13	0	427	1	258

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796 X	9762	-0-	-34	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
04	9480 X	9140	-0-	-340	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
06	9540 X	9439	-0-	-101	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
07	9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9889 X	8291	-0-	-1598	-0-	8291	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

03	8680 X	7636	-0-	-1044	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
04	8400 X	7045	-0-	-1355	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	8649 X	7498	-0-	-1151	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
06	8310 X	7842	-0-	-468	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
07	8308 X	7061	-0-	-1247	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	7626 X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

03	4061 X	3937	-0-	-124	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
04	3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	3431	-0-	-679	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	3586	-0-	-103	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

03	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	1784	3	663	4	N	666	696	1			782
						733	9									
04	3870 X	2268	-0-	-1602	-0-	1181	3	529	4	N	507	877	1			412
						558	9									
05	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	2071	3	447	4	N	636	706	1			342
						700	9									
06	3870 X	2633	-0-	-1237	-0-	1776	3	351	4	N	460	354	1			448
						506	9									
07	3317 X	2704	-0-	-613	-0-	1900	3	173	4	N	574	366	1			656
						631	9									
08	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	1362	3	144	4	N	207	354	1			509
						228	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

03	4929 X	2890	-0-	-2039	-0-	2274	3	161	4	N	414	187	1			294
						455	9									
04	4770 X	3430	-0-	-1340	-0-	1936	3	986	4	N	462	3	0	543	1	210
						508	9									
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1551	3	2300	4	N	684	1	0	521	1	372
						752	9									
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	1195	3	2564	4	N	496	1	0	526	1	341
						546	9									
*07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	1212	3	2357	4	N	486	2	0	491	1	334
						535	9									
*08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	937	3	1731	4	N	179	176	1			337
						197	9									

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
03	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11814	-0-	-906	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
05	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11216	-0-	-1324	-0-	11216	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10883	-0-	-1672	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10433	-0-	-1967	-0-	10433	3			N	-0-					-0-

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
03	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

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
03	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	519	1	934	4	N	474	358	1	1	8	408
							521	9									
04	1440	X	1076	-0-	-364	-0-	511	1	84	4	N	437	342	1			503
							481	9									
05	1488	X	915	-0-	-573	-0-	511	1	2	4	N	365	703	1			165
							402	9									
06	1920	X	880	-0-	-1040	-0-	428	1	3	4	N	408	359	1			214
							449	9									
07	1984	X	970	-0-	-1014	-0-	480	1	4	4	N	442	547	1			109
							486	9									
08	1984	X	773	-0-	-1211	-0-	312	1	105	4	N	324	190	1			243
							356	9									

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
03	6851	X	4570	-0-	-2281	-0-	4500	3	70	9	N	64	1	0			348
04	6630	X	6110	-0-	-520	-0-	6041	3	69	9	N	63	12	0	186	1	213
05	6851	X	5371	-0-	-1480	-0-	5285	3	86	9	N	78	7	0	191	1	93
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0			160
07	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	4889	3	81	9	N	74	19	0	177	1	38
08	5859	X	2754	-0-	-3105	-0-	2731	3	23	9	N	21	1	0			58

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
03	16430	X	14923	-0-	-1507	-0-	14580	3	66	4	N	252	2	0	365	1	265
							277	9									
04	15540	X	14646	-0-	-894	-0-	14321	3	60	4	N	241	18	0	173	1	315
							265	9									
05	15872	X	14864	-0-	-1008	-0-	14541	3	62	4	N	237	12	0	187	1	353
							261	9									
06	14640	X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	343	1	219
							242	9									
07	15128	X	13930	-0-	-1198	-0-	13622	3	62	4	N	224	28	0	192	1	222
							246	9					1	8			
08	15128	X	11836	-0-	-3292	-0-	11616	3	48	4	N	156	8	0			370
							172	9									

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
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	59	1	3742	2	N	430					605
							124	4	473	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	56	1	3554	2	N	346	719	1			232
							112	4	381	9							
05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	57	1	3869	2	N	394	350	1			276
							124	4	433	9							
06	4860	X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1			419
							120	4	351	9							
*07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	61	1	3623	2	N	349	352	1			416
							124	4	384	9							
08	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	42	1	2662	2	N	268	517	1			167
							92	4	295	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5046	-0-	-875	-0-	4249	3	167	4	N	573	356	1			594
							630	9									
04	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4179	3	160	4	N	475	552	1			517
							523	9									
05	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4147	3	158	4	N	547	706	1			358
							602	9									
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1			315
							535	9									
*07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4069	3	324	4	N	473	558	1			230
							520	9									
*08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	3825	3	1003	4	N	341	358	1			213
							375	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	1586	-0-	-6350	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-					-0-
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6707	-0-	-764	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	5613	3	227	4	N	808	1	0	740	1	320
							889	9									
04	6420	X	6352	-0-	-68	-0-	5410	3	243	4	N	635	8	0	725	1	222
							699	9									
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	5815	3	222	4	N	697	5	0	531	1	383
							767	9									
06	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	5517	3	215	4	N	566	4	0	698	1	247
							623	9									
07	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	5483	3	215	4	N	632	9	0	524	1	346
							695	9									
08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	4854	3	181	4	N	429	1	0	527	1	245
							472	9					2	8			

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
03	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	2126	3	377	9	N	343	358	1			240
04	3720	X	2071	-0-	-1649	-0-	1786	3	285	9	N	259	195	1			304
05	3844	X	1958	-0-	-1886	-0-	1607	3	351	9	N	319	344	1			279
06	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	305	1	2115	3	N	400	356	1			323
							440	9									
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	240	1	2304	3	N	501	537	1			287
							551	9									
*08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4048	3	N	356	508	1	2	8	133
							392	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

03	12338	X	7376	-0-	-4962	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	7260	-0-	-4680	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	6544	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

03	11408	X	9670	-0-	-1738	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10576	-0-	-314	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	9056	-0-	-2383	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	8884	-0-	-2059	-0-	8884	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

03	5270	X	2217	-0-	-3053	-0-	2162	3	55	9	N	50	179	1	150	5	97
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5740	3	238	9	N	216	23	0			290
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5141	3	261	9	N	237	14	0	355	1	158
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3	576	9	N	524	13	0	387	1	282
07	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	4902	3	325	9	N	295	364	1			213
08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4408	3	276	9	N	251	337	1			127

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

03	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	2896	3	203	4	Y	209	1	0			486
							230	9									
04	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	2879	3	210	4	Y	274	6	0	311	1	443
							301	9									
05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3218	3	217	4	Y	426	4	0	276	1	589
							469	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1	240
							314	9									
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3150	3	210	4	Y	285	8	0	109	1	408
							314	9									
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2629	3	168	4	Y	205	1	0	407	1	205
							226	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3682	-0-	-503	-0-	3549	3	26	4	N	97	175	1			159
							107	9									
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	2954	3	41	4	N	191	3	0	190	1	157
							210	9									
05	4526	X	3016	-0-	-1510	-0-	2704	3	53	4	N	235	2	0			390
							259	9									
06	4380	X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1	185
							186	9									
07	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	3317	3	52	4	N	241	8	0			418
							265	9									
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	2985	3	21	4	N	183	1	0	522	1	78
							201	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

03	1736	X	1204	-0-	-532	-0-	912	3	62	4	Y	209	1	0			347
							230	9									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-	222	1			125
05	1302	N	660	-0-	-642	-0-	602	3	56	4	Y	2	2	0	78	1	47
							2	9									
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1	148
							194	9									
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	823	3	105	4	Y	209	6	0	67	1	284
							230	9									
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	581	3	66	4	Y	203	1	0	283	1	203
							223	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	3			N	-0-					85
04	5640	X	3588	-0-	-2052	-0-	3588	3			N	-0-					85
*05	5828	X	5356	-0-	-472	-0-	5356	3			N	-0-					85
06	5350	X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3			N	-0-					83
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					83
08	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3			N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

03	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16136	3	817	4	N	-0-					-0-
04	16920	X	16029	-0-	-891	-0-	15226	3	803	4	N	-0-					-0-
05	17360	X	16615	-0-	-745	-0-	15773	3	842	4	N	-0-					-0-
06	16800	X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-					-0-
07	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	13585	3	870	4	N	-0-					-0-
08	16957	X	13849	-0-	-3108	-0-	13588	3	261	4	N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

03	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	297	1	9	4	N	134					341
							147	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	103	354	1			90
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	28	4	118	9	N	107					197
*06	450	X	19	-0-	-431	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			197
*07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	466	1	175	9	N	159	171	1	1	8	183
*08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	335	1	198	9	N	180	176	1			187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	12314	-0-	-303	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11269	-0-	-941	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
07	12121	X	10563	-0-	-1558	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	8504	-0-	-3617	-0-	8504	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4191	3	4	9	N	4	178	1			40
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	3	3	9	N	3	3	0			40
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5061	3	228	9	N	207	2	0	195	1	50
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67
*07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4666	3	67	9	N	61					128
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4293	3	67	9	N	61					189

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1798	-0-	-589	-0-	1216	3	582	9	N	529	538	1			328
04	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	858	3	470	9	N	427	352	1			403
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	999	3	487	9	N	443	704	1			142
06	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534
							626	9									
07	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	702	1	482	4	N	292	351	1			475
							321	9									
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	593	1	11	3	N	388	736	1			127
							31	4	427	9							

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	4399	3	1027	9	N	934	1	0	903	1	780
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3178	3	813	9	N	739	11	0	900	1	608
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3795	3	1042	9	N	947	6	0	1250	1	299
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299
07	5425	X	4229	-0-	-1196	-0-	3656	3	573	9	N	521	13	0	354	1	453
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	4433	3	656	9	N	596	2	0	692	1	355

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
03	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	12934	3	794	4	N	116	2	0	3	8	268
							128	9									
04	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12515	3	785	4	N	130	6	0	177	1	215
							143	9									
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	12983	3	823	4	N	143	1	0	175	1	182
							157	9									
06	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	12602	3	808	4	N	101	176	1			107
							111	9									
07	13888	X	11174	-0-	-2714	-0-	10230	3	844	4	N	91					198
							100	9									
08	13950	X	8667	-0-	-5283	-0-	8459	3	142	4	N	60					258
							66	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					40
04	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23310	3	216	9	N	196	36	0	1	8	199
05	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23091	3	270	9	N	245	25	0	194	1	225
06	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
													2	8			
*07	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17082	3	182	9	N	165	66	0	176	1	71
*08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	3	87	9	N	79	7	0	2	8	141

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
03	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	4483	3	203	4	N	700	723	1			282
							770	9									
04	6270	X	4667	-0-	-1603	-0-	3942	3	186	4	N	490	6	0	356	1	410
							539	9									
05	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	3958	3	132	4	N	586	4	0	701	1	291
							645	9									
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
							315	9									
*07	5921	X	4088	-0-	-1833	-0-	3440	3	648	9	N	589	6	0	359	1	444
*08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3382	3	126	4	N	680	904	1			220
							748	9									

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
03	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	1378	3	350	4	N	378	535	1			382
							416	9									
04	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	1261	3	125	4	N	328	3	0	346	1	361
							361	9									
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	1225	3	538	4	N	437	2	0	356	1	440
							481	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
							580	9									
*07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1365	3	517	4	N	362	6	0	352	1	433
							398	9									
08	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	899	3	540	4	N	319	342	1			410
							351	9									

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
03	5797	X	4643	-0-	-1154	-0-	3986	3	657	9	N	597	1	0	680	1	153
04	5610	X	4223	-0-	-1387	-0-	3857	3	366	9	N	333	10	0	406	1	70
05	5797	X	4160	-0-	-1637	-0-	3818	3	342	9	N	311	6	0	234	1	141
06	4666	X	3772	-0-	-894	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320
*07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4278	3	493	9	N	448	11	0	538	1	219
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	3371	3	565	9	N	514	458	1			275

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	180	1			434
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	669	3	190	9	N	173	1	0	177	1	429
05	1395	X	633	-0-	-762	-0-	447	3	186	9	N	169	1	0	177	1	420
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499
07	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	814	3	189	9	N	172	4	0	177	1	490
08	1240	X	505	-0-	-735	-0-	373	3	132	9	N	120	1	0			609

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46221 X	41512	-0-	-4709	-0-	41041	3	471	9	N	428	10	0	556	1	143
												4	8			
04	43290 X	39337	-0-	-3953	-0-	38904	3	433	9	N	394	105	0	180	1	250
												2	8			
05	43772 X	40056	-0-	-3716	-0-	39617	3	439	9	N	399	79	0	381	1	189
06	42060 X	37579	-0-	-4481	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	364	1	105
												3	8			
07	42098 X	37377	-0-	-4721	-0-	36696	3	681	9	N	619	336	0	160	1	223
												5	8			
08	41509 X	35254	-0-	-6255	-0-	34918	3	336	9	N	305	36	0	175	1	311
												6	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

03	38316 X	33210	-0-	-5106	-0-	32829	3	381	9	N	346	9	0	359	1	183
												4	8			
04	36390 X	30707	-0-	-5683	-0-	30275	3	432	9	N	393	96	0	195	1	284
												1	8			
05	35464 X	30682	-0-	-4782	-0-	30350	3	332	9	N	302	60	0	379	1	147
06	33510 X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	188	1	341
												2	8			
07	33666 X	29360	-0-	-4306	-0-	28848	3	512	9	N	465	202	0	534	1	70
08	33201 X	26686	-0-	-6515	-0-	26369	3	317	9	N	288	32	0	189	1	135
												2	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

03	5952 X	5248	-0-	-704	-0-	4658	3	315	4	N	250	2	0	354	1	176
						275	9									
04	5460 X	5087	-0-	-373	-0-	4510	3	223	4	N	322	18	0	367	1	113
						354	9									
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4695	3	144	4	N	336	13	0	178	1	258
						370	9									
06	5700 X	5007	-0-	-693	-0-	4527	3	154	4	N	296	13	0	353	1	188
						326	9									
*07	5651 X	5016	-0-	-635	-0-	4564	3	101	4	N	319	37	0	177	1	293
						351	9									
08	5270 X	4719	-0-	-551	-0-	4304	3	99	4	N	287	4	0	351	1	225
						316	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2370	3	124	4	N	303	1	0	366	1	213
							333	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2217	3	120	4	N	296	8	0	177	1	324
							326	9									
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2293	3	124	4	N	321	5	0	353	1	287
							353	9									
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2175	3	120	4	N	272	5	0	366	1	187
							299	9					1	8			
*07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2119	3	124	4	N	290	14	0			463
							319	9									
*08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1903	3	105	4	N	277	2	0	353	1	385
							305	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

03	11532	X	9411	-0-	-2121	-0-	9235	3	176	9	N	160	177	1	4	8	142
04	10320	X	8793	-0-	-1527	-0-	8492	3	138	4	N	148	191	1	2	8	97
							163	9									
05	10075	X	8675	-0-	-1400	-0-	8348	3	186	4	N	128					225
							141	9									
06	9390	X	8438	-0-	-952	-0-	8104	3	180	4	N	140	177	1			188
							154	9									
*07	9424	X	8129	-0-	-1295	-0-	7768	3	186	4	N	159	32	0	190	1	125
							175	9									
08	9424	X	7409	-0-	-2015	-0-	7110	3	168	4	N	119	3	0	177	1	64
							131	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

03	9021	X	7223	-0-	-1798	-0-	7045	3	178	9	N	162	182	1			125
04	8730	X	7065	-0-	-1665	-0-	6907	3	158	9	N	144					269
05	8432	X	7394	-0-	-1038	-0-	7251	3	143	9	N	130	174	1			225
06	7650	X	6759	-0-	-891	-0-	6596	3	163	9	N	148	175	1	1	8	197
*07	7327	X	6902	-0-	-425	-0-	6701	3	201	9	N	183					380
08	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	6156	3	141	9	N	128	184	1	2	8	322

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

03	8990	X	7819	-0-	-1171	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7353	-0-	-1347	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6484	-0-	-2072	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7650	-0-	-330	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
*07	7101	X	6874	-0-	-227	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5330	-0-	-1583	-0-	5330	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

03	13578	X	12842	-0-	-736	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	11748	-0-	-1392	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
05	13299	X	10251	-0-	-3048	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	10899	-0-	-1971	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
*07	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11233	-0-	-1601	-0-	11233	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	680	-0-	-2296	-0-	32	4	648	9	N	589	531	1			570
04	750	X	243	-0-	-507	-0-	76	3	110	4	N	52					622
							57	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	4	N	385	173	1			834
							424	9									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3166	3	15	4	N	569	532	1			871
							626	9									
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2391	3	3	4	N	478	55	0	530	1	764
							526	9									
08	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	898	3	10	4	N	839	19	0	665	1	919
							923	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					197
04	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41757	3	51	9	N	46	25	0	191	1	25
													2	8			
05	29127	X	29127	-0-	-0-	-0-	29072	3	55	9	N	50	12	0			63
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	9	0	3	8	80
*07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15146	3	44	9	N	40	20	0	3	8	97
*08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12564	3	15	9	N	14	2	0	2	8	107

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

03	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	4018	3	144	4	N	418	1	0	536	1	148
							460	9									
04	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	3742	3	130	4	N	396	10	0	369	1	165
							436	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3985	3	135	4	N	460	7	0	356	1	262
							506	9									
06	4470	X	4239	-0-	-231	-0-	3677	3	124	4	N	398	6	0	192	1	462
							438	9									
07	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	3615	3	117	4	N	395	18	0	350	1	489
							435	9									
08	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3295	3	117	4	N	376	2	0	707	1	156
							414	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5120	3	466	4	N	387	1	0	368	1	240
							426	9									
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4859	3	798	4	N	349	12	0	357	1	220
							384	9									
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5044	3	968	4	N	367	7	0	363	1	217
							404	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	4762	3	1207	4	N	305	7	0	174	1	340
							336	9					1	8			
*07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4620	3	1491	4	N	342	15	0	175	1	492
							376	9									
08	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	4267	3	1541	4	N	350	2	0	530	1	310
							385	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	5711	-0-	-1977	-0-	4873	3	241	4	N	543	356	1			344
							597	9									
04	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	4570	3	228	4	N	555	5	0	534	1	360
							611	9									
05	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	4525	3	218	4	N	525	2	0	531	1	352
							578	9									
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	4231	3	200	4	N	499	2	0	534	1	315
							549	9									
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4083	3	197	4	N	549	2	0	353	1	509
							604	9									
08	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3301	3	163	4	N	419	527	1			401
							461	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

03	8122	X	4709	-0-	-3413	-0-	3937	3	233	4	N	490	1	0	725	1	197
							539	9									
04	6240	X	4736	-0-	-1504	-0-	3828	3	444	4	N	422	9	0	351	1	259
							464	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	3775	3	829	4	N	419	6	0	553	1	119
							461	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	3536	3	1274	4	N	362	6	0	175	1	300
							398	9									
*07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	3499	3	1387	4	N	412	16	0	177	1	519
							453	9									
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	3094	3	1349	4	N	301	1	0	522	1	297
							331	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

03	9858	X	8484	-0-	-1374	-0-	7212	3	356	4	N	833	1	0	998	1	158
							916	9									
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	6734	3	356	4	N	732	16	0	628	1	246
							805	9									
05	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	7024	3	340	4	N	784	12	0	756	1	262
							862	9									
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	7132	3	288	4	N	753	13	0	725	1	277
							828	9									
*07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7118	3	272	4	N	770	37	0	728	1	282
							847	9									
08	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	6551	3	112	4	N	613	4	0	725	1	166
							674	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

03	1953	X	649	-0-	-1304	-0-	31	1	618	9	N	562	373	1			938
04	1320	X	637	-0-	-683	-0-	165	1	472	9	N	429	1097	1			270
05	1085	X	850	-0-	-235	-0-	310	1	540	9	N	491	518	1			243
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498	9	N	453	466	1			230
*07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	9	N	476	341	1			365
*08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	250	1	625	9	N	568	563	1			370

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	4981	-0-	4981	8245	4981	3			N	-0-					55
04	14B2 EXT	4902	-0-	4902	13147	4902	3			N	-0-					55
05	15130 X	1983	-0-	-13147	-0-	1983	3			N	-0-					55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

03	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	4468	3	1	4	N	92	1	0	2	8	172
						101	9									
04	5100 X	4398	-0-	-702	-0-	4292	3	106	9	N	96	16	0	196	1	55
												1	8			
05	4929 X	4537	-0-	-392	-0-	4439	3	98	9	N	89	11	0			133
06	4770 X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99	9	N	90	9	0	1	8	213
*07	4530 X	4344	-0-	-186	-0-	4230	3	114	9	N	104	33	0	186	1	98
08	4557 X	4153	-0-	-404	-0-	4064	3	89	9	N	81	3	0	4	8	172

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1839	3	30	4	N	622	855	1			142
						684	9									
04	1830 X	1235	-0-	-595	-0-	699	3	536	9	N	487	1	0	365	1	263
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1311	3	417	9	N	379	320	1			322
06	2460 X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321	9	N	292	354	1			260
*07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	403	3	209	9	N	190	174	1			276
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	148	3	265	9	N	241					517

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

03	1767 X	1548	-0-	-219	-0-	1415	3	28	4	N	95	176	1	1	8	138
						105	9									
04	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1373	3	24	4	N	80	1	8			217
						88	9									
05	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1347	3	20	4	N	99					316
						109	9									
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2217	3	28	4	N	87	176	1			227
						96	9									
*07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	4	N	89	1	0			315
						98	9									
*08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	3	22	4	N	38	193	1			160
						42	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

03	30597 X	24866	-0-	-5731	-0-	24695	3	171	9	N	155	4	0	183	1	227
04	27810 X	24390	-0-	-3420	-0-	24163	3	227	9	N	206	60	0	191	1	182
05	26970 X	24630	-0-	-2340	-0-	24426	3	204	9	N	185	41	0	196	1	130
06	24570 X	23766	-0-	-804	-0-	23580	3	186	9	N	169	33	0	175	1	88
												3	8			
*07	24390 X	23651	-0-	-739	-0-	23370	3	281	9	N	255	116	0	3	8	224
08	25203 X	21275	-0-	-3928	-0-	21133	3	4	4	N	125	12	0	176	1	159
						138	9					2	8			

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
03	12834	X	11587	-0-	-1247	-0-	11284	3	77	4	N	205	2	0	180	1	285
							226	9									
04	12030	X	11149	-0-	-881	-0-	10825	3	72	4	N	229	22	0	379	1	113
							252	9									
05	11718	X	11152	-0-	-566	-0-	10857	3	72	4	N	203	14	0			302
							223	9									
06	11220	X	9069	-0-	-2151	-0-	8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
							187	9					1	8			
*07	11594	X	8942	-0-	-2652	-0-	8694	3	62	4	N	169	30	0	177	1	257
							186	9									
08	11346	X	8524	-0-	-2822	-0-	8295	3	61	4	N	153	3	0	176	1	231
							168	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

03	27373	X	16898	-0-	-10475	-0-	16820	3	78	9	N	71	3	0	178	1	93
													1	8			
04	26490	X	14882	-0-	-11608	-0-	14791	3	91	9	N	83	30	0	1	8	145
05	27373	X	14490	-0-	-12883	-0-	14404	3	86	9	N	78	19	0			204
06	21390	X	7587	-0-	-13803	-0-	7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
													1	8			
*07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17302	3	141	9	N	128	71	0			110
*08	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18118	3	79	9	N	72	8	0			174

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

03	9641	X	9310	-0-	-331	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8734	-0-	-356	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9242	-0-	-151	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	7764	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	5935	3	3	4	N	282	182	1			402
							310	9									
04	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5419	3	86	4	N	261	370	1			293
							287	9									
05	6758	X	6722	-0-	-36	-0-	6244	3	62	4	N	378	381	1			290
							416	9									
06	6540	X	5644	-0-	-896	-0-	5234	3	60	4	N	318	353	1			255
							350	9									
*07	6758	X	5078	-0-	-1680	-0-	4698	3	62	4	N	289	379	1			165
							318	9									
08	6727	X	5448	-0-	-1279	-0-	5150	3	54	4	N	222					387
							244	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

03	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	27566	3	219	4	N	90	2	0	1	8	177
							99	9									
04	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	23778	3	311	4	N	76	26	0	179	1	47
							84	9					1	8			
05	29977	X	29348	-0-	-629	-0-	28762	3	496	4	N	82	29	0			100
							90	9									
06	29010	X	25368	-0-	-3642	-0-	24805	3	480	4	N	75	27	0	1	8	147
							83	9									
*07	29977	X	24016	-0-	-5961	-0-	23378	3	496	4	N	129	76	0	3	8	197
							142	9									
08	29357	X	21645	-0-	-7712	-0-	21141	3	464	4	N	36	8	0	185	1	40
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44671 X	37734	-0-	-6937	-0-	37272	3	310	4	N	138	9	0	178	1	87
						152	9					3	8			
04	43230 X	35198	-0-	-8032	-0-	34654	3	300	4	N	222	103	0	3	8	203
						244	9									
05	39401 X	33396	-0-	-6005	-0-	32875	3	310	4	N	192	84	0	167	1	144
						211	9									
06	38130 X	32102	-0-	-6028	-0-	31591	3	300	4	N	192	95	0	176	1	63
						211	9					2	8			
*07	36750 X	31993	-0-	-4757	-0-	31230	3	310	4	N	412	300	0	5	8	170
						453	9									
08	37727 X	24162	-0-	-13565	-0-	23760	3	290	4	N	102	22	0	184	1	66
						112	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

03	17143 X	13201	-0-	-3942	-0-	13039	3	162	9	N	147	2	0	196	1	218
												1	8			
04	15690 X	12326	-0-	-3364	-0-	12161	3	165	9	N	150	22	0	184	1	162
05	15655 X	12194	-0-	-3461	-0-	12040	3	154	9	N	140	7	0			295
06	14610 X	11691	-0-	-2919	-0-	11652	3	39	9	N	35	5	0	177	1	147
												1	8			
*07	13423 X	11939	-0-	-1484	-0-	11911	3	28	9	N	25	16	0	2	8	154
08	13206 X	10979	-0-	-2227	-0-	10807	3	172	9	N	156	1	0			309

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5194	3	8	9	N	7					127
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4849	3	19	9	N	17	4	0			140
05	4836 X	3508	-0-	-1328	-0-	3506	3	2	9	N	2	2	0			140
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5547	3	17	9	N	15	3	0	2	8	150
07	4836 X	4759	-0-	-77	-0-	4750	3	9	9	N	8	6	0			152
08	4836 X	4413	-0-	-423	-0-	4413	3			N	-0-					152

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

03	26660 X	24227	-0-	-2433	-0-	24201	3	26	9	N	24	1	0	189	1	40
												1	8			
04	25650 X	22512	-0-	-3138	-0-	22472	3	40	9	N	36	16	0			60
05	26505 X	19022	-0-	-7483	-0-	18966	3	28	4	N	25	10	0			75
						28	9									
06	25650 X	12326	-0-	-13324	-0-	12131	3	60	4	N	123	7	0	1	8	190
						135	9									
*07	24490 X	12331	-0-	-12159	-0-	12245	3	62	4	N	22	20	0	60	1	130
						24	9					2	8			
08	24242 X	4658	-0-	-19584	-0-	4605	3	52	4	N	1	1	0			130
						1	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	1674 X	493	-0-	-1181	-0-	31	1	462	9	N	420	179	1			692
04	1620 X	1182	-0-	-438	-0-	165	1	522	3	N	450	1	0	914	1	227
						495	9									
05	1674 X	1626	-0-	-48	-0-	310	1	875	3	N	401	1	0	364	1	263
						441	9									
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	290	1	787	3	N	290	1	0	342	1	210
						319	9									
*07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1209	3	N	513	1	0	370	1	352
						564	9									
*08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	250	1	885	3	N	361	368	1			345
						397	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	3639	3	169	4	N	528	754	1			319
							581	9									
04	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	3688	3	186	4	N	754	3	0	525	1	545
							829	9									
05	6107	X	3932	-0-	-2175	-0-	3189	3	139	4	N	549	1	0	801	1	292
							604	9									
06	5910	X	4289	-0-	-1621	-0-	3458	3	145	4	N	624	1	0	534	1	380
							686	9					1	8			
07	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	3803	3	170	4	N	542	2	0	545	1	370
							596	9					5	8			
08	4867	X	3333	-0-	-1534	-0-	2700	3	141	4	N	447	547	1			270
							492	9									

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
03	17391	X	330	-0-	-17061	-0-	327	3	2	4	Y	1	92	1	1	8	25
							1	9									
04	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	14175	3	36	9	Y	33	6	0	32	1	19
													1	8			
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16475	3	28	4	Y	64					83
							70	9									
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13363	3	60	4	Y	63	71	1	1	8	74
							69	9									
*07	13988	X	12755	-0-	-1233	-0-	12638	3	62	4	Y	50	82	1	2	8	40
							55	9									
*08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21688	3	58	4	Y	59	1	0			98
							65	9									

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
03	27128	X	27128	-0-	-0-	-0-	26865	3	263	9	N	239	6	0	178	1	127
													1	8			
04	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27334	3	333	9	N	303	77	0	178	1	172
													3	8			
05	26443	X	26204	-0-	-239	-0-	25879	3	325	9	N	295	78	0	177	1	212
06	26250	X	22772	-0-	-3478	-0-	22485	3	287	9	N	261	80	0	185	1	207
													1	8			
*07	27550	X	23961	-0-	-3589	-0-	23443	3	518	9	N	471	268	0	185	1	225
08	27311	X	21156	-0-	-6155	-0-	20937	3	219	9	N	199	13	0	175	1	234
													2	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28432	3	124	4	Y	104	4	0	93	1	124
							114	9					1	8			
04	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	24962	3	120	4	Y	123	48	0	143	1	54
							135	9					2	8			
05	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34352	3	124	4	Y	90	21	0			123
							99	9									
06	30510	X	29746	-0-	-764	-0-	29532	3	120	4	Y	85	18	0	106	1	83
							94	9					1	8			
*07	30447	X	28547	-0-	-1900	-0-	28315	3	124	4	Y	98	40	0	92	1	46
							108	9					3	8			
*08	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	48460	3	116	4	Y	66	10	0			102
							73	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	20988	-0-	20988	21115	20986	3	2	9	N	2	2	0			175
04	14B2 EXT	28141	-0-	28141	49256	28117	3	24	9	N	22	22	0			175
05	70916 X	21660	-0-	-49256	-0-	21647	3	13	9	N	12	12	0			175
06	20310 X	17403	-0-	-2907	-0-	17403	3			N	-0-	39	0			136
07	29078 X	14902	-0-	-14176	-0-	14751	3	151	9	N	137	22	0	115	1	136
08	29078 X	14421	-0-	-14657	-0-	14419	3	2	9	N	2	2	0			136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4721	3	170	4	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7147	3	300	4	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
05	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7054	3	310	4	Y	-0-					-0-
06	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1					1
						1	9									
07	7688 X	7283	-0-	-405	-0-	6973	3	310	4	Y	-0-	1	1			-0-
*08	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12471	3	290	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

03	6541 X	5742	-0-	-799	-0-	5742	3			N	-0-					144
04	6150 X	5441	-0-	-709	-0-	5435	3	6	9	N	5	2	0			147
05	6076 X	5987	-0-	-89	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	0			147
06	5850 X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1	0			155
07	5952 X	5446	-0-	-506	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	0			155
08	5983 X	5046	-0-	-937	-0-	5046	3			N	-0-					155

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

03	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	3441	3	172	4	N	501	374	1			427
						551	9									
04	4410 X	3778	-0-	-632	-0-	3169	3	161	4	N	407	4	0	523	1	307
						448	9									
05	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	3408	3	148	4	N	417	3	0	370	1	351
						459	9									
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3283	3	131	4	N	383	3	0	352	1	379
						421	9									
*07	4170 X	3799	-0-	-371	-0-	3282	3	126	4	N	355	9	0	357	1	368
						391	9									
08	4154 X	3483	-0-	-671	-0-	3037	3	115	4	N	301	1	0	365	1	303
						331	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31248	X	27526	-0-	-3722	-0-	27348	3	178	9	N	162	7	0	189	1	326
													1	8			
04	30240	X	24688	-0-	-5552	-0-	24455	3	233	9	N	212	80	0	189	1	268
													1	8			
05	29357	X	25707	-0-	-3650	-0-	25523	3	184	9	N	167	44	0	176	1	215
06	28410	X	26479	-0-	-1931	-0-	26279	3	200	9	N	182	51	0	2	8	344
*07	28260	X	25040	-0-	-3220	-0-	24787	3	253	9	N	230	148	0	178	1	245
													3	8			
08	27528	X	24745	-0-	-2783	-0-	24556	3	189	9	N	172	24	0	191	1	198
													4	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

03	21421	X	19728	-0-	-1693	-0-	18310	3	1284	4	N	122	2	0	178	1	194
							134	9					2	8			
04	20580	X	20264	-0-	-316	-0-	19177	3	990	4	N	88	12	0			270
							97	9									
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	20167	3	1023	4	N	98	2	0	175	1	191
							108	9									
06	20340	X	20235	-0-	-105	-0-	19170	3	990	4	N	68					259
							75	9									
*07	20250	X	18599	-0-	-1651	-0-	17540	3	957	4	N	93	174	1			178
							102	9									
08	21297	X	16646	-0-	-4651	-0-	15928	3	672	4	N	42					220
							46	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

03	15283	X	11738	-0-	-3545	-0-	11621	3	4	4	N	103	1	0	189	1	177
							113	9									
04	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	11299	3	4	4	N	102	10	0			269
							112	9									
05	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	11964	3	2	4	N	106	7	0	177	1	191
							117	9									
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6	0	176	1	102
													1	8			
*07	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12401	3	22	4	N	105	16	0	3	8	188
							116	9									
08	12028	X	11170	-0-	-858	-0-	11072	3	98	9	N	89	7	0	176	1	92
													2	8			

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

03	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21771	3	2	9	N	2	1	0			234
04	20910	X	19162	-0-	-1748	-0-	19147	3	15	9	N	14	15	0			233
05	21607	X	13446	-0-	-8161	-0-	13437	3	9	9	N	8	7	0			234
06	21060	X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7	0	1	8	233
*07	20070	X	17115	-0-	-2955	-0-	17085	3	30	9	N	27	27	0			233
08	20739	X	20576	-0-	-163	-0-	20570	3	6	9	N	5	1	0	4	8	233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3143	3	23	4	N	438	356	1			319
							482	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2297	3	798	9	N	725	10	0	891	1	143
05	5022	X	3789	-0-	-1233	-0-	3307	3	33	4	N	408	6	0	352	1	193
							449	9									
06	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	496	1	3261	3	N	511	2	0	350	1	352
							562	9									
*07	4860	X	4039	-0-	-821	-0-	488	1	2941	3	N	553	7	0	182	1	716
							2	4	608	9							
08	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	400	1	1861	3	N	500	884	1			332
							21	4	550	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

03	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8386	3	8	9	N	7					210
04	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6382	3	1	9	N	1	1	0			210
05	8711	X	6975	-0-	-1736	-0-	6974	3	1	9	N	1	1	0			210
06	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210
*07	7615	X	7450	-0-	-165	-0-	7446	3	4	9	N	4					214
08	7378	X	6896	-0-	-482	-0-	6890	3	6	9	N	5					219

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

03	15159	X	14886	-0-	-273	-0-	14885	3	1	9	N	1	1	8			148
04	14640	X	13007	-0-	-1633	-0-	13006	3	1	9	N	1	1	8			148
05	14601	X	10687	-0-	-3914	-0-	10687	3			N	-0-					148
*06	14400	X	11809	-0-	-2591	-0-	11808	3	1	9	N	1	1	8			148
*07	14643	X	13771	-0-	-872	-0-	13770	3	1	9	N	1	1	8			148
08	14229	X	11565	-0-	-2664	-0-	11565	3			N	-0-	2	8			145

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

03	14415	X	13589	-0-	-826	-0-	12482	3	1107	9	N	1006	1	0	897	1	413
04	13950	X	13033	-0-	-917	-0-	12056	3	977	9	N	888	10	0	713	1	578
05	14415	X	13851	-0-	-564	-0-	12852	3	999	9	N	908	6	0	1060	1	420
06	13740	X	13271	-0-	-469	-0-	12272	3	41	4	N	871	5	0	886	1	400
							958	9									
*07	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	13358	3	226	4	N	926	8	0	870	1	447
							1019	9					1	8			
*08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	11585	3	228	4	N	684	1	0	697	1	433
							752	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

03	13888	X	12502	-0-	-1386	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11693	-0-	-997	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12360	-0-	-1156	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12087	-0-	-993	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
*07	13080	X	8785	-0-	-4295	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	9165	-0-	-3328	-0-	9165	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

03	24335	X	23233	-0-	-1102	-0-	23233	3			N	-0-					-0-
04	23550	X	21166	-0-	-2384	-0-	21166	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	22346	-0-	-1989	-0-	22346	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21390	-0-	-2160	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
*07	22800	X	19540	-0-	-3260	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
08	23219	X	18753	-0-	-4466	-0-	18753	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	8049	-0-	-73	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7136	-0-	-1575	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
*07	8430	X	8205	-0-	-225	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6715	-0-	-1345	-0-	6715	3			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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	557	374	1			538
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	487	651	1			374
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	464	386	1			452
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	369	1			483
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	333	1			367
*08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2138	3	581	9	Y	528	536	1			359

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
03	20243	X	19282	-0-	-961	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
04	19590	X	17979	-0-	-1611	-0-	17979	3			N	-0-					-0-
05	20243	X	9466	-0-	-10777	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	3188	-0-	-15832	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*07	17580	X	2279	-0-	-15301	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	18166	X	2154	-0-	-16012	-0-	2154	3			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
03	21359	X	20540	-0-	-819	-0-	20540	3			N	-0-					-0-
04	20670	X	19123	-0-	-1547	-0-	19123	3			N	-0-					-0-
05	21049	X	19887	-0-	-1162	-0-	19887	3			N	-0-					-0-
06	20370	X	19043	-0-	-1327	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
*07	20280	X	15697	-0-	-4583	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	16630	-0-	-3923	-0-	16630	3			N	-0-					-0-

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
03	23064	X	21193	-0-	-1871	-0-	21190	3	3	9	N	3	1	0	2	8	75
04	22170	X	20514	-0-	-1656	-0-	20502	3	12	9	N	11	4	0	3	8	79
05	22630	X	21822	-0-	-808	-0-	21822	3			N	-0-	1	0			78
06	21900	X	19998	-0-	-1902	-0-	19998	3			N	-0-					78
*07	19260	X	18259	-0-	-1001	-0-	18255	3	4	9	N	4					82
08	19902	X	17279	-0-	-2623	-0-	17272	3	7	9	N	6					88

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4139	3	831	9	N	755	1	0	1113	1	615
													3	8			
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3045	3	433	9	N	394	3	0	328	1	677
													1	8			
05	5487	X	2761	-0-	-2726	-0-	2317	3	444	9	N	404	1	0	538	1	542
06	5310	X	1751	-0-	-3559	-0-	1376	3	375	9	N	341	358	1	1	8	524
07	5487	X	1675	-0-	-3812	-0-	1115	3	560	9	N	509	738	1	2	8	293
08	4960	X	1619	-0-	-3341	-0-	1274	3	345	9	N	314					607

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3702	3	562	9	Y	511	337	1			493
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5050	3	428	9	Y	389	583	1			299
05	3782	X	2784	-0-	-998	-0-	2071	3	713	9	Y	648	315	1			632
06	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	2567	3	441	9	Y	401	517	1			516
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3620	3	252	9	Y	229	12	0	356	1	377
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	528	546	1			359

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2451	3	156	9	N	142	1	0	178	1	230
04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2300	3	136	9	N	124	14	0	180	1	160
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2372	3	139	9	N	126	10	0			276
06	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	2120	3	141	9	N	128	11	0	178	1	215
*07	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2258	3	153	9	N	139	35	0	179	1	140
08	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2122	3	103	9	N	94	4	0			230

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13550	-0-	-1454	-0-	13488	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14520	X	13706	-0-	-814	-0-	13634	3	72	9	Y	65	6	0	59	1	49
													1	8			
05	14570	X	13773	-0-	-797	-0-	13739	3	34	9	Y	31	1	0	30	1	48
													1	8			
06	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	13217	3	62	9	Y	56	30	1			74
*07	13253	X	11952	-0-	-1301	-0-	11893	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	14167	X	11792	-0-	-2375	-0-	11739	3	53	9	Y	48	57	1			62

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
03	12214	X	11052	-0-	-1162	-0-	10990	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	11820	X	10897	-0-	-923	-0-	10827	3	70	9	Y	64	4	0	59	1	50
													1	8			
05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10756	3	33	9	Y	30	1	0	30	1	49
06	11370	X	10315	-0-	-1055	-0-	10254	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	11408	X	9818	-0-	-1590	-0-	9759	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	11253	X	9154	-0-	-2099	-0-	9101	3	53	9	Y	48	57	1			62

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
03	14818	X	12806	-0-	-2012	-0-	12744	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14340	X	13441	-0-	-899	-0-	13372	3	69	9	Y	63	5	0	59	1	48
													1	8			
05	13919	X	13465	-0-	-454	-0-	13432	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	48
06	13470	X	12953	-0-	-517	-0-	12892	3	61	9	Y	55	29	1			74
07	13888	X	11961	-0-	-1927	-0-	11902	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11571	3	53	9	Y	48	57	1			62

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
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9719	-0-	-781	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10150	-0-	-700	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
*07	10140	X	8256	-0-	-1884	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	7277	-0-	-2953	-0-	7277	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671 X	12487	-0-	-1184	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
04	13230 X	11998	-0-	-1232	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
05	12555 X	11828	-0-	-727	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
06	12090 X	9627	-0-	-2463	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
07	12493 X	8378	-0-	-4115	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
08	12493 X	9499	-0-	-2994	-0-	9499	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

03	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2250 X	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

03	7409 X	6252	-0-	-1157	-0-	5484	3	226	4	N	493	903	1	2	8	349
						542	9									
04	7170 X	5822	-0-	-1348	-0-	4989	3	226	4	N	552	3	0	557	1	340
						607	9					1	8			
05	7409 X	6268	-0-	-1141	-0-	5301	3	231	4	N	669	729	1			280
						736	9									
06	6780 X	5940	-0-	-840	-0-	5057	3	230	4	N	594	191	1	1	8	682
						653	9									
07	7006 X	4141	-0-	-2865	-0-	3542	3	152	4	N	406	529	1	2	8	557
						447	9									
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	11	11	8			557

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

03	4867 X	4227	-0-	-640	-0-	3819	3	408	9	N	371	553	1			168
04	4170 X	4080	-0-	-90	-0-	3670	3	410	9	N	373	347	1			194
05	4867 X	4184	-0-	-683	-0-	3705	3	479	9	N	435	369	1			260
06	4710 X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1			225
07	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	3732	3	315	9	N	286	363	1			148
08	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	3669	3	504	9	N	458	511	1			95

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

03	14694 X	12409	-0-	-2285	-0-	12347	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
												1	8			
04	14220 X	11052	-0-	-3168	-0-	10994	3	58	9	Y	53	4	0	57	1	41
												1	8			
05	13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12830	3	34	9	Y	31	1	0	25	1	46
06	13200 X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1			73
*07	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10056	3	59	9	Y	54	56	1			71
*08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9788	3	53	9	Y	48	57	1			62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10933	-0-	-1219	-0-	10051	3	93	4	Y	717	2	0	756	1	157
							789	9									
04	11520	X	10359	-0-	-1161	-0-	9526	3	90	4	Y	675	22	0	567	1	243
							743	9									
05	11346	X	10871	-0-	-475	-0-	9939	3	137	4	Y	723	17	0	759	1	190
							795	9									
06	10980	X	10348	-0-	-632	-0-	9464	3	129	4	Y	686	19	0	682	1	175
							755	9									
*07	10620	X	10344	-0-	-276	-0-	9490	3	62	4	Y	720	60	0	501	1	334
							792	9									
08	10943	X	8400	-0-	-2543	-0-	7782	3	48	4	Y	518	6	0	708	1	138
							570	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

03	18135	X	16596	-0-	-1539	-0-	16453	3	143	9	Y	130	2	0	89	1	121
													2	8			
04	17310	X	16412	-0-	-898	-0-	16284	3	21	4	Y	97	9	0	134	1	74
							107	9					1	8			
05	17825	X	17289	-0-	-536	-0-	17204	3	23	4	Y	56	1	0	48	1	81
							62	9									
06	17250	X	16650	-0-	-600	-0-	16608	3	42	9	Y	38					119
*07	17267	X	15914	-0-	-1353	-0-	15872	3	42	9	Y	38	92	1			65
08	17298	X	12918	-0-	-4380	-0-	12881	3	37	9	Y	34					99

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

03	18786	X	18068	-0-	-718	-0-	17926	3	142	9	Y	129	2	0	89	1	120
													2	8			
04	18180	X	16896	-0-	-1284	-0-	16794	3	102	9	Y	93	7	0	133	1	72
													1	8			
05	18476	X	16896	-0-	-1580	-0-	16832	3	2	4	Y	56	2	0	46	1	80
							62	9									
06	17610	X	15747	-0-	-1863	-0-	15707	3	40	9	Y	36					116
*07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15215	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	14570	X	14518	-0-	-52	-0-	14479	3	39	9	Y	35					94

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

03	15469	X	14141	-0-	-1328	-0-	14079	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14970	X	14040	-0-	-930	-0-	13956	3	10	4	Y	67	7	0	59	1	50
							74	9					1	8			
05	15066	X	14575	-0-	-491	-0-	14477	3	63	4	Y	32	1	0	30	1	50
							35	9					1	8			
06	14580	X	13836	-0-	-744	-0-	13774	3	62	9	Y	56	31	1			75
*07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12626	3	61	9	Y	55	57	1			73
08	14570	X	11734	-0-	-2836	-0-	11680	3	54	9	Y	49	59	1			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11633	3	143	9	Y	130	2	0	88	1	121
												2	8			
04	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11276	3	103	9	Y	94	10	0	133	1	71
												1	8			
05	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11916	3	62	9	Y	56	1	0	46	1	80
06	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11289	3	40	9	Y	36					116
*07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	10739	3	36	9	Y	33	90	1			59
*08	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9710	3	39	9	Y	35					94

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

03	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13791	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	26
04	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14627	3	10	9	Y	9	2	0	2	8	31
05	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	15092	3	1	9	Y	1					32
06	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-					32
*07	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	15016	3	4	9	Y	4	1	8			35
*08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13561	3	3	9	Y	3					38

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

03	14787 X	12548	-0-	-2239	-0-	12542	3	6	9	Y	5	62	1	2	8	24
04	14460 X	10902	-0-	-3558	-0-	10894	3	8	9	Y	7	2	0	1	8	28
05	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			Y	-0-					28
06	14460 X	13883	-0-	-577	-0-	13883	3			Y	-0-					28
07	13702 X	13450	-0-	-252	-0-	13448	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	15004 X	12433	-0-	-2571	-0-	12431	3	2	9	Y	2					31

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

03	9827 X	8604	-0-	-1223	-0-	8277	3	9	4	Y	289	2	0	174	1	462
						318	9									
04	9210 X	7627	-0-	-1583	-0-	7316	3	6	4	Y	277	17	0	298	1	423
						305	9					1	8			
05	9176 X	8649	-0-	-527	-0-	8399	3	9	4	Y	219	14	0	371	1	257
						241	9									
06	8460 X	7176	-0-	-1284	-0-	6865	3	311	9	Y	283	14	0	136	1	388
												2	8			
07	8618 X	7816	-0-	-802	-0-	7633	3	4	4	Y	163	47	0	141	1	361
						179	9					2	8			
08	8649 X	7075	-0-	-1574	-0-	6865	3	3	4	Y	188	5	0	251	1	291
						207	9					2	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

03	19995 X	17612	-0-	-2383	-0-	17470	3	142	9	Y	129	1	0	88	1	121
												2	8			
04	18600 X	17043	-0-	-1557	-0-	16942	3	101	9	Y	92	7	0	133	1	72
												1	8			
05	18910 X	17273	-0-	-1637	-0-	17209	3	64	9	Y	58	1	0	47	1	81
												1	8			
06	18300 X	16776	-0-	-1524	-0-	16735	3	41	9	Y	37					118
07	18383 X	16192	-0-	-2191	-0-	16155	3	37	9	Y	34	91	1			61
08	17608 X	15487	-0-	-2121	-0-	15450	3	37	9	Y	34					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042 X	17465	-0-	-577	-0-	17465	3			N	-0-					-0-
04	17460 X	15974	-0-	-1486	-0-	15974	3			N	-0-					-0-
05	18042 X	6714	-0-	-11328	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
*07	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-					-0-
08	17453 X	4734	-0-	-12719	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

03	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
*07	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
08	10478 X	8383	-0-	-2095	-0-	8383	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

03	14880 X	14307	-0-	-573	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
04	14400 X	13452	-0-	-948	-0-	13452	3			N	-0-					-0-
05	14756 X	14039	-0-	-717	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
06	14280 X	13360	-0-	-920	-0-	13360	3			N	-0-					-0-
*07	14010 X	12364	-0-	-1646	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
08	14322 X	11741	-0-	-2581	-0-	11741	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

03	10571 X	9396	-0-	-1175	-0-	9390	3	6	9	Y	5	58	1	2	8	22
04	9960 X	9154	-0-	-806	-0-	9143	3	11	9	Y	10	3	0	1	8	28
05	10168 X	8231	-0-	-1937	-0-	8231	3			Y	-0-					28
06	9540 X	6855	-0-	-2685	-0-	6855	3			Y	-0-					28
07	9703 X	7013	-0-	-2690	-0-	7011	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	9455 X	6809	-0-	-2646	-0-	6807	3	2	9	Y	2					31

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

03	10943 X	9577	-0-	-1366	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
04	9660 X	9286	-0-	-374	-0-	9285	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	9889 X	9429	-0-	-460	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
06	9570 X	9034	-0-	-536	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
*07	9150 X	8960	-0-	-190	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
08	9455 X	8389	-0-	-1066	-0-	8389	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1073	3	492	9	N	447	3	8					762
04	1320 X	1303	-0-	-17	-0-	1024	3	279	9	N	254	3	0	361	1			652
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1260	3	207	9	N	188	3	0	695	1			142
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1925	3	239	9	N	217	19	0	184	1			156
*07	1500 X	812	-0-	-688	-0-	633	3	179	9	N	163	14	0	174	1			131
08	1550 X	1033	-0-	-517	-0-	833	3	200	9	N	182	1	0	176	1			136

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	4			N	-0-					101
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	719	4	1	9	N	1					102
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	4			N	-0-					102
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	N	3					105
*07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	4			N	-0-					105
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	4			N	-0-					105

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
03	12927	X	11859	-0-	-1068	-0-	10966	3	240	4	N	594	2	0	709	1	214
							653	9									
04	12510	X	10768	-0-	-1742	-0-	9906	3	180	4	N	620	14	0	341	1	479
							682	9									
05	12927	X	10462	-0-	-2465	-0-	9601	3	186	4	N	614	12	0	872	1	209
							675	9									
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	11534	3	180	4	N	586	16	0	513	1	264
							645	9					2	8			
*07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	11374	3	186	4	N	582	46	0	451	1	348
							640	9					1	8			
08	11873	X	10616	-0-	-1257	-0-	9962	3	162	4	N	447	5	0	484	1	306
							492	9									

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
03	15283	X	10651	-0-	-4632	-0-	9695	3	254	4	N	638	2	0	719	1	106
							702	9									
04	14190	X	10228	-0-	-3962	-0-	9332	3	240	4	N	596	24	0	533	1	145
							656	9									
05	13764	X	12316	-0-	-1448	-0-	11438	3	248	4	N	573	17	0	526	1	175
							630	9									
06	12000	X	9444	-0-	-2556	-0-	8574	3	240	4	N	573	14	0	352	1	378
							630	9					4	8			
*07	10620	X	9571	-0-	-1049	-0-	8733	3	248	4	N	536	40	0	614	1	259
							590	9					1	8			
08	11129	X	8146	-0-	-2983	-0-	7561	3	200	4	N	350	4	0	186	1	417
							385	9					2	8			

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
03	7843	X	5782	-0-	-2061	-0-	5451	3	331	9	N	301	179	1			412
04	7590	X	6756	-0-	-834	-0-	5940	3	816	9	N	742	709	1			445
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6016	3	923	9	N	839	894	1			390
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5508	3	663	9	N	603	710	1			283
*07	6750	X	5751	-0-	-999	-0-	5136	3	615	9	N	559	547	1			295
08	6975	X	5132	-0-	-1843	-0-	4684	3	448	9	N	407	572	1			130

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
03	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	372	3	719	9	N	654	886	1			243
04	1110	X	851	-0-	-259	-0-	514	3	337	9	N	306	27	0			522
05	1147	X	730	-0-	-417	-0-	402	3	328	9	N	298	530	1			290
06	1050	X	897	-0-	-153	-0-	300	1	256	3	N	310					600
							341	9									
*07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	240	1	550	3	N	346	354	1	1	8	591
							381	9									
08	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	200	1	488	3	N	337	528	1			400
							371	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8395	-0-	-1525	-0-	8296	3	99	9	Y	90	1	0	134	1	225
04	9210	X	8037	-0-	-1173	-0-	8000	3	37	9	Y	34	11	0	145	1	102
													1	8			
05	9517	X	8286	-0-	-1231	-0-	8239	3	47	9	Y	43	8	0	88	1	49
06	8910	X	7581	-0-	-1329	-0-	7530	3	51	9	Y	46	7	0	26	1	62
*07	7308	X	4535	-0-	-2773	-0-	4475	3	6	4	Y	49	12	0	22	1	77
							54	9									
*08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8550	3	53	9	Y	48	2	0	54	1	69

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2467	3	120	4	Y	330	607	1			558
							363	9									
04	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	1914	3	173	4	Y	370	485	1			443
							407	9									
05	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2227	3	63	4	Y	415	355	1			503
							457	9									
06	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	2166	3	12	4	Y	287	9	0	412	1	369
							316	9									
*07	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	2348	3	450	9	Y	409	18	0	165	1	595
08	2945	X	1301	-0-	-1644	-0-	1155	3	146	9	Y	133	1	0	450	1	277

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

03	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11377	3	45	4	Y	26	2	0	83	1	107
							29	9									
04	11280	X	8111	-0-	-3169	-0-	8047	3	21	4	Y	39	17	0	69	1	60
							43	9									
05	11594	X	10150	-0-	-1444	-0-	10047	3	48	4	Y	50	14	0	54	1	42
							55	9									
06	11220	X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22	1	52
							50	9									
*07	11439	X	8916	-0-	-2523	-0-	8811	3	15	4	Y	82	38	0	19	1	77
							90	9									
08	11439	X	6744	-0-	-4695	-0-	6683	3	8	4	Y	48	3	0	53	1	69
							53	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

03	5487	X	4231	-0-	-1256	-0-	2965	3	1266	9	Y	1151	2	0	899	1	567
04	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	3289	3	864	9	Y	785	16	0	1061	1	275
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3748	3	914	9	Y	831	10	0	745	1	351
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	1029	1	230
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	2786	3	530	9	Y	482	30	0	178	1	504
08	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	1514	3	659	9	Y	599	3	0	1038	1	56
													6	8			

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

03	20181	X	17939	-0-	-2242	-0-	16326	3	499	4	N	1013	4	0	1071	1	410
							1114	9									
04	19530	X	17357	-0-	-2173	-0-	15685	3	562	4	N	1009	41	0	533	1	845
							1110	9									
05	20739	X	18689	-0-	-2050	-0-	16940	3	566	4	N	1075	29	0	1419	1	472
							1183	9									
06	20070	X	17965	-0-	-2105	-0-	16257	3	519	4	N	1081	28	0	890	1	635
							1189	9									
*07	18990	X	18092	-0-	-898	-0-	16350	3	484	4	N	1144	77	0	1158	1	543
							1258	9					1	8			
08	18693	X	15179	-0-	-3514	-0-	13930	3	406	4	N	766	7	0	1038	1	262
							843	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1646	3	832	4	Y	331	575	1			546
							364	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1214	3	824	4	Y	371	1	0	474	1	442
							408	9									
05	2387	X	791	-0-	-1596	-0-	143	3	268	4	Y	345	353	1			434
							380	9									
06	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	24	4	337	9	Y	306	356	1			384
*07	2760	X	901	-0-	-1859	-0-	450	3	10	4	Y	401	9	0	172	1	604
							441	9									
08	2852	X	294	-0-	-2558	-0-	149	4	145	9	Y	132	457	1			279

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

03	22103	X	19643	-0-	-2460	-0-	18928	3	144	4	N	519	2	0	885	1	100
							571	9									
04	20340	X	18279	-0-	-2061	-0-	17605	3	120	4	N	504	16	0	179	1	409
							554	9									
05	19685	X	19251	-0-	-434	-0-	18579	3	124	4	N	498	18	0	528	1	360
							548	9					1	8			
06	19020	X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	120	4	N	444	18	0	521	1	265
							488	9									
*07	19020	X	18150	-0-	-870	-0-	17495	3	124	4	N	483	52	0	545	1	150
							531	9					1	8			
08	19654	X	15748	-0-	-3906	-0-	15299	3	100	4	N	317	14	0	175	1	278
							349	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	1779	3	19	4	Y	331	607	1			558
							364	9									
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	1477	3	165	4	Y	370	1	0	484	1	443
							407	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1875	3	141	4	Y	484	355	1			572
							532	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	4	4	Y	335	1	0	469	1	437
							369	9									
*07	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1430	3	7	4	Y	391	195	1			633
							430	9									
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1005	3	107	4	Y	151	479	1			305
							166	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

03	11811	X	10744	-0-	-1067	-0-	10683	3	61	9	N	55	2	0			195
04	11430	X	10281	-0-	-1149	-0-	10222	3	59	9	N	54	15	0			234
05	11811	X	10779	-0-	-1032	-0-	10720	3	59	9	N	54	11	0	177	1	100
06	10950	X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N	36	11	0			125
*07	10860	X	7020	-0-	-3840	-0-	6974	3	46	9	N	42	22	0			145
08	10788	X	7096	-0-	-3692	-0-	7056	3	40	9	N	36	3	0			178

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

03	21948	X	21398	-0-	-550	-0-	21389	3	9	9	N	8	1	0	2	8	210
04	21660	X	20445	-0-	-1215	-0-	20443	3	2	9	N	2	2	0			210
05	22382	X	21251	-0-	-1131	-0-	21251	3			N	-0-					210
06	21660	X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N	7					217
07	21731	X	17243	-0-	-4488	-0-	17232	3	11	9	N	10					227
08	21390	X	16594	-0-	-4796	-0-	16580	3	14	9	N	13					240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673 X	4182	-0-	-1491	-0-	3394	3	788	9	Y	716	1264	1			306
04	5490 X	4555	-0-	-935	-0-	3798	3	757	9	Y	688	3	0	718	1	273
05	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	3494	3	848	9	Y	771	1	0	972	1	71
06	4770 X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y	606	609	1	1	8	67
07	4929 X	4205	-0-	-724	-0-	3516	3	689	9	Y	626	356	1			337
08	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	3908	3	691	9	Y	628	797	1	1	8	167

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

03	9703 X	9321	-0-	-382	-0-	8779	3	110	4	N	393	354	1			245
						432	9									
04	9120 X	9072	-0-	-48	-0-	8706	3	113	4	N	230	2	0	178	1	295
						253	9									
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9121	3	75	4	N	287	6	0	350	1	226
						316	9									
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	8972	3	72	4	N	312	6	0	175	1	357
						343	9									
*07	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	8833	3	173	4	N	250	18	0	346	1	242
						275	9					1	8			
*08	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8436	3	64	4	N	224	2	0	166	1	298
						246	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

03	8897 X	8320	-0-	-577	-0-	8235	3	48	4	N	34	1	8			180
						37	9									
04	8610 X	7311	-0-	-1299	-0-	7169	3	117	4	N	23	1	0			202
						25	9									
05	8897 X	6995	-0-	-1902	-0-	6795	3	161	4	N	35					237
						39	9									
06	8280 X	6453	-0-	-1827	-0-	6356	3	65	4	N	29	174	1			92
						32	9									
*07	8070 X	5273	-0-	-2797	-0-	5157	3	82	4	N	31					123
						34	9									
08	8308 X	7745	-0-	-563	-0-	7667	3	52	4	N	24					147
						26	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

03	17298 X	15591	-0-	-1707	-0-	15343	3	248	9	N	225	2	0	349	1	100
04	14730 X	14352	-0-	-378	-0-	14277	3	75	9	N	68	18	0			150
05	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15160	3	417	9	N	379	5	0	179	1	345
06	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	354	1	265
*07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	14954	3	344	9	N	313	6	0	354	1	217
												1	8			
*08	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12299	3	244	9	N	222	5	0			434

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

03	7285 X	6529	-0-	-756	-0-	6246	3	79	4	N	185	1	0	179	1	103
						204	9									
04	7050 X	6634	-0-	-416	-0-	6325	3	81	4	N	207	12	0			298
						228	9									
05	7595 X	7129	-0-	-466	-0-	6833	3	86	4	N	191	3	0	347	1	139
						210	9									
06	7350 X	6094	-0-	-1256	-0-	5828	3	72	4	N	176	3	0	176	1	136
						194	9									
*07	6480 X	6099	-0-	-381	-0-	5793	3	123	4	N	166	6	0	177	1	119
						183	9									
08	6696 X	5554	-0-	-1142	-0-	5353	3	68	4	N	121	1	0			239
						133	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	8	1	2511	3	Y	612	320	1			340
						673	9									
04	3360 X	2649	-0-	-711	-0-	16	1	2032	3	Y	546	826	1			60
						601	9									
05	3224 X	1114	-0-	-2110	-0-	16	1	526	3	Y	520	464	1			116
						572	9									
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1			50
						323	9									
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	124	1	3141	3	Y	472	329	1			193
						519	9									
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	3	Y	367	490	1			70
						404	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

03	7564 X	6850	-0-	-714	-0-	6464	3	103	4	N	257	180	1			271
						283	9									
04	7230 X	6394	-0-	-836	-0-	6014	3	92	4	N	262	354	1			179
						288	9									
05	7471 X	6515	-0-	-956	-0-	6130	3	62	4	N	294	185	1			288
						323	9									
06	7230 X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1			233
						317	9									
*07	6630 X	6335	-0-	-295	-0-	5950	3	62	4	N	294	370	1			157
						323	9									
08	6851 X	5172	-0-	-1679	-0-	4921	3	52	4	N	181	176	1	2	8	160
						199	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

03	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	3973	3	564	9	Y	513	1	0	605	1	127
04	5130 X	3956	-0-	-1174	-0-	3436	3	520	9	Y	473	13	0	379	1	208
05	5301 X	4787	-0-	-514	-0-	4137	3	650	9	Y	591	611	1			188
06	5130 X	4408	-0-	-722	-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155
*07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4172	3	525	9	Y	477	270	1			362
08	4185 X	3364	-0-	-821	-0-	2975	3	389	9	Y	354	493	1			223

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4123	3	976	9	N	887	3	0	911	1	332
												1	8			
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4061	3	546	9	N	496	38	0	551	1	237
												2	8			
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	6906	3	1255	9	N	1141	44	0	1197	1	137
06	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43	0	1089	1	68
												4	8			
*07	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	6549	3	1036	9	N	942	130	0	722	1	155
												3	8			
08	6045 X	4975	-0-	-1070	-0-	4427	3	548	9	N	498	11	0	530	1	108
												4	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29295 X	25678	-0-	-3617	-0-	25259	3	93	4	N	296	4	0	532	1	128
						326	9									
04	28350 X	27179	-0-	-1171	-0-	26692	3	87	4	N	364	49	0	173	1	270
						400	9									
05	29295 X	27020	-0-	-2275	-0-	26567	3	93	4	N	327	34	0	349	1	214
						360	9									
06	26220 X	26003	-0-	-217	-0-	25679	3	90	4	N	213	35	0			392
						234	9									
*07	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	25073	3	93	4	N	322	95	0	340	1	278
						354	9					1	8			
08	23343 X	23150	-0-	-193	-0-	22822	3	72	4	N	233	20	0	171	1	320
						256	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	8106	3	1386	9	Y	1260	5	0	983	1	604
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	7079	3	1262	9	Y	1147	58	0	1182	1	511
05	7998 X	7552	-0-	-446	-0-	6268	3	1284	9	Y	1167	38	0	898	1	742
06	9180 X	5366	-0-	-3814	-0-	4175	3	1191	9	Y	1083	35	0	1099	1	690
												1	8			
*07	6877 X	5456	-0-	-1421	-0-	4347	3	1109	9	Y	1008	71	0	1238	1	389
08	6603 X	2466	-0-	-4137	-0-	1618	3	848	9	Y	771	4	0	731	1	425

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

03	4774 X	3453	-0-	-1321	-0-	2738	3	715	9	Y	650	1	0	1120	1	278
04	5280 X	3598	-0-	-1682	-0-	2859	3	739	9	Y	672	10	0	676	1	264
05	5456 X	2708	-0-	-2748	-0-	1826	3	882	9	Y	802	7	0	985	1	74
06	5280 X	2978	-0-	-2302	-0-	2306	3	672	9	Y	611	7	0	611	1	67
07	3875 X	2967	-0-	-908	-0-	2253	3	714	9	Y	649	20	0	357	1	339
08	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	2533	3	692	9	Y	629	2	0	798	1	167
												1	8			

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

03	6138 X	5055	-0-	-1083	-0-	4095	3	14	4	N	860	1250	1			560
						946	9									
04	5850 X	4816	-0-	-1034	-0-	3935	3	2	4	N	799	729	1			630
						879	9									
05	6882 X	5726	-0-	-1156	-0-	4685	3	1041	9	N	946	1220	1			356
06	6660 X	5910	-0-	-750	-0-	4994	3	916	9	N	833	710	1			479
07	6882 X	4724	-0-	-2158	-0-	3948	3	776	9	N	705	728	1	2	8	454
08	5735 X	3624	-0-	-2111	-0-	3169	3	455	9	N	414	375	1			493

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	780	574	1	1	8	337
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	459	306	1			490
05	4464 X	4437	-0-	-27	-0-	3581	3	856	9	Y	778	1	0	1166	1	101
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	3990	3	846	9	Y	769	2	0	786	1	81
												1	8			
*07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3144	3	717	9	Y	652	4	0	546	1	182
												1	8			
08	4433 X	2820	-0-	-1613	-0-	2140	3	680	9	Y	618	736	1			64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	12997	-0-	-1356	-0-	12282	3	715	9	Y	650	2	0	791	1	299
04	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	11133	3	653	9	Y	594	18	0	607	1	268
05	12958	X	11639	-0-	-1319	-0-	10905	3	734	9	Y	667	11	0	702	1	222
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	10729	3	623	9	Y	566	32	0	502	1	254
07	12989	X	11018	-0-	-1971	-0-	10337	3	681	9	Y	619	91	0	452	1	329
													1	8			
08	12989	X	10068	-0-	-2921	-0-	9417	3	651	9	Y	592	9	0	636	1	276

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

03	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5704	3	45	4	N	149	1	0			323
							164	9									
04	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	5440	3	43	4	N	176	6	0	360	1	131
							194	9					2	8			
05	6417	X	5255	-0-	-1162	-0-	4987	3	35	4	N	212	3	0			340
							233	9									
06	6150	X	5218	-0-	-932	-0-	5032	3	31	4	N	141	3	0	352	1	125
							155	9					1	8			
07	6355	X	5475	-0-	-880	-0-	5248	3	39	4	N	171	7	0	5	8	284
							188	9									
08	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	4933	3	36	4	N	102	1	0	188	1	195
							112	9					2	8			

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

03	23157	X	15797	-0-	-7360	-0-	15748	3	47	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	22410	X	14996	-0-	-7414	-0-	14970	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	23157	X	11205	-0-	-11952	-0-	11191	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	18750	X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
*07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
*08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

03	8370	X	5543	-0-	-2827	-0-	4269	3	1274	9	Y	1158	954	1			557
04	8100	X	4714	-0-	-3386	-0-	3516	3	1198	9	Y	1089	1135	1			511
05	8370	X	4539	-0-	-3831	-0-	3391	3	1148	9	Y	1044	869	1			686
06	6210	X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	1	8	621
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	3568	3	912	9	Y	829	1106	1			344
08	5549	X	2344	-0-	-3205	-0-	1544	3	800	9	Y	727	668	1			403

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	5913	3	872	9	Y	793	1	0	769	1	302
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5103	3	795	9	Y	723	7	0	718	1	300
05	5208	X	3346	-0-	-1862	-0-	2674	3	672	9	Y	611	1	0	707	1	203
06	6570	X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	640	1	251
07	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	5006	3	1196	9	Y	1087	25	0	1028	1	284
													1	8			
08	6789	X	3820	-0-	-2969	-0-	2996	3	824	9	Y	749	2	0	877	1	153
													1	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

03	19468	X	16970	-0-	-2498	-0-	16858	3	112	9	N	102	2	0	2	8	343
04	18540	X	16628	-0-	-1912	-0-	16530	3	98	9	N	89	11	0	178	1	242
													1	8			
05	19003	X	18860	-0-	-143	-0-	18148	3	588	4	N	113	2	0	158	1	195
							124	9									
06	18390	X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64					259
							70	9									
*07	17820	X	17515	-0-	-305	-0-	16865	3	580	4	N	64					323
							70	9									
08	18848	X	16903	-0-	-1945	-0-	16273	3	560	4	N	64	175	1			212
							70	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

03	7564	X	5144	-0-	-2420	-0-	4207	3	208	4	Y	663	1	0	555	1	253
							729	9									
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5962	3	28	4	Y	759	9	0	688	1	314
							835	9					1	8			
05	5859	X	4778	-0-	-1081	-0-	4018	3	99	4	Y	601	2	0	714	1	199
							661	9									
06	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	3208	3	429	4	Y	673	626	1	1	8	245
							740	9									
07	7068	X	6427	-0-	-641	-0-	4695	3	579	4	Y	1048	1012	1	1	8	280
							1153	9									
08	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	4218	3	3	4	Y	728	858	1	1	8	149
							801	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	3515	3	664	9	Y	604	709	1			150
04	4470	X	3551	-0-	-919	-0-	3050	3	501	9	Y	455	5	0	397	1	203
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	3795	3	537	9	Y	488	1	0	536	1	154
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4078	3	553	9	Y	503	499	1			158
*07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4339	3	520	9	Y	473	271	1			360
08	4154	X	3423	-0-	-731	-0-	3075	3	348	9	Y	316	477	1			199

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

03	6727	X	4062	-0-	-2665	-0-	3064	3	998	9	Y	907	3	0	859	1	391
04	6300	X	4580	-0-	-1720	-0-	4030	3	550	9	Y	500	37	0	356	1	498
05	7533	X	3784	-0-	-3749	-0-	2819	3	965	9	Y	877	27	0	1238	1	110
06	7290	X	4006	-0-	-3284	-0-	3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1	81
													1	8			
07	7533	X	3270	-0-	-4263	-0-	2555	3	715	9	Y	650	3	0	545	1	182
													1	8			
08	4743	X	2268	-0-	-2475	-0-	1727	3	541	9	Y	492	623	1			51

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
03	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	8475	3	681	9	Y	619	1	0	776	1	285
04	10260	X	8905	-0-	-1355	-0-	8283	3	622	9	Y	565	14	0	580	1	256
05	9982	X	9505	-0-	-477	-0-	8810	3	695	9	Y	632	9	0	668	1	211
06	9660	X	9618	-0-	-42	-0-	8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1	260
07	9982	X	9550	-0-	-432	-0-	8827	3	723	9	Y	657	131	0	457	1	329
08	9517	X	8306	-0-	-1211	-0-	7629	3	677	9	Y	615	13	0	646	1	285

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

03	6200	X	1698	-0-	-4502	-0-	828	3	870	9	Y	791	672	1			302
04	4500	X	546	-0-	-3954	-0-	44	3	502	9	Y	456	567	1			191
05	4185	X	385	-0-	-3800	-0-	69	3	316	9	Y	287	2	0	381	1	95
06	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1	254
*07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5736	3	1154	9	Y	1049	1022	1	1	8	280
*08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3541	3	823	9	Y	748	874	1			154

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

03	26536	X	23317	-0-	-3219	-0-	23035	3	282	9	Y	256	4	0	400	1	251
													1	8			
04	25170	X	21729	-0-	-3441	-0-	21476	3	253	9	Y	230	55	0	285	1	140
													1	8			
05	24893	X	18005	-0-	-6888	-0-	17812	3	193	9	Y	175	34	0	86	1	195
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81	9	Y	74	32	0	154	1	82
													1	8			
07	24893	X	19535	-0-	-5358	-0-	19203	3	332	9	Y	302	159	0	74	1	150
													1	8			
08	23312	X	19727	-0-	-3585	-0-	19540	3	187	9	Y	170	19	0	151	1	148
													2	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

03	19871	X	15933	-0-	-3938	-0-	15696	3	237	9	Y	215	2	0	157	1	212
													1	8			
04	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17457	3	266	9	Y	242	30	0	253	1	170
													1	8			
05	18166	X	16981	-0-	-1185	-0-	16731	3	250	9	Y	227	20	0	104	1	273
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	15804	3	305	9	Y	277	21	0	217	1	311
													1	8			
07	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	15786	3	395	9	Y	359	159	0	280	1	229
													2	8			
08	18321	X	12194	-0-	-6127	-0-	11983	3	211	9	Y	192	14	0	230	1	175
													2	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

03	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2274	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	2189	3	1086	9	Y	987	826	1			458
05	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2251	3	674	9	Y	613	994	1			77
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	3379	X	2085	-0-	-1294	-0-	1542	3	543	9	Y	494	706	1	1	8	195
08	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1253	3	385	9	Y	350	448	1			97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672 X	5211	-0-	-4461	-0-	5150	3	61	9	Y	55	59	1	1	8	50
04	9360 X	7202	-0-	-2158	-0-	7133	3	69	9	Y	63	3	0	59	1	50
												1	8			
05	9269 X	7339	-0-	-1930	-0-	7306	3	33	9	Y	30	30	1	1	8	49
06	7800 X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	8060 X	6158	-0-	-1902	-0-	6099	3	59	9	Y	54	57	1			71
*08	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8113	3	53	9	Y	48	57	1			62

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

03	27187 X	24725	-0-	-2462	-0-	22707	3	1860	4	N	144	3	0	176	1	237
						158	9					2	8			
04	25830 X	21958	-0-	-3872	-0-	19322	3	2490	4	N	133	36	0	177	1	153
						146	9					4	8			
05	26381 X	21493	-0-	-4888	-0-	19025	3	2340	4	N	116	24	0			245
						128	9									
06	25530 X	20758	-0-	-4772	-0-	18251	3	2407	4	N	91	26	0	175	1	135
						100	9									
*07	25140 X	21258	-0-	-3882	-0-	18481	3	2573	4	N	185	78	0			242
						204	9									
08	24738 X	18542	-0-	-6196	-0-	16155	3	2324	4	N	57	7	0	173	1	119
						63	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	3	Y	594	892	1	3	8	122
						653	9									
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	29	1	1861	3	Y	628	358	1	2	8	390
						691	9									
05	2387 N	2238	-0-	-149	-0-	27	1	1604	3	Y	552	792	1			150
						607	9									
06	2400 N	2306	-0-	-94	-0-	28	1	1769	3	Y	463	554	1	2	8	57
						509	9									
07	2666 N	2236	-0-	-430	-0-	26	1	1640	3	Y	518	431	1	2	8	142
						570	9									
08	2232 N	1533	-0-	-699	-0-	21	1	1137	3	Y	341	388	1	2	8	93
						375	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

03	5642 X	3952	-0-	-1690	-0-	179	1	3409	3	Y	331	1	0	440	1	68
						364	9					1	8			
04	5460 X	3545	-0-	-1915	-0-	163	1	3120	3	Y	238	5	0	155	1	145
						262	9					1	8			
05	4309 X	3952	-0-	-357	-0-	174	1	3459	3	Y	290	2	0	355	1	78
						319	9									
06	4170 X	3751	-0-	-419	-0-	163	1	3292	3	Y	269	2	0	311	1	33
						296	9					1	8			
07	3937 X	3803	-0-	-134	-0-	175	1	3328	3	Y	273	230	1	1	8	75
						300	9									
08	3937 X	2912	-0-	-1025	-0-	161	1	2485	3	Y	242	249	1	2	8	66
						266	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6322	-0-	-498	-0-	5832	3	62	4	N	389	3	0	448	1	95
							428	9									
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	5448	3	75	4	N	281	33	0	273	1	70
							309	9									
05	6541	X	5862	-0-	-679	-0-	5347	3	93	4	N	384	24	0	281	1	149
							422	9									
06	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	5271	3	90	4	N	323	27	0	331	1	114
							355	9									
*07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5233	3	93	4	N	313	84	0	289	1	54
							344	9									
08	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	4594	3	75	4	N	93	8	0	102	1	36
							102	9					1	8			

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

03	10540	X	9793	-0-	-747	-0-	9318	3	61	4	N	376	4	0	465	1	92
							414	9									
04	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8357	3	67	4	N	304	46	0	277	1	73
							334	9									
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	9571	3	93	4	N	484	39	0	334	1	184
							532	9									
06	9480	X	9142	-0-	-338	-0-	8644	3	90	4	N	371	40	0	387	1	128
							408	9									
*07	9480	X	9475	-0-	-5	-0-	8811	3	93	4	N	519	126	0	428	1	93
							571	9									
08	10044	X	8074	-0-	-1970	-0-	7623	3	78	4	N	339	12	0	278	1	140
							373	9					2	8			

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

03	6169	X	4395	-0-	-1774	-0-	553	1	3414	3	Y	389	1	0	1249	1	188
							428	9									
04	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	488	1	3232	3	Y	307	16	0	388	1	91
							338	9									
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	3448	3	3	4	Y	453	6	0	329	1	209
							498	9									
06	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	3151	3	699	9	Y	635	4	0	527	1	312
													1	8			
07	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	491	1	3011	3	Y	445	6	0	366	1	384
							490	9					1	8			
08	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	466	1	2600	3	Y	307	547	1			144
							338	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

03	6448	X	4545	-0-	-1903	-0-	2	1	3385	3	Y	1053	1378	1			585
							1158	9									
04	6240	X	4534	-0-	-1706	-0-	3421	3	1113	9	Y	1012	1486	1			111
05	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-	2102	3	589	9	Y	535	527	1			119
06	5700	X	3712	-0-	-1988	-0-	90	1	2688	3	Y	849	824	1			144
							934	9									
07	5394	X	3606	-0-	-1788	-0-	115	1	2609	3	Y	802	618	1			328
							882	9									
08	4681	X	3260	-0-	-1421	-0-	86	1	2306	3	Y	789	966	1			151
							868	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
05	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12732	-0-	-678	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
*07	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9761	-0-	-996	-0-	9761	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	310	1	3331	3	Y	651	2	0	1186	1	392
							716	9					2	8			
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	300	1	3241	3	Y	1036	11	0	1195	1	220
							3	4	1140	9			2	8			
05	7657	X	6714	-0-	-943	-0-	280	1	6434	9	Y	5849	5214	1			855
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	300	1	3518	3	Y	4441	2	0	4716	1	570
							1	4	4885	9			8	8			
*07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	310	1	4761	3	Y	4917	4560	1	15	8	912
							5409	9									
*08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	250	1	3926	3	Y	4326	3588	1	9	8	1641
							2	4	4759	9							

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

03	4154	X	2871	-0-	-1283	-0-	2824	3	47	9	Y	43	88	1			31
04	3960	X	3279	-0-	-681	-0-	3231	3	48	9	Y	44	2	0	21	1	52
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3786	3	30	9	Y	27	1	0	41	1	37
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	3	37	9	Y	34	34	1			37
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3460	3	42	9	Y	38	35	1			40
08	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2853	3	17	9	Y	15	48	1			7

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

03	6510	X	4877	-0-	-1633	-0-	4697	3	180	9	Y	164	1	0	222	1	116
													1	8			
04	6000	X	4696	-0-	-1304	-0-	4510	3	186	9	Y	169	4	0	80	1	201
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	4514	3	131	9	Y	119	159	1	1	8	160
06	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4452	3	162	9	Y	147	146	1			161
07	5115	X	4060	-0-	-1055	-0-	3959	3	101	9	Y	92	154	1	1	8	98
08	4867	X	3154	-0-	-1713	-0-	3053	3	101	9	Y	92	148	1			42

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

03	27869	X	24617	-0-	-3252	-0-	24617	3			N	-0-					-0-
04	26970	X	23104	-0-	-3866	-0-	23104	3			N	-0-					-0-
05	27869	X	24250	-0-	-3619	-0-	24250	3			N	-0-					-0-
06	24840	X	23539	-0-	-1301	-0-	23539	3			N	-0-					-0-
*07	24090	X	23132	-0-	-958	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
08	24614	X	21082	-0-	-3532	-0-	21082	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	4986	-0-	-2268	-0-	652	1	3824	3	Y	464	2	0	392	1	224
							510	9									
04	6270	X	3509	-0-	-2761	-0-	444	1	2544	3	Y	474	15	0	540	1	143
							521	9									
05	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	4414	3	549	9	Y	499	409	1			233
06	5340	X	4785	-0-	-555	-0-	4092	3	693	9	Y	630	551	1	1	8	311
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	579	1	3644	3	Y	434	365	1	1	8	379
							477	9									
08	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	482	1	2436	3	Y	316	547	1			148
							348	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	6462	-0-	-2311	-0-	93	1	5902	2	N	381	177	1			596
							48	4	419	9							
04	8490	X	5816	-0-	-2674	-0-	82	1	5177	2	N	419	535	1			480
							96	4	461	9							
05	6975	X	6515	-0-	-460	-0-	86	1	5828	2	N	410	355	1			535
							150	4	451	9							
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	86	1	5077	2	N	271	352	1			454
							174	4	298	9							
*07	6240	X	5541	-0-	-699	-0-	83	1	4923	2	N	334	171	1			617
							168	4	367	9							
08	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	62	1	3931	2	N	219	519	1			317
							132	4	241	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	3665	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	3292	3	1013	9	Y	921	791	1			427
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3696	3	674	9	Y	613	963	1			77
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3259	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3153	3	585	9	Y	532	5	0	726	1	208
													1	8			
08	4464	X	2733	-0-	-1731	-0-	2412	3	321	9	Y	292	419	1			81

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	310	1	4516	3	Y	1294	3	0	1280	1	346
							1423	9									
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	300	1	4555	3	Y	1130	34	0	1232	1	210
							1243	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	310	1	5078	3	Y	1163	25	0	1104	1	244
							1279	9									
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	280	1	4483	3	Y	971	23	0	933	1	256
							1068	9					3	8			
*07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	3	Y	1201	79	0	1155	1	220
							1321	9					3	8			
08	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	250	1	4649	3	Y	823	8	0	806	1	224
							905	9					5	8			

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
03	8184	X	5742	-0-	-2442	-0-	5024	3	718	9	Y	653	1	0	573	1	282
04	7290	X	5580	-0-	-1710	-0-	5061	3	519	9	Y	472	14	0	256	1	483
													1	8			
05	8494	X	4918	-0-	-3576	-0-	3971	3	947	9	Y	861	12	0	1222	1	110
06	8220	X	5511	-0-	-2709	-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0	793	1	81
													1	8			
07	8494	X	4888	-0-	-3606	-0-	4161	3	727	9	Y	661	7	0	550	1	184
													1	8			
08	5766	X	3163	-0-	-2603	-0-	2622	3	541	9	Y	492	1	0	625	1	50

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

03	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	163	1	1301	3	Y	636	447	1			465
							1	4	700	9							
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	151	1	1013	3	Y	369	2	0	538	1	294
							23	4	406	9							
05	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	178	1	923	3	Y	491	2	0	441	1	342
							22	4	540	9							
06	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
							13	4	158	9							
07	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	124	1	513	3	Y	408	470	1	5	8	149
							8	4	449	9							
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	143	1	1253	3	Y	656	715	1	1	8	89
							33	4	722	9							

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

03	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	4416	3	825	9	Y	750	928	1			102
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	4718	3	838	9	Y	762	609	1	1	8	254
05	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	3640	3	723	9	Y	657	732	1			179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179
07	5828	X	4224	-0-	-1604	-0-	3530	3	694	9	Y	631	686	1	2	8	122
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2516	3	415	9	Y	377	335	1	1	8	163

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3760	3	842	9	Y	765	1	0	890	1	104
04	2880	X	1908	-0-	-972	-0-	1545	3	363	9	Y	330	324	1			110
05	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	1868	3	559	9	Y	508	480	1			138
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3452	3	682	9	Y	620	600	1	2	8	120
*08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3701	3	865	9	Y	786	563	1	2	8	341

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

03	8370	X	5200	-0-	-3170	-0-	225	1	4229	3	Y	671	446	1			491
							8	4	738	9							
04	5550	X	2747	-0-	-2803	-0-	200	1	2101	3	Y	343	1	0	559	1	274
							69	4	377	9							
05	6789	X	3491	-0-	-3298	-0-	226	1	2703	3	Y	471	416	1			329
							44	4	518	9							
06	6570	X	1497	-0-	-5073	-0-	123	1	1189	3	Y	151	1	0	263	1	215
							19	4	166	9			1	8			
07	6789	X	3075	-0-	-3714	-0-	222	1	2340	3	Y	411	1	0	470	1	149
							61	4	452	9			6	8			
*08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	291	1	5114	3	Y	664	722	1	1	8	90
							80	4	730	9							

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
03	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	4595	3	728	9	Y	662	1	0	883	1	164
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4212	3	660	9	Y	600	499	1			265
05	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	4839	3	719	9	Y	654	11	0	704	1	204
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	4613	3	597	9	Y	543	10	0	569	1	168
*07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5303	3	582	9	Y	529	26	0	288	1	383
08	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	3740	3	349	9	Y	317	2	0	500	1	198

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

03	11191	X	10250	-0-	-941	-0-	9536	3	714	9	Y	649	1	0	792	1	299
04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	8846	3	635	9	Y	577	14	0	600	1	262
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9820	3	946	9	Y	860	9	0	825	1	288
06	10380	X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6	0	580	1	266
07	10726	X	10604	-0-	-122	-0-	9960	3	644	9	Y	585	18	0	478	1	355
08	10757	X	9982	-0-	-775	-0-	9319	3	663	9	Y	603	2	0	671	1	285

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	310	1	532	9	Y	484	652	1			269
04	1830	X	420	-0-	-1410	-0-	300	1	120	9	Y	109	366	1			12
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	310	1	557	3	Y	531	425	1			118
							584	9									
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769	1			132
07	837	X	502	-0-	-335	-0-	71	1	431	9	Y	392	364	1			160
08	1457	X	337	-0-	-1120	-0-	59	1	278	9	Y	253	365	1			48

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

03	20677	X	17377	-0-	-3300	-0-	16586	3	589	4	N	184	1	0	191	1	102
							202	9									
04	19350	X	14848	-0-	-4502	-0-	14059	3	570	4	N	199	14	0	189	1	98
							219	9									
05	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	16921	3	589	4	N	229	10	0	193	1	124
							252	9									
06	16830	X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	176	1	168
							256	9					5	8			
*07	16830	X	15520	-0-	-1310	-0-	14704	3	589	4	N	206	22	0	176	1	174
							227	9					2	8			
08	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	14910	3	551	4	N	189	2	0	175	1	182
							208	9					4	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432 X	5597	-0-	-2835	-0-	5424	3	173	9	Y	157	1	0	221	1	112
												1	8			
04	7020 X	5321	-0-	-1699	-0-	5095	3	39	4	Y	170	4	0	77	1	201
						187	9									
05	6417 X	5347	-0-	-1070	-0-	5189	3	25	4	Y	121	158	1	1	8	163
						133	9									
06	6210 X	5107	-0-	-1103	-0-	4945	3	162	9	Y	147	149	1			161
07	6076 X	4646	-0-	-1430	-0-	4538	3	108	9	Y	98	154	1	1	8	104
08	5611 X	4401	-0-	-1210	-0-	4298	3	103	9	Y	94	155	1			43

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

03	8556 X	7614	-0-	-942	-0-	7397	3	1	4	N	196	365	1			287
						216	9									
04	8280 X	7135	-0-	-1145	-0-	6946	3	15	4	N	158	5	0			440
						174	9									
05	8246 X	7658	-0-	-588	-0-	7464	3	5	4	N	172	3	0	191	1	418
						189	9									
06	7860 X	7518	-0-	-342	-0-	7320	3	198	9	N	180	2	0	183	1	412
												1	8			
*07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7606	3	165	9	N	150	34	0	183	1	345
*08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6457	3	229	9	N	208	3	0	183	1	365
												2	8			

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

03	40455 X	36373	-0-	-4082	-0-	36373	3			N	-0-					-0-
04	37410 X	33987	-0-	-3423	-0-	33987	3			N	-0-					-0-
05	37851 X	34406	-0-	-3445	-0-	34406	3			N	-0-					-0-
06	35910 X	32785	-0-	-3125	-0-	32785	3			N	-0-					-0-
*07	35310 X	32851	-0-	-2459	-0-	32851	3			N	-0-					-0-
08	36363 X	29106	-0-	-7257	-0-	29106	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

03	25606 X	23622	-0-	-1984	-0-	22985	3	512	4	N	114	3	0	2	8	332
						125	9									
04	24600 X	23802	-0-	-798	-0-	22780	3	880	4	N	129	15	0	178	1	268
						142	9									
05	25420 X	25225	-0-	-195	-0-	24100	3	992	4	N	121	3	0	178	1	208
						133	9									
06	24600 X	23295	-0-	-1305	-0-	22251	3	960	4	N	76					284
						84	9									
*07	23790 X	23645	-0-	-145	-0-	22530	3	992	4	N	112	174	1			222
						123	9									
08	25234 X	21215	-0-	-4019	-0-	20223	3	896	4	N	87					309
						96	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

03	8215 X	6165	-0-	-2050	-0-	4885	3	1280	9	N	1164	1296	1	2	8	807
04	7860 X	6590	-0-	-1270	-0-	5422	3	1168	9	N	1062	2	0	1281	1	585
												1	8			
05	6634 X	6321	-0-	-313	-0-	5028	3	1293	9	N	1175	1	0	1439	1	320
06	6420 X	6017	-0-	-403	-0-	4796	3	1221	9	N	1110	1	0	714	1	715
07	6820 X	6613	-0-	-207	-0-	5422	3	1191	9	N	1083	1063	1	2	8	733
08	6820 X	5007	-0-	-1813	-0-	4246	3	761	9	N	692	893	1			532

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2310	3	307	9	Y	279	364	1			75
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2172	3	206	9	Y	187	6	0	221	1	35
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2369	3	140	9	Y	127	5	0	131	1	26
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	147	1	45
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2063	3	90	9	Y	82	8	0	104	1	15
*08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1877	3	98	9	Y	89	1	0	78	1	24
													1	8			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

03	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	5625	3	41	4	N	134					432
							147	9									
04	6360	X	5150	-0-	-1210	-0-	4981	3	31	4	N	125	1	0	369	1	187
							138	9									
05	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4440	3	9	4	N	109					296
							120	9									
06	6030	X	5068	-0-	-962	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	1	8	134
							2	9									
07	5890	X	5170	-0-	-720	-0-	5148	3	22	4	N	-0-					134
08	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4917	3	37	4	N	-0-					134

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

03	39959	X	34060	-0-	-5899	-0-	101	1	32652	3	Y	470	3	0	435	1	108
							790	4	517	9			3	8			
04	38670	X	30768	-0-	-7902	-0-	88	1	29317	3	Y	534	11	0	503	1	126
							776	4	587	9			2	8			
05	38440	X	32692	-0-	-5748	-0-	96	1	31240	3	Y	529	2	0	571	1	81
							774	4	582	9			1	8			
06	35160	X	32236	-0-	-2924	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1			76
							804	4	557	9							
07	35929	X	26598	-0-	-9331	-0-	76	1	25534	3	Y	390	348	1			118
							559	4	429	9							
08	34069	X	24912	-0-	-9157	-0-	79	1	23875	3	Y	345	361	1			102
							578	4	380	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

03	51125	X	51125	-0-	-0-	-0-	547	1	48745	3	Y	3	3	0			-0-
							1830	4	3	9							
04	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	275	1	43292	3	Y	11	11	0			-0-
							1594	4	12	9							
05	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	249	1	43908	3	Y	2	2	0			-0-
							1407	4	2	9							
06	49470	X	41015	-0-	-8455	-0-	254	1	39554	3	Y	-0-					-0-
							1207	4									
07	51119	X	13911	-0-	-37208	-0-	73	1	13406	3	Y	62	43	1			19
							364	4	68	9							
08	51119	X	11000	-0-	-40119	-0-	91	1	10422	3	Y	85	84	1			20
							393	4	94	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72385 X	61639	-0-	-10746	-0-	182	1	59004	3	Y	932	5	0	863	1	215
						1428	4	1025	9			6	8			
04	70050 X	55701	-0-	-14349	-0-	158	1	52978	3	Y	1056	20	0	998	1	249
						1403	4	1162	9			4	8			
05	68975 X	59180	-0-	-9795	-0-	173	1	56453	3	Y	1049	4	0	1132	1	160
						1400	4	1154	9			2	8			
06	63690 X	58351	-0-	-5339	-0-	175	1	55618	3	Y	1004	1014	1			150
						1454	4	1104	9							
07	65038 X	48137	-0-	-16901	-0-	136	1	46141	3	Y	772	689	1			233
						1011	4	849	9							
08	61628 X	45085	-0-	-16543	-0-	143	1	43144	3	Y	685	716	1			202
						1044	4	754	9							

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
03	39432 X	30590	-0-	-8842	-0-	90	1	29239	3	Y	504	2	0	467	1	117
						707	4	554	9			3	8			
04	38160 X	27671	-0-	-10489	-0-	78	1	26270	3	Y	570	10	0	540	1	135
						696	4	627	9			2	8			
05	34286 X	29858	-0-	-4428	-0-	87	1	28419	3	Y	588	2	0	630	1	90
						705	4	647	9			1	8			
06	31650 X	28984	-0-	-2666	-0-	87	1	27579	3	Y	543	552	1			81
						721	4	597	9							
07	32302 X	23909	-0-	-8393	-0-	68	1	22880	3	Y	418	373	1			126
						501	4	460	9							
08	30597 X	22392	-0-	-8205	-0-	71	1	21394	3	Y	372	388	1			110
						518	4	409	9							

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
03	38130 X	33702	-0-	-4428	-0-	32801	3	217	4	N	622	7	0	723	1	418
						684	9									
04	35670 X	32005	-0-	-3665	-0-	30938	3	180	4	N	806	778	1			446
						887	9									
05	36208 X	33449	-0-	-2759	-0-	32568	3	186	4	N	632	76	0	718	1	284
						695	9									
06	34140 X	31438	-0-	-2702	-0-	30622	3	180	4	N	578	81	0	525	1	256
						636	9									
*07	33240 X	31554	-0-	-1686	-0-	30581	3	186	4	N	715	246	0	175	1	549
						787	9					1	8			
08	33697 X	24666	-0-	-9031	-0-	24113	3	150	4	N	366	21	0	568	1	326
						403	9									

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
03	43369 X	37508	-0-	-5861	-0-	36652	3	212	4	N	585	14	0	719	1	209
						644	9									
04	39780 X	35628	-0-	-4152	-0-	34513	3	180	4	N	850	867	1			192
						935	9									
05	40982 X	36964	-0-	-4018	-0-	36055	3	186	4	N	657	105	0	363	1	381
						723	9									
06	37830 X	34771	-0-	-3059	-0-	33936	3	180	4	N	595	113	0	699	1	164
						655	9									
*07	37020 X	34436	-0-	-2584	-0-	33326	3	186	4	N	840	345	0	366	1	292
						924	9					1	8			
08	37510 X	27407	-0-	-10103	-0-	26826	3	150	4	N	392	31	0	475	1	178
						431	9									

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
03	57598	X	49767	-0-	-7831	-0-	144	1	46692	3	Y	1638	4	0	1444	1	379
							1129	4	1802	9			10	8			
04	55740	X	44728	-0-	-11012	-0-	125	1	41924	3	Y	1426	16	0	1445	1	339
							1110	4	1569	9			5	8			
05	55552	X	39245	-0-	-16307	-0-	113	1	36880	3	Y	1215	3	0	1363	1	185
							915	4	1337	9			3	8			
06	50910	X	27725	-0-	-23185	-0-	82	1	25977	3	Y	897	948	1			134
							679	4	987	9							
07	52111	X	38721	-0-	-13390	-0-	108	1	36512	3	Y	1183	960	1	1	8	356
							800	4	1301	9							
08	49755	X	36398	-0-	-13357	-0-	113	1	34143	3	Y	1196	1199	1	1	8	352
							826	4	1316	9							

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
03	28086	X	18655	-0-	-9431	-0-	199	1	17752	3	Y	34	1	0	19	1	16
							667	4	37	9							
04	17100	X	16841	-0-	-259	-0-	103	1	16119	3	Y	24	4	0	30	1	6
							593	4	26	9							
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	89	1	15663	3	Y	26	1	0	25	1	6
							502	4	29	9							
06	18060	X	14654	-0-	-3406	-0-	91	1	14115	3	Y	16	20	1			2
							430	4	18	9							
*07	56018	X	56018	-0-	-0-	-0-	294	1	53932	3	Y	299	208	1			93
							1463	4	329	9							
*08	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	361	1	41482	3	Y	658	597	1	1	8	153
							1566	4	724	9							

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
03	36456	X	25817	-0-	-10639	-0-	76	1	24748	3	Y	358	2	0	331	1	83
							599	4	394	9			2	8			
04	35280	X	23321	-0-	-11959	-0-	67	1	22220	3	Y	405	8	0	383	1	96
							588	4	446	9			1	8			
05	29140	X	25166	-0-	-3974	-0-	74	1	24038	3	Y	416	2	0	446	1	63
							596	4	458	9			1	8			
06	26670	X	24436	-0-	-2234	-0-	73	1	23328	3	Y	386	391	1			58
							610	4	425	9							
07	27249	X	20160	-0-	-7089	-0-	57	1	19353	3	Y	296	265	1			89
							424	4	326	9							
08	25823	X	18884	-0-	-6939	-0-	60	1	18096	3	Y	264	275	1			78
							438	4	290	9							

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
03	14942	X	13089	-0-	-1853	-0-	11489	3	174	4	Y	1296	1371	1			65
							1426	9									
04	14040	X	12081	-0-	-1959	-0-	10684	3	202	4	Y	1086	1029	1			122
							1195	9									
05	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	11074	3	48	4	Y	1215	2	0	1237	1	98
							1337	9									
06	13320	X	11414	-0-	-1906	-0-	10149	3	36	4	Y	1117	1	0	1013	1	200
							1229	9					1	8			
07	13764	X	11382	-0-	-2382	-0-	10317	3	8	4	Y	961	1	0	953	1	206
							1057	9					1	8			
08	13082	X	10451	-0-	-2631	-0-	9386	3	53	4	Y	920	925	1			201
							1012	9									

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
03	24738 X	6323	-0-	-18415	-0-	5915	3	408	9	Y	371	1	0	449	1	224
												1	8			
04	21990 X	16225	-0-	-5765	-0-	16129	3	96	9	Y	87	22	0	275	1	14
05	19189 X	13564	-0-	-5625	-0-	13398	3	166	9	Y	151	13	0	132	1	20
06	18570 X	11852	-0-	-6718	-0-	11438	3	414	9	Y	376	15	0	334	1	46
												1	8			
07	16771 X	11118	-0-	-5653	-0-	10917	3	201	9	Y	183	40	0	162	1	26
												1	8			
08	16771 X	9247	-0-	-7524	-0-	9195	3	52	9	Y	47	4	0	53	1	16

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27373 X	11114	-0-	-16259	-0-	8479	3	2635	9	Y	2395	2	0	1013	1	1447
												6	8			
04	26490 X	17627	-0-	-8863	-0-	17524	3	103	9	Y	94	33	0	1495	1	13
05	20863 X	14912	-0-	-5951	-0-	14737	3	175	9	Y	159	20	0	132	1	20
06	15000 X	13810	-0-	-1190	-0-	13384	3	426	9	Y	387	25	0	335	1	46
												1	8			
07	18228 X	12723	-0-	-5505	-0-	12489	3	234	9	Y	213	70	0	162	1	26
												1	8			
08	18228 X	10684	-0-	-7544	-0-	10629	3	55	9	Y	50	7	0	53	1	16

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315 X	10867	-0-	-448	-0-	9405	3	31	4	Y	1301	1	0	1375	1	65
						1431	9									
04	10980 X	9169	-0-	-1811	-0-	7592	3	476	4	Y	1001	953	1			113
						1101	9									
05	11594 X	10451	-0-	-1143	-0-	8881	3	535	4	Y	941	3	0	975	1	76
						1035	9									
06	11220 X	8970	-0-	-2250	-0-	7858	3	63	4	Y	954	858	1	1	8	171
						1049	9									
07	11594 X	7644	-0-	-3950	-0-	6784	3	28	4	Y	756	764	1			163
						832	9									
08	10881 X	5150	-0-	-5731	-0-	4702	3	41	4	Y	370	452	1			81
						407	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142 X	16006	-0-	-5136	-0-	1517	1	12127	3	Y	2147	5	0	2781	1	367
						2362	9					4	8			
04	18240 X	14426	-0-	-3814	-0-	1317	1	11156	3	Y	1775	49	0	1240	1	848
						1953	9					5	8			
05	18104 X	13918	-0-	-4186	-0-	1130	1	11014	3	Y	1613	5	0	1642	1	814
						1774	9									
06	17400 X	15030	-0-	-2370	-0-	1266	1	11859	3	Y	1732	5	0	1897	1	638
						1905	9					6	8			
07	16554 X	13196	-0-	-3358	-0-	1299	1	10411	3	Y	1351	9	0	1328	1	644
						1486	9					8	8			
08	15996 X	12738	-0-	-3258	-0-	1150	1	10045	3	Y	1403	1006	1	8	8	1033
						1543	9									

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
03	10664	X	9545	-0-	-1119	-0-	8103	3	12	4	Y	1300	1375	1			65
							1430	9									
04	10140	X	8572	-0-	-1568	-0-	7367	3	25	4	Y	1073	1017	1			121
							1180	9									
05	10168	X	9283	-0-	-885	-0-	8013	3	6	4	Y	1149	1177	1			93
							1264	9									
06	9840	X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1	0	969	1	192
							1177	9					1	8			
07	10168	X	8418	-0-	-1750	-0-	7360	3	3	4	Y	959	1	0	944	1	206
							1055	9									
08	9548	X	8127	-0-	-1421	-0-	7086	3	49	4	Y	902	911	1			197
							992	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	12259	-0-	-4047	-0-	1204	1	9630	3	Y	1295	3	0	1676	1	221
							1425	9					3	8			
04	14070	X	11078	-0-	-2992	-0-	1045	1	8856	3	Y	1070	30	0	747	1	511
							1177	9					3	8			
05	13888	X	10712	-0-	-3176	-0-	898	1	8746	3	Y	971	3	0	989	1	490
							1068	9									
06	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3	0	1143	1	384
							1148	9					4	8			
07	12741	X	10193	-0-	-2548	-0-	1031	1	8267	3	Y	814	5	0	800	1	388
							895	9					5	8			
08	12245	X	9330	-0-	-2915	-0-	868	1	7584	3	Y	798	594	1	4	8	588
							878	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	426	1	37961	3	Y	524	2	0	390	1	258
							1425	4	576	9			5	8			
04	49195	X	49195	-0-	-0-	-0-	296	1	46502	3	Y	623	689	1	7	8	185
							1712	4	685	9							
05	47586	X	47586	-0-	-0-	-0-	257	1	45186	3	Y	633	2	0	657	1	156
							1447	4	696	9			3	8			
06	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656	1			85
							1242	4	644	9							
07	40393	X	35939	-0-	-4454	-0-	186	1	34192	3	Y	575	481	1			179
							928	4	633	9							
08	47585	X	28676	-0-	-18909	-0-	232	1	26581	3	Y	782	778	1	1	8	182
							1003	4	860	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	4278	-0-	-12152	-0-	4191	3	87	9	Y	79	1	0	829	1	47
04	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	12504	3	7042	9	Y	6402	39	0	5033	1	1366
													11	8			
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8840	3	174	9	Y	158	20	0	1484	1	20
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	9	0	357	1	50
													1	8			
07	20212	X	7694	-0-	-12518	-0-	7510	3	184	9	Y	167	26	0	165	1	26
08	20212	X	6923	-0-	-13289	-0-	6849	3	74	9	Y	67	3	0	66	1	24

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
03	98622	X	98622	-0-	-0-	-0-	1029	1	91711	3	Y	2215	6	0	1368	1	1092
							3445	4	2437	9			22	8			
04	90302	X	90302	-0-	-0-	-0-	540	1	85005	3	Y	1480	21	0	2093	1	442
							3129	4	1628	9			16	8			
05	87731	X	87731	-0-	-0-	-0-	469	1	82599	3	Y	1834	3	0	1811	1	454
							2646	4	2017	9			8	8			
06	86130	X	78478	-0-	-7652	-0-	479	1	74433	3	Y	1178	1461	1			171
							2270	4	1296	9							
07	89001	X	47363	-0-	-41638	-0-	244	1	44774	3	Y	1027	878	1	1	8	319
							1215	4	1130	9							
08	89001	X	36610	-0-	-52391	-0-	304	1	34807	3	Y	168	448	1			39
							1314	4	185	9							

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
03	35929	X	33816	-0-	-2113	-0-	629	1	32255	3	Y	847	3	0	988	1	137
							932	9									
04	35130	X	31759	-0-	-3371	-0-	565	1	30344	3	Y	773	36	0	759	1	115
							850	9									
05	36301	X	31827	-0-	-4474	-0-	592	1	30400	3	Y	759	24	0	745	1	105
							835	9									
06	35130	X	28832	-0-	-6298	-0-	603	1	27426	3	Y	730	63	0	575	1	196
							803	9					1	8			
07	33821	X	26319	-0-	-7502	-0-	460	1	25049	3	Y	736	174	0	617	1	141
							810	9									
08	33821	X	23711	-0-	-10110	-0-	394	1	22725	3	Y	538	18	0	571	1	90
							592	9									

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
03	29853	X	28093	-0-	-1760	-0-	527	1	26991	3	Y	523	2	0	611	1	84
							575	9									
04	29160	X	26390	-0-	-2770	-0-	472	1	25392	3	Y	478	22	0	469	1	71
							526	9									
05	30132	X	26451	-0-	-3681	-0-	495	1	25440	3	Y	469	15	0	460	1	65
							516	9									
06	29160	X	23951	-0-	-5209	-0-	505	1	22950	3	Y	451	39	0	355	1	121
							496	9					1	8			
07	28086	X	21847	-0-	-6239	-0-	385	1	20961	3	Y	455	108	0	381	1	87
							501	9									
08	28086	X	19696	-0-	-8390	-0-	330	1	19000	3	Y	333	11	0	353	1	56
							366	9									

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
03	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	47	1	2404	3	Y	868	3	0	1013	1	140
							955	9									
04	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	42	1	2262	3	Y	792	37	0	777	1	118
							871	9									
05	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	43	1	2196	3	Y	758	24	0	747	1	105
							834	9									
06	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	1	201
							823	9					1	8			
07	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	34	1	1867	3	Y	755	178	0	633	1	144
							831	9					1	8			
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	29	1	1667	3	Y	547	18	0	582	1	91
							602	9									

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
03	67487 X	63533	-0-	-3954	-0-	1191	1	61096	3	Y	1133	4	0	1327	1	183
						1246	9									
04	65940 X	59682	-0-	-6258	-0-	1069	1	57476	3	Y	1034	48	0	1015	1	154
						1137	9									
05	68138 X	59838	-0-	-8300	-0-	1121	1	57599	3	Y	1016	32	0	997	1	141
						1118	9									
06	65940 X	54165	-0-	-11775	-0-	1143	1	51949	3	Y	975	84	0	768	1	263
						1073	9					1	8			
07	63519 X	49402	-0-	-14117	-0-	871	1	47447	3	Y	985	233	0	826	1	188
						1084	9					1	8			
08	63519 X	44583	-0-	-18936	-0-	747	1	43044	3	Y	720	23	0	764	1	120
						792	9					1	8			

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

03	26443 X	13841	-0-	-12602	-0-	11350	3	750	4	Y	1583	1	0	1746	1	111
						1741	9									
04	20820 X	13749	-0-	-7071	-0-	11632	3	512	4	Y	1459	8	0	1260	1	302
						1605	9									
05	21514 X	11040	-0-	-10474	-0-	8906	3	679	4	Y	1323	2	0	1418	1	205
						1455	9									
06	15900 X	11461	-0-	-4439	-0-	9281	3	774	4	Y	1278	1381	1			102
						1406	9									
07	16430 X	8988	-0-	-7442	-0-	7326	3	661	4	Y	910	865	1			147
						1001	9									
08	14198 X	9781	-0-	-4417	-0-	7487	3	897	4	Y	1270	1050	1			367
						1397	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

03	42842 X	18727	-0-	-24115	-0-	15388	3	915	4	Y	2204	1	0	2450	1	155
						2424	9									
04	38100 X	17423	-0-	-20677	-0-	13944	3	939	4	Y	2309	9	0	1976	1	479
						2540	9									
05	35185 X	21138	-0-	-14047	-0-	17390	3	902	4	Y	2587	5	0	2661	1	400
						2846	9									
06	33210 X	19948	-0-	-13262	-0-	16662	3	738	4	Y	2316	2	0	2529	1	185
						2548	9									
*07	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	16235	3	709	4	Y	2413	2208	1			390
						2654	9									
08	21142 X	16490	-0-	-4652	-0-	13872	3	635	4	Y	1803	1672	1			521
						1983	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

03	73966 X	53950	-0-	-20016	-0-	410	1	50723	3	Y	2561	8	0	2587	1	285
						2817	9									
04	64170 X	50054	-0-	-14116	-0-	425	1	47085	3	Y	2313	89	0	2255	1	254
						2544	9									
05	61039 X	50243	-0-	-10796	-0-	643	1	47097	3	Y	2275	113	0	2190	1	226
						2503	9									
06	57120 X	38512	-0-	-18608	-0-	571	1	36039	3	Y	1729	90	0	1583	1	280
						1902	9					2	8			
07	57133 X	47192	-0-	-9941	-0-	395	1	44421	3	Y	2160	258	0	1918	1	263
						2376	9					1	8			
08	53940 X	35167	-0-	-18773	-0-	308	1	33176	3	Y	1530	43	0	1540	1	210
						1683	9									

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
03	74276 X	54157	-0-	-20119	-0-	408	1	50607	3	Y	2856	9	0	2886	1	318
						3142	9									
04	64440 X	50239	-0-	-14201	-0-	424	1	46976	3	Y	2581	100	0	2516	1	283
						2839	9									
05	61349 X	50423	-0-	-10926	-0-	642	1	46988	3	Y	2539	127	0	2443	1	252
						2793	9									
06	55440 X	39693	-0-	-15747	-0-	586	1	36981	3	Y	1933	100	0	1769	1	313
						2126	9					3	8			
07	57288 X	47364	-0-	-9924	-0-	394	1	44319	3	Y	2410	288	0	2140	1	294
						2651	9					1	8			
08	54157 X	35285	-0-	-18872	-0-	307	1	33101	3	Y	1706	48	0	1718	1	234
						1877	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

03	65041 X	65041	-0-	-0-	-0-	492	1	60902	3	Y	3315	11	0	3349	1	369
						3647	9									
04	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	510	1	56534	3	Y	2995	116	0	2919	1	329
						3295	9									
05	60560 X	60560	-0-	-0-	-0-	772	1	56548	3	Y	2945	147	0	2835	1	292
						3240	9									
06	47769 X	47769	-0-	-0-	-0-	705	1	44471	3	Y	2357	122	0	2142	1	382
						2593	9					3	8			
*07	56886 X	56886	-0-	-0-	-0-	474	1	53336	3	Y	2796	334	0	2502	1	341
						3076	9					1	8			
*08	43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	380	1	40898	3	Y	2144	60	0	2131	1	294
						2358	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

03	47793 X	47793	-0-	-0-	-0-	370	1	45822	3	Y	1455	5	0	1470	1	162
						1601	9									
04	DLQ G-10	44364	-0-	44364	44364	384	1	42535	3	Y	1314	51	0	1281	1	144
						1445	9									
05	88913 X	44549	-0-	-44364	-0-	581	1	42545	3	Y	1294	65	0	1245	1	128
						1423	9									
06	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	515	1	32490	3	Y	982	51	0	899	1	159
						1080	9					1	8			
*07	41836 X	41836	-0-	-0-	-0-	357	1	40128	3	Y	1228	147	0	1090	1	149
						1351	9					1	8			
08	38161 X	31206	-0-	-6955	-0-	278	1	29971	3	Y	870	25	0	875	1	119
						957	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

03	16120 X	11771	-0-	-4349	-0-	92	1	11378	3	Y	274	1	0	277	1	30
						301	9									
04	13980 X	10930	-0-	-3050	-0-	95	1	10562	3	Y	248	10	0	241	1	27
						273	9									
05	13237 X	10976	-0-	-2261	-0-	144	1	10565	3	Y	243	12	0	234	1	24
						267	9									
06	12390 X	8400	-0-	-3990	-0-	128	1	8068	3	Y	185	10	0	169	1	30
						204	9									
07	12524 X	10307	-0-	-2217	-0-	88	1	9965	3	Y	231	28	0	205	1	28
						254	9									
08	11780 X	7691	-0-	-4089	-0-	69	1	7442	3	Y	164	5	0	165	1	22
						180	9									

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
03	38254	X	28172	-0-	-10082	-0-	214	1	26476	3	Y	1347	4	0	1361	1	150
							1482	9									
04	33510	X	26138	-0-	-7372	-0-	222	1	24577	3	Y	1217	47	0	1186	1	134
							1339	9									
05	31806	X	26236	-0-	-5570	-0-	336	1	24583	3	Y	1197	60	0	1152	1	119
							1317	9									
06	29760	X	20063	-0-	-9697	-0-	297	1	18767	3	Y	908	47	0	832	1	147
							999	9					1	8			
07	29853	X	24644	-0-	-5209	-0-	206	1	23187	3	Y	1137	136	0	1009	1	138
							1251	9					1	8			
08	28179	X	18365	-0-	-9814	-0-	161	1	17318	3	Y	805	23	0	810	1	110
							886	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

03	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	11	1	1919	2	Y	230	184	1			311
							253	9									
04	2100	X	995	-0-	-1105	-0-	10	1	858	2	Y	115	320	1			106
							127	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	41	1	3026	2	Y	271	139	1			238
							298	9									
06	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	75	1	1745	2	Y	185	166	1	1	8	256
							204	9									
07	2170	X	2134	-0-	-36	-0-	81	1	1821	2	Y	211	182	1			285
							232	9									
08	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	128	1	1719	2	Y	182	342	1	1	8	124
							200	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

03	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	9	1	1695	2	Y	120	155	1			187
							132	9									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	2	Y	314	211	1			290
							345	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	38	1	2667	2	Y	591	361	1			520
							650	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	291	362	1			449
							320	9									
07	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	78	1	1727	2	Y	292	320	1			421
							321	9									
08	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	136	1	1843	2	Y	330	525	1			226
							363	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1003	2	98	9	Y	89	109	1			38
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	908	2	52	9	Y	47	49	1			36
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1226	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1119	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	945	2	54	9	Y	49	93	1			34
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1171	2	52	9	Y	47	47	1			34

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4538	2	98	9	Y	89	107	1			38
04	4410 X	4288	-0-	-122	-0-	4236	2	52	9	Y	47	49	1			36
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4859	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4687	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	4557 X	3849	-0-	-708	-0-	3795	2	54	9	Y	49	93	1			34
*08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4996	2	52	9	Y	47	47	1			34

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

03	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	4727	-0-	-1163	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5445	-0-	-445	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

03	6417 X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5235	-0-	-975	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	4775	-0-	-1642	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5010	-0-	-1080	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

03	14787 X	13906	-0-	-881	-0-	52	1	13854	2	N	-0-					137
04	14280 X	13307	-0-	-973	-0-	64	1	13240	2	N	3					140
						3	9									
05	15841 X	13170	-0-	-2671	-0-	13162	2	8	9	N	7					147
06	15330 X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3					150
						3	9									
07	14105 X	12866	-0-	-1239	-0-	542	1	12324	2	N	-0-					150
08	13919 X	13187	-0-	-732	-0-	548	1	12637	2	N	2					152
						2	9									

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

03	6386 X	4798	-0-	-1588	-0-	215	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	7680 X	3905	-0-	-3775	-0-	180	1	3725	2	N	-0-					-0-
05	8773 X	3087	-0-	-5686	-0-	156	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	8490 X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-					-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	328	1	6763	2	N	-0-					-0-
*08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	238	1	5490	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
03	8711 X	7105	-0-	-1606	-0-	319	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	314	1	6494	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	7334	-0-	-1470	-0-	371	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	7184	-0-	-318	-0-	332	1	6852	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	7184	-0-	-163	-0-	298	1	6886	2	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

03	7626 X	7487	-0-	-139	-0-	336	1	7151	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6450	-0-	-660	-0-	297	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	6267	-0-	-1886	-0-	317	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6871	-0-	-910	-0-	318	1	6553	2	N	-0-			-0-
08	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	244	1	5639	2	N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

03	14787 X	12917	-0-	-1870	-0-	12914	2	3	9	N	3			158
04	13500 X	12278	-0-	-1222	-0-	12277	2	1	9	N	1			159
05	14756 X	12694	-0-	-2062	-0-	12686	2	8	9	N	7			166
06	14280 X	11992	-0-	-2288	-0-	11988	2	4	9	N	4			170
07	13268 X	5268	-0-	-8000	-0-	5200	2	68	9	N	62			232
*08	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	241	1	12984	2	N	55			287
						61	9							

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

03	31248 X	22492	-0-	-8756	-0-	49	1	22443	2	Y	-0-			-0-
04	25230 X	19617	-0-	-5613	-0-	19617	2			Y	-0-			-0-
05	25761 X	22142	-0-	-3619	-0-	1	1	22141	2	Y	-0-			-0-
06	24930 X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-			-0-
07	23684 X	20638	-0-	-3046	-0-	20638	2			Y	-0-			-0-
08	22506 X	20132	-0-	-2374	-0-	20132	2			Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

03	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	75	1	43768	2	N	-0-			23
04	41616 X	41616	-0-	-0-	-0-	299	1	41317	2	N	-0-			23
05	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-			23
06	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-			23
07	40831 X	40831	-0-	-0-	-0-	40831	2			N	-0-			23
*08	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	2			N	-0-			23

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

03	35402 X	31206	-0-	-4196	-0-	1399	1	29807	2	N	-0-			-0-
04	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	1218	1	25175	2	N	-0-			-0-
05	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	1316	1	24698	2	N	-0-			-0-
06	30210 X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-			-0-
07	31217 X	24083	-0-	-7134	-0-	1115	1	22968	2	N	-0-			-0-
08	31217 X	23692	-0-	-7525	-0-	983	1	22709	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1070	1	22805	2	N	-0-			-0-
04	30870 X	20132	-0-	-10738	-0-	928	1	19204	2	N	-0-			-0-
05	35340 X	19609	-0-	-15731	-0-	992	1	18617	2	N	-0-			-0-
06	34200 X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-			-0-
07	26381 X	17827	-0-	-8554	-0-	826	1	17001	2	N	-0-			-0-
08	23870 X	17161	-0-	-6709	-0-	712	1	16449	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

03	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	61	1	28162	2	Y	-0-			13
04	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			Y	-0-			13
05	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			Y	-0-			13
06	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-			13
07	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			Y	-0-			13
08	32395 X	30305	-0-	-2090	-0-	30305	2			Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

03	72447 X	54109	-0-	-18338	-0-	117	1	53992	2	Y	-0-			13
04	70110 X	53459	-0-	-16651	-0-	53459	2			Y	-0-			13
05	78120 X	57452	-0-	-20668	-0-	1	1	57451	2	Y	-0-			13
06	75600 X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-			13
07	60016 X	52621	-0-	-7395	-0-	52621	2			Y	-0-			13
08	57443 X	50561	-0-	-6882	-0-	50561	2			Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

03	56420 X	47800	-0-	-8620	-0-	47800	2			N	-0-			-0-
04	52650 X	44994	-0-	-7656	-0-	44994	2			N	-0-			-0-
05	55862 X	44829	-0-	-11033	-0-	44829	2			N	-0-			-0-
06	54060 X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-			-0-
07	49507 X	41623	-0-	-7884	-0-	41623	2			N	-0-			-0-
08	47802 X	41319	-0-	-6483	-0-	41319	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

03	84506 X	63759	-0-	-20747	-0-	138	1	63621	2	Y	-0-			-0-
04	81780 X	61616	-0-	-20164	-0-	61616	2			Y	-0-			-0-
05	90923 X	24771	-0-	-66152	-0-	24771	2			Y	-0-			-0-
06	87990 X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-			-0-
07	81778 X	50202	-0-	-31576	-0-	50202	2			Y	-0-			-0-
08	63767 X	48189	-0-	-15578	-0-	48189	2			Y	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

03	121768 X	69637	-0-	-52131	-0-	1887	1	67711	2	N	35			215
						39	9							
04	105900 X	87908	-0-	-17992	-0-	2202	1	85625	2	N	74	189	1	100
						81	9							
05	109926 X	68976	-0-	-40950	-0-	1913	1	67017	2	N	42			142
						46	9							
06	106380 X	85102	-0-	-21278	-0-	743	1	84247	2	N	102			244
						112	9							
07	93775 X	11330	-0-	-82445	-0-	337	1	10971	2	N	20			264
						22	9							
08	90830 X	13276	-0-	-77554	-0-	13276	2			N	-0-			264

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65628	X	65628	-0-	-0-	-0-	141	1	65487	2	Y	-0-					-0-
04	67420	X	67420	-0-	-0-	-0-	67420	2			Y	-0-					-0-
05	65593	X	65593	-0-	-0-	-0-	65593	2			Y	-0-					-0-
06	63510	X	58684	-0-	-4826	-0-	746	1	57938	2	Y	-0-					-0-
07	69657	X	56954	-0-	-12703	-0-	56954	2			Y	-0-					-0-
08	69657	X	53867	-0-	-15790	-0-	53867	2			Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

03	47399	X	39206	-0-	-8193	-0-	39127	2	79	9	N	72	107	1			85
04	44580	X	36850	-0-	-7730	-0-	36781	2	69	9	N	63					148
05	46686	X	37212	-0-	-9474	-0-	37173	2	39	9	N	35					183
06	45180	X	29899	-0-	-15281	-0-	29842	2	57	9	N	52					235
07	40951	X	25656	-0-	-15295	-0-	25583	2	73	9	N	66	53	1			248
08	39215	X	29297	-0-	-9918	-0-	532	1	28692	2	N	66	168	1			146
							73	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

03	46376	X	37923	-0-	-8453	-0-	37811	2	112	9	N	102	164	1			101
04	43470	X	35534	-0-	-7936	-0-	35427	2	107	9	N	97					198
05	45539	X	35476	-0-	-10063	-0-	35366	2	110	9	N	100					298
06	44070	X	33363	-0-	-10707	-0-	33283	2	80	9	N	73	182	1			189
07	39897	X	23202	-0-	-16695	-0-	23097	2	105	9	N	95	189	1			95
08	37913	X	31002	-0-	-6911	-0-	562	1	30308	2	N	120					215
							132	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

03	72044	X	64219	-0-	-7825	-0-	139	1	64080	2	Y	-0-					-0-
04	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	72267	2			Y	-0-					-0-
05	72044	X	71598	-0-	-446	-0-	71598	2			Y	-0-					-0-
06	69630	X	65780	-0-	-3850	-0-	835	1	64945	2	Y	-0-					-0-
07	74679	X	64558	-0-	-10121	-0-	64558	2			Y	-0-					-0-
08	74679	X	61294	-0-	-13385	-0-	61294	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

03	86645	X	66453	-0-	-20192	-0-	143	1	66310	2	Y	-0-					-0-
04	78900	X	53061	-0-	-25839	-0-	53061	2			Y	-0-					-0-
05	87048	X	52784	-0-	-34264	-0-	1	1	52783	2	Y	-0-					-0-
06	84240	X	2822	-0-	-81418	-0-	36	1	2786	2	Y	-0-					-0-
07	70029	X	-0-	-0-	-70029	-0-					Y	-0-					-0-
08	66464	X	-0-	-0-	-66464	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

03	70370	X	60507	-0-	-9863	-0-	131	1	60376	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12309	-0-	12309	12309	12309	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-					-0-
07	65081	X	25726	-0-	-39355	-0-	25726	2			Y	-0-					-0-
*08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100843 X	55914	-0-	-44929	-0-	121	1	55793	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	32820	-0-	32820	32820	1	1	32819	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-					-0-
07	116625 X	40846	-0-	-75779	-0-	40846	2			Y	-0-					-0-
*08	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	48851	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

03	270041 X	239422	-0-	-30619	-0-	518	1	238904	2	N	-0-					-0-
04	261330 X	207871	-0-	-53459	-0-	207871	2			N	-0-					-0-
05	270041 X	197336	-0-	-72705	-0-	2	1	197334	2	N	-0-					-0-
06	261330 X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-					-0-
07	268057 X	173716	-0-	-94341	-0-	173716	2			N	-0-					-0-
08	239413 X	160559	-0-	-78854	-0-	160559	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

05	0	28951	-0-	28951	28951	28951	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	250943	-0-	250943	279894	3187	1	247756	2	N	-0-					-0-
07	521925 X	242031	-0-	-279894	-0-	242031	2			N	-0-					-0-
08	283805 X	201548	-0-	-82257	-0-	201548	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

05	0	29161	-0-	29161	29161	29161	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	264400	-0-	264400	293561	3358	1	261042	2	N	-0-					-0-
07	559844 X	266283	-0-	-293561	-0-	266283	2			N	-0-					-0-
08	315859 X	237691	-0-	-78168	-0-	237691	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	297867 X	297867	-0-	-0-	-0-	3784	1	294083	2	N	-0-					-0-
07	356376 X	NO RPT	-0-	-356376	-0-					N	NO RPT					-0-
08	356376 X	NO RPT	-0-	-356376	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

03	59303 X	51383	-0-	-7920	-0-	51383	3			N	-0-					-0-
04	55530 X	48250	-0-	-7280	-0-	48250	3			N	-0-					-0-
05	57381 X	50408	-0-	-6973	-0-	288	1	50120	3	N	-0-					-0-
06	61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-					-0-
07	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	2769	1	62165	3	N	-0-					-0-
*08	60022 X	60022	-0-	-0-	-0-	3232	1	56790	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

03	52452 X	40234	-0-	-12218	-0-	40234	3			N	-0-					-0-
04	48780 X	38086	-0-	-10694	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
05	49352 X	39746	-0-	-9606	-0-	39746	3			N	-0-					-0-
06	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-					-0-
07	52002 X	52002	-0-	-0-	-0-	52001	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	42801	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74958	X	54257	-0-	-20701	-0-	54257	3			N	-0-					-0-
04	70860	X	47234	-0-	-23626	-0-	47234	3			N	-0-					-0-
05	69006	X	54325	-0-	-14681	-0-	54325	3			N	-0-					-0-
06	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	3	N	-0-					-0-
07	54597	X	54597	-0-	-0-	-0-	54597	3			N	-0-					-0-
*08	76549	X	76549	-0-	-0-	-0-	76549	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3415	-0-	-725	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	112	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	277	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	399	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

03	8804	X	3923	-0-	-4881	-0-	306	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	61	-0-	-8519	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	2236	1	8717	2	N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-					-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	951	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

03	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2705	-0-	-865	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	97	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	198	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	299	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	219	1	7690	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	135	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6664	-0-	-986	-0-	54	1	6610	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6977	-0-	-959	-0-	673	1	6304	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3660	-0-	-720	-0-	280	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3791	-0-	-735	-0-	418	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10850 X	9569	-0-	-1281	-0-	603	1	8966	2	N	-0-			-0-
04	9840 X	9276	-0-	-564	-0-	233	1	9043	2	N	-0-			-0-
05	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	195	1	10376	2	N	-0-			-0-
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	86	1	10175	2	N	-0-			-0-
07	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	137	1	11934	2	N	-0-			-0-
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

03	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	439	1	2655	2	N	-0-			29
04	5250 X	1670	-0-	-3580	-0-	246	1	1424	2	N	-0-			29
05	5425 X	1100	-0-	-4325	-0-	114	1	986	2	N	-0-			29
06	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	136	1	1067	2	N	-0-			29
07	3100 X	1037	-0-	-2063	-0-	198	1	839	2	N	-0-			29
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

03	5518 X	5298	-0-	-220	-0-	303	1	4995	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5182	-0-	-788	-0-	350	1	4832	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5315	-0-	-854	-0-	307	1	5008	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	4565	-0-	-925	-0-	131	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	163	1	4976	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

*09	8760 X	4983	-0-	-3777	-0-	81	1	4902	2	N	-0-			-0-
*10	8401 X	6340	-0-	-2061	-0-	105	1	6235	2	N	-0-			-0-
*11	6990 X	4976	-0-	-2014	-0-	80	1	4896	2	N	-0-			-0-
*12	6944 X	5851	-0-	-1093	-0-	228	1	5623	2	N	-0-			-0-
*01	6944 X	4971	-0-	-1973	-0-	98	1	4873	2	N	-0-			-0-
*02	5740 X	5694	-0-	-46	-0-	131	1	5563	2	N	-0-			-0-
*03	6355 X	5496	-0-	-859	-0-	139	1	5357	2	N	-0-			-0-
*04	5670 X	5153	-0-	-517	-0-	135	1	5018	2	N	-0-			-0-
*05	5859 X	5519	-0-	-340	-0-	106	1	5413	2	N	-0-			-0-
*06	6090 X	5032	-0-	-1058	-0-	47	1	4985	2	N	-0-			-0-
*07	6293 X	4470	-0-	-1823	-0-	153	1	4317	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

03	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	327	1	8686	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	6941	-0-	-1219	-0-	265	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	211	1	8236	2	N	-0-			-0-
06	8730 X	3457	-0-	-5273	-0-	31	1	3426	2	N	-0-			-0-
07	9021 X	1492	-0-	-7529	-0-	114	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

03	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-			-0-
04	9330 X	8064	-0-	-1266	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
05	9641 X	7479	-0-	-2162	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
06	8820 X	5448	-0-	-3372	-0-	5448	2			N	-0-			-0-
07	8339 X	6344	-0-	-1995	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	193	1	7811	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	6904	-0-	-1706	-0-	172	1	6732	2	N	-0-					-0-
05	8897 X	7636	-0-	-1261	-0-	130	1	7506	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6885	-0-	-855	-0-	57	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	451	1	7680	2	N	-0-					-0-
08	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

03	5332 X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5206	-0-	-164	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	4725	-0-	-824	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	5790 X	5204	-0-	-586	-0-	395	1	4809	2	N	-0-					-0-
07	5983 X	4627	-0-	-1356	-0-	507	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

03	6665 X	4974	-0-	-1691	-0-	1219	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	4887	-0-	-1233	-0-	397	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6324 X	4556	-0-	-1768	-0-	632	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	5580 X	5463	-0-	-117	-0-	1145	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	3580	-0-	-1473	-0-	989	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	193	1	5918	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	5647	-0-	-1463	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6162	-0-	-1185	-0-	140	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	4739	-0-	-2371	-0-	39	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	5903	-0-	-762	-0-	740	1	5163	2	N	-0-					-0-
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	536	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	171	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	323	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	543	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

03	13516 X	13017	-0-	-499	-0-	320	1	12697	2	N	-0-					-0-
04	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	302	1	11630	2	N	-0-					-0-
05	11718 X	11540	-0-	-178	-0-	224	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	12600 X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-					-0-
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1652	1	11874	2	N	-0-					-0-
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

03	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	944	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	295	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	518	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	1207	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	297	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	246	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	165	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 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
03	3100	N	12319	-0-	9219	21951	355	1	11964	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10653	-0-	7653	29604	326	1	10327	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7288	-0-	4188	33792	159	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	40300	X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	N	-0-					-0-
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1041	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4830	-0-	-2070	-0-	162	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5042	-0-	-2088	-0-	117	1	4925	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	691	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	832	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	7275	-0-	-3345	-0-	855	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	1797	1	7017	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9068	-0-	-1627	-0-	926	1	8142	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7757	-0-	-117	-0-	602	1	7155	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	3466	-0-	-4154	-0-	270	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	379	1	6792	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6060	-0-	-1690	-0-	636	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	464	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	1955	-0-	-2095	-0-	298	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	424	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	250	-0-	-3997	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	172	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	6166	-0-	-3884	-0-	161	1	6005	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	6775	-0-	-3610	-0-	124	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6743	-0-	-418	-0-	407	1	6336	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

03	20832	X	18647	-0-	-2185	-0-	1444	1	17203	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	15634	-0-	-4316	-0-	1834	1	13800	2	N	-0-					-0-
05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	4635	1	18111	2	N	-0-					-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-					-0-
07	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	2001	1	17583	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

03	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	270	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	1339	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	224	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	337	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	202	1	6403	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	6754	-0-	-1585	-0-	238	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6489	-0-	-1292	-0-	226	1	6263	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

03	0	A	123308	-0-	123308	1364154	6784	1	116524	2	N	-0-					17
04	0	A	114685	-0-	114685	1478839	8120	1	106565	2	N	-0-					17
05	0	A	113093	-0-	113093	1591932	7567	1	105526	2	N	-0-					17
06	0	A	106462	-0-	106462	1698394	5276	1	101186	2	N	-0-					17
07	0	A	103445	-0-	103445	1801839	5815	1	97630	2	N	-0-					17
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1801839					N	NO RPT					17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

03	81809	X	62073	-0-	-19736	-0-	2822	1	59251	2	N	-0-					-0-
04	74850	X	55280	-0-	-19570	-0-	1839	1	53441	2	N	-0-					-0-
05	73594	X	56660	-0-	-16934	-0-	2094	1	54566	2	N	-0-					-0-
06	64020	X	51954	-0-	-12066	-0-	1295	1	50659	2	N	-0-					-0-
07	63085	X	50529	-0-	-12556	-0-	1785	1	48744	2	N	-0-					-0-
08	62062	X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

03	51212	X	38761	-0-	-12451	-0-	2575	1	36186	2	N	-0-					-0-
04	45990	X	33001	-0-	-12989	-0-	2145	1	30856	2	N	-0-					-0-
05	44516	X	36241	-0-	-8275	-0-	1427	1	34814	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	32417	-0-	-6493	-0-	267	1	32150	2	N	-0-					-0-
07	40052	X	33193	-0-	-6859	-0-	1128	1	32065	2	N	-0-					-0-
08	38750	X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37758 X	29130	-0-	-8628	-0-	2000	1	27130	2	N	-0-					-0-
04	38250 X	22071	-0-	-16179	-0-	1369	1	20702	2	N	-0-					-0-
05	39525 X	27477	-0-	-12048	-0-	1369	1	26108	2	N	-0-					-0-
06	32220 X	22860	-0-	-9360	-0-	537	1	22323	2	N	-0-					-0-
07	30318 X	24282	-0-	-6036	-0-	1054	1	23228	2	N	-0-					-0-
08	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

03	101277 X	67084	-0-	-34193	-0-	1814	1	65270	2	N	-0-					-0-
04	79890 X	61076	-0-	-18814	-0-	2374	1	58702	2	N	-0-					-0-
05	82553 X	58435	-0-	-24118	-0-	1412	1	57023	2	N	-0-					-0-
06	75000 X	53177	-0-	-21823	-0-	440	1	52737	2	N	-0-					-0-
07	70184 X	52594	-0-	-17590	-0-	608	1	51986	2	N	-0-					-0-
08	67084 X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

03	133982 X	85976	-0-	-48006	-0-	405	1	85571	2	N	-0-					-0-
04	111420 X	81517	-0-	-29903	-0-	395	1	81122	2	N	-0-					-0-
05	108438 X	81550	-0-	-26888	-0-	294	1	81256	2	N	-0-					-0-
06	103470 X	77433	-0-	-26037	-0-	120	1	77313	2	N	-0-					-0-
07	96937 X	77207	-0-	-19730	-0-	1917	1	75290	2	N	-0-					-0-
08	85963 X	NO RPT	-0-	-85963	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

03	218612 X	79304	-0-	-139308	-0-	4269	1	75035	2	N	-0-					-0-
04	153360 X	70496	-0-	-82864	-0-	4903	1	65593	2	N	-0-					-0-
05	121210 X	67153	-0-	-54057	-0-	5377	1	61776	2	N	-0-					-0-
06	88440 X	60476	-0-	-27964	-0-	2998	1	57478	2	N	-0-					-0-
07	88784 X	57136	-0-	-31648	-0-	3191	1	53945	2	N	-0-					-0-
08	79298 X	NO RPT	-0-	-79298	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

03	261795 X	73843	-0-	-187952	-0-	3980	1	69863	2	N	-0-					-0-
04	253350 X	64570	-0-	-188780	-0-	4496	1	60074	2	N	-0-					-0-
05	120218 X	60216	-0-	-60002	-0-	3987	1	56229	2	N	-0-					-0-
06	90630 X	54598	-0-	-36032	-0-	2707	1	51891	2	N	-0-					-0-
07	84568 X	51095	-0-	-33473	-0-	2859	1	48236	2	N	-0-					-0-
08	73842 X	NO RPT	-0-	-73842	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

03	170283 X	72217	-0-	-98066	-0-	2262	1	69955	2	N	-0-					-0-
04	164790 X	63536	-0-	-101254	-0-	3441	1	60095	2	N	-0-					-0-
05	117490 X	59826	-0-	-57664	-0-	3021	1	56805	2	N	-0-					-0-
06	92130 X	53800	-0-	-38330	-0-	3351	1	50449	2	N	-0-					-0-
07	81592 X	51023	-0-	-30569	-0-	3945	1	47078	2	N	-0-					-0-
08	72230 X	NO RPT	-0-	-72230	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230051 X	103013	-0-	-127038	-0-	2189	1	100824	2	N	-0-					-0-
04	222630 X	89313	-0-	-133317	-0-	2092	1	87221	2	N	-0-					-0-
05	230051 X	88702	-0-	-141349	-0-	1528	1	87174	2	N	-0-					-0-
06	82207 X	82207	-0-	-0-	-0-	651	1	81556	2	N	-0-					-0-
07	129951 X	129951	-0-	-0-	-0-	52288	1	77663	2	N	-0-					-0-
08	103013 X	NO RPT	-0-	-103013	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

03	8029 X	7493	-0-	-536	-0-	982	1	6510	3	N	1	6	1	1	8	-0-
						1	9									
04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	763	1	6365	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	685	1	6435	3	N	-0-					-0-
06	7260 X	6852	-0-	-408	-0-	756	1	6095	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7502 X	6612	-0-	-890	-0-	790	1	5821	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	7502 X	6660	-0-	-842	-0-	521	1	6138	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

03	14756 X	10737	-0-	-4019	-0-	219	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	14280 X	13624	-0-	-656	-0-	332	1	13288	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	14756 X	14202	-0-	-554	-0-	150	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	374	1	13185	2	N	-0-					-0-
07	14074 X	13759	-0-	-315	-0-	557	1	13200	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	14074 X	12582	-0-	-1492	-0-	234	1	12348	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	7998 X	6322	-0-	-1676	-0-	91	1	6230	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7710 X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	7657 X	6691	-0-	-966	-0-	61	1	6630	2	N	-0-					-0-
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	101	1	6727	2	N	-0-					-0-
*07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	162	1	7145	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	118	1	6491	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

03	5084 X	4583	-0-	-501	-0-	4549	2	34	9	N	31	37	1	1	8	45
04	4920 X	4243	-0-	-677	-0-	4210	2	33	9	N	30	44	1	1	8	30
05	5084 X	4323	-0-	-761	-0-	4269	2	54	9	N	49	39	1			40
06	4530 X	3636	-0-	-894	-0-	3628	2	8	9	N	7					47
07	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	1	1	4129	2	N	13					60
						14	9									
08	4588 X	3534	-0-	-1054	-0-	3510	2	24	9	N	22					82

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

03	11222 X	10402	-0-	-820	-0-	212	1	10189	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10290 X	9636	-0-	-654	-0-	235	1	9401	2	N	-0-					-0-
05	10633 X	8461	-0-	-2172	-0-	89	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	278	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10416 X	9349	-0-	-1067	-0-	379	1	8969	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	10416 X	8146	-0-	-2270	-0-	151	1	7994	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

03	9641 X	8733	-0-	-908	-0-	38	1	8695	3	N	-0-					-0-
04	8610 X	7095	-0-	-1515	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
05	8835 X	7790	-0-	-1045	-0-	33	1	7756	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	9180 X	7945	-0-	-1235	-0-	60	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	9486 X	9043	-0-	-443	-0-	80	1	8963	3	N	-0-					-0-
08	8742 X	6997	-0-	-1745	-0-	49	1	6948	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

03	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	30	1	7022	3	Y	-0-					-0-
04	7260 X	6721	-0-	-539	-0-	31	1	6690	3	Y	-0-					-0-
05	7316 X	6855	-0-	-461	-0-	29	1	6825	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	53	1	6800	3	Y	-0-					-0-
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	63	1	6920	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	7037 X	6741	-0-	-296	-0-	46	1	6694	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

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
03	13485	X	12991	-0-	-494	-0-	657	1	12333	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	13050	X	12282	-0-	-768	-0-	557	1	11722	3	N	3					40
							3	9									
05	13082	X	11781	-0-	-1301	-0-	617	1	11107	3	N	52	83	1			9
							57	9									
06	12660	X	10861	-0-	-1799	-0-	643	1	10211	3	N	6					15
							7	9									
07	13082	X	9451	-0-	-3631	-0-	578	1	8872	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	12989	X	7401	-0-	-5588	-0-	1149	1	6237	3	N	14	1	8			28
							15	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

03	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	20	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5325	-0-	-915	-0-	25	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	4252	-0-	-2196	-0-	18	1	4234	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4313	-0-	-1147	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	39	1	4252	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4234	-0-	-1284	-0-	29	1	4205	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

03	49383	X	44422	-0-	-4961	-0-	191	1	44231	3	Y	-0-					-0-
04	45900	X	42043	-0-	-3857	-0-	196	1	41847	3	Y	-0-					-0-
05	46469	X	39637	-0-	-6832	-0-	166	1	39471	3	Y	-0-					-0-
06	46380	X	39753	-0-	-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-					-0-
07	47926	X	41954	-0-	-5972	-0-	376	1	41578	3	Y	-0-					-0-
08	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	268	1	38663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

03	4619	X	4541	-0-	-78	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	3989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3742	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	4526	X	3509	-0-	-1017	-0-	1	1	3508	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	4526	X	2582	-0-	-1944	-0-	2575	2	7	9	Y	6	1	1	3	8	2

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

03	775	X	75	-0-	-700	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	570	X	44	-0-	-526	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	589	X	38	-0-	-551	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
03	23002 X	21690	-0-	-1312	-0-	93	1	21596	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	22260 X	20990	-0-	-1270	-0-	98	1	20891	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21917 X	19432	-0-	-2485	-0-	81	1	19350	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22140 X	19298	-0-	-2842	-0-	147	1	19149	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	22878 X	18628	-0-	-4250	-0-	166	1	18460	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	21700 X	21251	-0-	-449	-0-	146	1	21103	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

03	47399 X	44156	-0-	-3243	-0-	190	1	43966	3	Y	-0-					-0-
04	42570 X	41250	-0-	-1320	-0-	193	1	41057	3	Y	-0-					-0-
05	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	182	1	43164	3	Y	-0-					-0-
06	43230 X	42400	-0-	-830	-0-	323	1	42077	3	Y	-0-					-0-
07	44671 X	44118	-0-	-553	-0-	394	1	43724	3	Y	-0-					-0-
08	44144 X	43056	-0-	-1088	-0-	296	1	42760	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

03	22258 X	19658	-0-	-2600	-0-	85	1	19573	3	Y	-0-					-0-
04	20850 X	19784	-0-	-1066	-0-	92	1	19691	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21545 X	18188	-0-	-3357	-0-	76	1	18111	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	20520 X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943	3	Y	-0-					-0-
07	21204 X	18062	-0-	-3142	-0-	162	1	17900	3	Y	-0-					-0-
08	20429 X	18689	-0-	-1740	-0-	128	1	18559	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

03	13981 X	10393	-0-	-3588	-0-	45	1	10348	3	N	-0-					-0-
04	10950 X	8906	-0-	-2044	-0-	42	1	8864	3	N	-0-					-0-
05	10819 X	8868	-0-	-1951	-0-	37	1	8831	3	N	-0-					-0-
06	10050 X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	83	1	9164	3	N	-0-					-0-
08	10385 X	8658	-0-	-1727	-0-	60	1	8598	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

03	16430 X	14543	-0-	-1887	-0-	63	1	14480	3	Y	-0-					-0-
04	15360 X	12730	-0-	-2630	-0-	59	1	12671	3	Y	-0-					-0-
05	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	66	1	15713	3	Y	-0-					-0-
06	14520 X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164	3	Y	-0-					-0-
*07	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	142	1	15725	3	Y	-0-					-0-
08	14539 X	14241	-0-	-298	-0-	98	1	14143	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863 X	12463	-0-	-8400	-0-	54	1	12409	3	Y	-0-					-0-
04	19230 X	10196	-0-	-9034	-0-	48	1	10148	3	Y	-0-					-0-
05	6479 X	6231	-0-	-248	-0-	26	1	6205	3	Y	-0-					-0-
06	14400 X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-					-0-
07	14880 X	7132	-0-	-7748	-0-	64	1	7067	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	12462 X	7388	-0-	-5074	-0-	51	1	7336	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

03	18631 X	18485	-0-	-146	-0-	80	1	18405	3	N	-0-					-0-
04	17910 X	17489	-0-	-421	-0-	82	1	17407	3	N	-0-					-0-
05	18135 X	17313	-0-	-822	-0-	73	1	17240	3	N	-0-					-0-
06	17880 X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-					-0-
07	18476 X	12647	-0-	-5829	-0-	113	1	12534	3	N	-0-					-0-
08	18476 X	13295	-0-	-5181	-0-	92	1	13203	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

03	32302 X	24238	-0-	-8064	-0-	104	1	24134	3	Y	-0-					-0-
04	30030 X	26184	-0-	-3846	-0-	122	1	26062	3	Y	-0-					-0-
05	28768 X	23382	-0-	-5386	-0-	98	1	23284	3	Y	-0-					-0-
06	28110 X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-					-0-
07	29047 X	23659	-0-	-5388	-0-	211	1	23448	3	Y	-0-					-0-
08	27063 X	20764	-0-	-6299	-0-	143	1	20621	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

03	14477 X	13864	-0-	-613	-0-	60	1	13804	3	Y	-0-					-0-
04	13380 X	13024	-0-	-356	-0-	61	1	12962	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	13826 X	13207	-0-	-619	-0-	55	1	13151	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13830 X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-					-0-
07	14291 X	12421	-0-	-1870	-0-	111	1	12310	3	Y	-0-					-0-
08	13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	83	1	11924	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

03	19313 X	15111	-0-	-4202	-0-	65	1	15046	3	N	-0-					-0-
04	17970 X	14806	-0-	-3164	-0-	69	1	14737	3	N	-0-					-0-
05	15624 X	12274	-0-	-3350	-0-	51	1	12223	3	N	-0-					-0-
06	14850 X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-					-0-
07	15314 X	10391	-0-	-4923	-0-	93	1	10298	3	N	-0-					-0-
08	15314 X	10479	-0-	-4835	-0-	72	1	10407	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29977 X	27263	-0-	-2714	-0-	117	1	27145	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	28530 X	25909	-0-	-2621	-0-	121	1	25787	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	28768 X	26358	-0-	-2410	-0-	110	1	26247	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27450 X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-					-0-
07	27590 X	25049	-0-	-2541	-0-	224	1	24825	3	Y	-0-					-0-
08	27249 X	25186	-0-	-2063	-0-	174	1	25012	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

03	19220 X	12386	-0-	-6834	-0-	1918	1	10468	3	N	-0-					-0-
04	18600 X	11158	-0-	-7442	-0-	1075	1	10083	3	N	-0-					-0-
05	19220 X	13225	-0-	-5995	-0-	1337	1	11888	3	N	-0-					-0-
06	14880 X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-					-0-
07	14508 X	4824	-0-	-9684	-0-	396	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	12400 X	1284	-0-	-11116	-0-	151	1	1133	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

03	19902 X	14808	-0-	-5094	-0-	14808	2			Y	-0-					-0-
04	18270 X	12739	-0-	-5531	-0-	12739	2			Y	-0-					-0-
05	17329 X	15752	-0-	-1577	-0-	15752	2			Y	-0-					-0-
06	17010 X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21					21
07	17577 X	14829	-0-	-2748	-0-	4	1	14813	2	Y	11					32
						12	9									
08	14818 X	11280	-0-	-3538	-0-	11271	2	9	9	Y	8					40

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

03	18259 X	15759	-0-	-2500	-0-	68	1	15691	3	Y	-0-					-0-
04	16350 X	11687	-0-	-4663	-0-	55	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	16895 X	15398	-0-	-1497	-0-	65	1	15333	3	Y	-0-					-0-
06	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	129	1	16803	3	Y	-0-					-0-
*07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	149	1	16468	3	Y	-0-					-0-
08	15748 X	14256	-0-	-1492	-0-	98	1	14158	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

03	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	685	1	12868	3	N	1	1	8			60
						1	9									
04	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	613	1	12889	3	N	1	1	8			60
						1	9									
05	12617 X	11141	-0-	-1476	-0-	585	1	10531	3	N	23	82	1	1	8	-0-
						25	9									
06	14400 X	10961	-0-	-3439	-0-	649	1	10312	3	N	-0-					-0-
07	14880 X	11838	-0-	-3042	-0-	725	1	11112	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	13950 X	12602	-0-	-1348	-0-	1959	1	10642	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

03	11253 X	9430	-0-	-1823	-0-	41	1	9389	3	Y	-0-					-0-
04	10530 X	10214	-0-	-316	-0-	48	1	10166	3	Y	-0-					-0-
05	10354 X	9006	-0-	-1348	-0-	38	1	8968	3	Y	-0-					-0-
06	9930 X	8439	-0-	-1491	-0-	64	1	8375	3	Y	-0-					-0-
07	10540 X	7616	-0-	-2924	-0-	68	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	10540 X	7075	-0-	-3465	-0-	49	1	7026	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	29	1	6714	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6178	-0-	-842	-0-	29	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6420	-0-	-772	-0-	27	1	6393	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	49	1	6468	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6519	-0-	-735	-0-	58	1	6461	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	41	1	5975	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

03	14074	X	11894	-0-	-2180	-0-	51	1	11843	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11791	-0-	-1679	-0-	55	1	11736	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12452	-0-	-1467	-0-	52	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12009	-0-	-1221	-0-	91	1	11918	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	13162	-0-	-509	-0-	118	1	13044	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11785	-0-	-398	-0-	81	1	11704	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

03	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	7	1	1471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	9	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	12	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

03	10323	X	9723	-0-	-600	-0-	42	1	9681	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	44	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	40	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-					-0-
*07	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	97	1	10785	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8309	-0-	-1425	-0-	57	1	8252	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

03	8463	X	7938	-0-	-525	-0-	34	1	7904	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7211	-0-	-979	-0-	34	1	7176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	38	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-					-0-
*07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	76	1	8369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	56	1	8072	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911 X	10666	-0-	-4245	-0-	46	1	10619	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	14100 X	11564	-0-	-2536	-0-	54	1	11510	3	N	-0-					-0-
05	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	43	1	10333	3	N	-0-					-0-
06	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	83	1	10681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12121 X	10949	-0-	-1172	-0-	98	1	10851	3	N	-0-					-0-
08	11935 X	9051	-0-	-2884	-0-	62	1	8988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	367	1	7840	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6690 X	6195	-0-	-495	-0-	188	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	6076 X	5936	-0-	-140	-0-	5933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	7500 X	5156	-0-	-2344	-0-	92	1	5063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7750 X	6413	-0-	-1337	-0-	6390	3	23	9	Y	21	14	1	3	8	4
08	7750 X	5420	-0-	-2330	-0-	94	1	5302	3	Y	22	3	8			23
						24	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

03	7905 X	7393	-0-	-512	-0-	32	1	7360	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7590 X	7401	-0-	-189	-0-	35	1	7366	3	N	-0-					-0-
05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	8214	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	60	1	7841	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	70	1	7786	3	N	-0-					-0-
08	7657 X	7622	-0-	-35	-0-	52	1	7570	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

03	5425 X	4228	-0-	-1197	-0-	18	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	5250 X	3662	-0-	-1588	-0-	17	1	3645	3	N	-0-					-0-
05	4960 X	3686	-0-	-1274	-0-	15	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	4950 X	3719	-0-	-1231	-0-	28	1	3691	3	N	-0-					-0-
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	32	1	3545	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	27	1	3844	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3596 X	1886	-0-	-1710	-0-	1886	2			N	-0-					82
04	3480 X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-					82
05	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	2			N	-0-					82
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					82
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					82
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	84	1	3134	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	3180	X	2445	-0-	-735	-0-	70	1	2369	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	73	1	2738	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	79	1	2801	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	105	1	2873	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	82	1	2929	3	Y	2	2	8			6
							2	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

03	15376	X	8568	-0-	-6808	-0-	8492	2	76	9	N	69	83	1	1	8	45
04	13920	X	9896	-0-	-4024	-0-	9802	2	94	9	N	85	71	1	2	8	57
05	12834	X	9686	-0-	-3148	-0-	9634	2	52	9	N	47	63	1			41
06	12420	X	7754	-0-	-4666	-0-	7691	2	63	9	N	57					98
07	10261	X	8076	-0-	-2185	-0-	2	1	7990	2	N	76	1	8			173
							84	9									
08	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7878	2	9	9	N	8	137	1			44

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

03	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	18	1	4177	3	Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	16	1	3873	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3484	-0-	-926	-0-	27	1	3457	3	Y	-0-					-0-
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	44	1	4867	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	25	1	3610	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

03	7998	X	7418	-0-	-580	-0-	32	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6983	-0-	-727	-0-	33	1	6950	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	31	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	55	1	7073	3	N	-0-					-0-
*07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	69	1	7664	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6723	-0-	-686	-0-	46	1	6677	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

03	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	25	1	5845	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	27	1	5698	3	N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	26	1	6219	3	N	-0-					-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	50	1	6620	3	N	-0-					-0-
*07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	58	1	6460	3	N	-0-					-0-
*08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

03	11067	X	9963	-0-	-1104	-0-	43	1	9920	3	N	-0-					1
04	10470	X	9387	-0-	-1083	-0-	44	1	9343	3	N	-0-					1
05	10323	X	9599	-0-	-724	-0-	40	1	9559	3	N	-0-					1
06	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	83	1	10809	3	N	-0-					1
*07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	122	1	13493	3	N	-0-					1
*08	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	85	1	12282	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935 X	10864	-0-	-1071	-0-	47	1	10816	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11550 X	11127	-0-	-423	-0-	52	1	11075	3	N	-0-					-0-
05	11439 X	11254	-0-	-185	-0-	47	1	11206	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11070 X	9427	-0-	-1643	-0-	72	1	9355	3	N	-0-					-0-
07	11501 X	8979	-0-	-2522	-0-	80	1	8899	3	N	-0-					-0-
08	11501 X	8942	-0-	-2559	-0-	62	1	8880	3	N	-0-					-0-

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
03	12369 X	7526	-0-	-4843	-0-	32	1	7493	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11430 X	9171	-0-	-2259	-0-	43	1	9127	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	11222 X	7140	-0-	-4082	-0-	30	1	7109	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	10800 X	8417	-0-	-2383	-0-	64	1	8353	3	Y	-0-					-0-
07	11160 X	9058	-0-	-2102	-0-	81	1	8977	3	Y	-0-					-0-
08	9486 X	8338	-0-	-1148	-0-	58	1	8280	3	Y	-0-					-0-

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
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	19	1	4372	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	19	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	16	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	4260 X	3892	-0-	-368	-0-	30	1	3862	3	N	-0-					-0-
07	4402 X	3350	-0-	-1052	-0-	30	1	3320	3	N	-0-					-0-
08	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	28	1	4051	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
03	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	139	1	2957	3	Y	-0-					-0-
04	3390 X	2074	-0-	-1316	-0-	63	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	3503 X	1923	-0-	-1580	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
06	3120 X	1814	-0-	-1306	-0-	32	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	3162 X	2853	-0-	-309	-0-	2840	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	3100 X	2374	-0-	-726	-0-	41	1	2331	3	Y	2					4
						2	9									

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
03	5301 X	4915	-0-	-386	-0-	219	1	4684	3	Y	11					11
						12	9									
04	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	142	1	4512	3	Y	-0-	10	1			1
05	5146 X	4790	-0-	-356	-0-	4790	3			Y	-0-					1
06	4860 X	4316	-0-	-544	-0-	77	1	4239	3	Y	-0-					1
*07	4960 X	3917	-0-	-1043	-0-	3856	3	61	9	Y	55	44	1	1	8	11
08	4929 X	3761	-0-	-1168	-0-	65	1	3686	3	Y	9	1	8			19
						10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	13743	-0-	-4020	-0-	358	1	13353	3	N	29	76	1	1	8	42
							32	9									
04	17190	X	15836	-0-	-1354	-0-	455	1	15353	3	N	25					67
							28	9									
05	16647	X	14317	-0-	-2330	-0-	369	1	13925	3	N	21					88
							23	9									
06	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	448	1	15801	3	N	27	59	1	1	8	55
							30	9									
*07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	607	1	16568	3	N	13					68
							14	9									
08	16368	X	16211	-0-	-157	-0-	444	1	15752	3	N	14					82
							15	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

03	18414	X	15309	-0-	-3105	-0-	219	1	15090	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14891	-0-	-2329	-0-	164	1	14726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	13578	-0-	-4216	-0-	125	1	13453	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14668	-0-	-1862	-0-	218	1	14450	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15459	-0-	-1064	-0-	343	1	15115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15376	X	14846	-0-	-530	-0-	264	1	14581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	27	1	6352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	3	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	30	1	7117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	55	1	7162	3	N	-0-					-0-
*07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	67	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	46	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

03	26660	X	25494	-0-	-1166	-0-	110	1	25384	3	Y	-0-					-0-
04	25800	X	24535	-0-	-1265	-0-	115	1	24420	3	Y	-0-					-0-
05	26660	X	24500	-0-	-2160	-0-	103	1	24397	3	Y	-0-					-0-
06	25470	X	22980	-0-	-2490	-0-	175	1	22805	3	Y	-0-					-0-
07	26319	X	23855	-0-	-2464	-0-	214	1	23641	3	Y	-0-					-0-
08	25482	X	23156	-0-	-2326	-0-	159	1	22997	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

03	12617	X	7659	-0-	-4958	-0-	33	1	7626	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	9471	-0-	-2739	-0-	44	1	9427	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	9453	-0-	-2575	-0-	40	1	9413	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	6625	-0-	-3095	-0-	50	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	6558	-0-	-3486	-0-	58	1	6499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9796	X	7292	-0-	-2504	-0-	50	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	1957	-0-	-8211	-0-	8	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	8	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	13	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	2785	-0-	-8105	-0-	21	1	2753	3	N	10					10
							11	9									
07	11253	X	2944	-0-	-8309	-0-	26	1	2918	3	N	-0-					10
*08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	18	1	2528	3	N	-0-					10

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
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	201	1	13851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8651	-0-	-1207	-0-	79	1	8571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13590	X	8263	-0-	-5327	-0-	123	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	7614	-0-	-6429	-0-	169	1	7444	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14043	X	6998	-0-	-7045	-0-	125	1	6873	2	N	-0-					-0-

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
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	172	1	11807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	119	1	10614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	92	1	9988	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11250	-0-	-716	-0-	250	1	10998	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11966	X	10691	-0-	-1275	-0-	190	1	10501	2	N	-0-					-0-

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
03	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	23	1	5275	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	3908	-0-	-1282	-0-	18	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	15	1	3533	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	41	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	3319	-0-	-1982	-0-	23	1	3296	3	Y	-0-					-0-

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-

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
03	11563	X	11482	-0-	-81	-0-	49	1	11433	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	50	1	10652	3	N	-0-					-0-
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	46	1	10989	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	10327	-0-	-1391	-0-	93	1	10234	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10387	-0-	-1083	-0-	72	1	10315	3	N	-0-					-0-

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
03	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	40	1	9250	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	10140	X	8884	-0-	-1256	-0-	41	1	8843	3	N	-0-					1
05	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	40	1	9386	3	N	-0-					1
06	9420	X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	N	-0-					1
*07	9703	X	8226	-0-	-1477	-0-	74	1	8152	3	N	-0-					1
*08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

03	29171	X	22906	-0-	-6265	-0-	99	1	22807	3	Y	-0-					-0-
04	26100	X	23095	-0-	-3005	-0-	108	1	22987	3	Y	-0-					-0-
05	25668	X	23843	-0-	-1825	-0-	100	1	23743	3	Y	-0-					-0-
06	23940	X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-					-0-
*07	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	222	1	24661	3	Y	-0-					-0-
*08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	182	1	26366	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

03	11253	X	9968	-0-	-1285	-0-	43	1	9925	3	Y	-0-					1
04	10080	X	8993	-0-	-1087	-0-	42	1	8951	3	Y	-0-					1
05	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	39	1	9332	3	Y	-0-					1
06	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-					1
*07	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	86	1	9527	3	Y	-0-					1
08	9982	X	9128	-0-	-854	-0-	63	1	9065	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

03	12772	X	8594	-0-	-4178	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	8067	-0-	-4293	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	8668	-0-	-2554	-0-	8668	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	2	1	7886	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	11671	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10927	2			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	10714	-0-	-1996	-0-	3	1	10711	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	10727	-0-	-929	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-

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
03	9393 X	9024	-0-	-369	-0-	39	1	8985	3	Y	-0-					-0-
04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	44	1	9328	3	Y	-0-					-0-
05	9207 X	8700	-0-	-507	-0-	36	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	9480 X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-					-0-
07	9796 X	8676	-0-	-1120	-0-	77	1	8599	3	Y	-0-					-0-
08	9672 X	8592	-0-	-1080	-0-	60	1	8532	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

03	13888 X	13065	-0-	-823	-0-	56	1	13009	3	Y	-0-					-0-
04	13440 X	12257	-0-	-1183	-0-	57	1	12200	3	Y	-0-					-0-
05	13516 X	12194	-0-	-1322	-0-	51	1	12143	3	Y	-0-					-0-
06	13080 X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-					-0-
07	13144 X	11522	-0-	-1622	-0-	103	1	11419	3	Y	-0-					-0-
08	13051 X	12663	-0-	-388	-0-	87	1	12576	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

03	9021 X	7825	-0-	-1196	-0-	34	1	7791	3	Y	-0-					-0-
04	7950 X	6349	-0-	-1601	-0-	30	1	6319	3	Y	-0-					-0-
05	8215 X	6599	-0-	-1616	-0-	28	1	6571	3	Y	-0-					-0-
06	9030 X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-					-0-
07	9331 X	8158	-0-	-1173	-0-	73	1	8085	3	Y	-0-					-0-
08	7812 X	7445	-0-	-367	-0-	51	1	7394	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

03	9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	29	1	6758	3	Y	-0-					-0-
04	8790 X	5907	-0-	-2883	-0-	28	1	5879	3	Y	-0-					-0-
05	8463 X	6493	-0-	-1970	-0-	27	1	6466	3	Y	-0-					-0-
06	7710 X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-					-0-
07	7006 X	6162	-0-	-844	-0-	55	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	42	1	6091	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

03	16213 X	13705	-0-	-2508	-0-	59	1	13644	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	15690 X	14420	-0-	-1270	-0-	67	1	14352	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	16213 X	12857	-0-	-3356	-0-	54	1	12801	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	13920 X	12297	-0-	-1623	-0-	93	1	12203	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14911 X	13062	-0-	-1849	-0-	117	1	12942	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	14911 X	11170	-0-	-3741	-0-	77	1	11086	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

03	12431 X	11134	-0-	-1297	-0-	48	1	11086	3	Y	-0-					-0-
04	12030 X	10287	-0-	-1743	-0-	48	1	10239	3	Y	-0-					-0-
05	11842 X	9093	-0-	-2749	-0-	38	1	9055	3	Y	-0-					-0-
06	10920 X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-					-0-
07	11129 X	9604	-0-	-1525	-0-	86	1	9518	3	Y	-0-					-0-
08	11129 X	10096	-0-	-1033	-0-	70	1	10026	3	Y	-0-					-0-

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
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	1
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5908	2	14	9	Y	13	7	1			6
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2	1	6050	2	Y	-0-	6	1			-0-
*08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

03	13237	X	12790	-0-	-447	-0-	55	1	12735	3	Y	-0-					-0-
04	12810	X	11528	-0-	-1282	-0-	54	1	11474	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	10535	-0-	-2702	-0-	44	1	10491	3	Y	-0-					-0-
06	12600	X	9711	-0-	-2889	-0-	74	1	9637	3	Y	-0-					-0-
07	13020	X	12894	-0-	-126	-0-	116	1	12778	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11548	-0-	-1255	-0-	80	1	11468	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

03	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	41	1	9441	3	Y	-0-					-0-
04	12240	X	3461	-0-	-8779	-0-	16	1	3445	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180	X	821	-0-	-8359	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	7789	-0-	-1697	-0-	69	1	7720	3	Y	-0-					-0-
*08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	71	1	10204	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

03	11470	X	10290	-0-	-1180	-0-	460	1	9820	3	Y	9					24
							10	9									
04	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	295	1	9417	3	Y	-0-	23	1			1
05	11532	X	10217	-0-	-1315	-0-	10217	3			Y	-0-					1
06	11160	X	9891	-0-	-1269	-0-	176	1	9715	3	Y	-0-					1
*07	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	10309	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	10292	X	9723	-0-	-569	-0-	169	1	9554	3	Y	-0-					2

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

03	23808	X	19998	-0-	-3810	-0-	86	1	19912	3	Y	-0-					-0-
04	23040	X	20213	-0-	-2827	-0-	94	1	20119	3	Y	-0-					-0-
05	23808	X	19045	-0-	-4763	-0-	80	1	18965	3	Y	-0-					-0-
06	22890	X	21526	-0-	-1364	-0-	164	1	21362	3	Y	-0-					-0-
07	23653	X	22554	-0-	-1099	-0-	202	1	22352	3	Y	-0-					-0-
*08	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	148	1	21392	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

03	21111	X	20084	-0-	-1027	-0-	87	1	19997	3	Y	-0-					-0-
04	20430	X	17889	-0-	-2541	-0-	84	1	17805	3	Y	-0-					-0-
05	18848	X	17261	-0-	-1587	-0-	72	1	17189	3	Y	-0-					-0-
06	19440	X	18001	-0-	-1439	-0-	137	1	17864	3	Y	-0-					-0-
07	20088	X	17687	-0-	-2401	-0-	159	1	17528	3	Y	-0-					-0-
08	20088	X	16859	-0-	-3229	-0-	116	1	16743	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-					-0-
*07	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	327	1	36205	3	N	-0-					-0-
*08	36102	X	36102	-0-	-0-	-0-	249	1	35853	3	N	-0-					-0-

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
03	17515	X	12680	-0-	-4835	-0-	55	1	12625	3	N	-0-					-0-
04	14250	X	13073	-0-	-1177	-0-	61	1	13012	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	12169	-0-	-2401	-0-	51	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	12752	-0-	-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13154	-0-	-2005	-0-	118	1	13036	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12114	-0-	-1402	-0-	83	1	12031	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	112	-0-	-12846	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	12420	X	2972	-0-	-9448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	1487	-0-	-1582	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	386	1	26571	2	N	12	2	8			22
							13	9									
04	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	268	1	23999	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	188	1	20295	2	N	1	19	1	1	8	3
							1	9									
06	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	350	1	23268	2	N	-0-					3
*07	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	439	1	19355	2	N	3	3	8			3
							3	9									
*08	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	366	1	20204	2	N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	60	1	13773	3	Y	-0-					-0-
04	16440	X	14897	-0-	-1543	-0-	70	1	14827	3	Y	-0-					-0-
05	16988	X	13846	-0-	-3142	-0-	58	1	13788	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13547	-0-	-3613	-0-	103	1	13444	3	Y	-0-					-0-
07	17732	X	13874	-0-	-3858	-0-	124	1	13750	3	Y	-0-					-0-
08	15407	X	12343	-0-	-3064	-0-	85	1	12258	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	22047	-0-	-3652	-0-	316	1	21729	2	N	2	2	8			1
							2	9									
04	24870	X	22440	-0-	-2430	-0-	248	1	22192	2	N	-0-					1
05	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	222	1	24021	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	25770	X	24325	-0-	-1445	-0-	361	1	23962	2	N	2	2	8			1
							2	9									
*07	26629	X	24634	-0-	-1995	-0-	547	1	24086	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	23188	X	22378	-0-	-810	-0-	399	1	21977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732 X	13871	-0-	-3861	-0-	60	1	13811	3	N	-0-					-0-
04	15060 X	10263	-0-	-4797	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
06	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
07	16244 X	5603	-0-	-10641	-0-	50	1	5553	3	Y	-0-					-0-
08	13857 X	7220	-0-	-6637	-0-	50	1	7170	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

03	12586 X	11174	-0-	-1412	-0-	1464	1	9710	3	N	-0-	5	1			-0-
04	12120 X	11109	-0-	-1011	-0-	1190	1	9919	3	N	-0-					-0-
05	11563 X	10514	-0-	-1049	-0-	1012	1	9502	3	N	-0-					-0-
06	10860 X	10121	-0-	-739	-0-	1117	1	9004	3	N	-0-					-0-
07	11470 X	10507	-0-	-963	-0-	1255	1	9252	3	N	-0-					-0-
08	11470 X	10252	-0-	-1218	-0-	803	1	9449	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

03	16213 X	14486	-0-	-1727	-0-	62	1	14424	3	N	-0-					-0-
04	14910 X	13885	-0-	-1025	-0-	65	1	13820	3	N	-0-					-0-
05	15252 X	13381	-0-	-1871	-0-	56	1	13325	3	N	-0-					-0-
06	14760 X	13307	-0-	-1453	-0-	102	1	13205	3	N	-0-					-0-
07	14849 X	13412	-0-	-1437	-0-	120	1	13292	3	N	-0-					-0-
08	14477 X	11880	-0-	-2597	-0-	82	1	11798	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

03	8773 X	8748	-0-	-25	-0-	38	1	8710	3	Y	-0-					-0-
04	8310 X	8034	-0-	-276	-0-	38	1	7996	3	Y	-0-					-0-
05	8339 X	6750	-0-	-1589	-0-	28	1	6722	3	Y	-0-					-0-
06	10050 X	6952	-0-	-3098	-0-	53	1	6899	3	Y	-0-					-0-
07	10385 X	9429	-0-	-956	-0-	85	1	9344	3	Y	-0-					-0-
*08	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	65	1	9457	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

03	14632 X	13783	-0-	-849	-0-	59	1	13724	3	N	-0-					-0-
04	13050 X	11044	-0-	-2006	-0-	52	1	10992	3	N	-0-					-0-
05	12617 X	3636	-0-	-8981	-0-	15	1	3621	3	N	-0-					-0-
06	14580 X	4449	-0-	-10131	-0-	34	1	4415	3	N	-0-					-0-
07	15066 X	6543	-0-	-8523	-0-	58	1	6485	3	N	-0-					-0-
08	13795 X	6079	-0-	-7716	-0-	42	1	6037	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

03	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	70	1	16133	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	15660 X	14879	-0-	-781	-0-	69	1	14809	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	16182 X	15187	-0-	-995	-0-	64	1	15122	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	15720 X	14811	-0-	-909	-0-	113	1	14698	3	N	-0-					-0-
07	16244 X	14791	-0-	-1453	-0-	132	1	14659	3	N	-0-					-0-
08	16213 X	14784	-0-	-1429	-0-	102	1	14681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	21421 X	18874	-0-	-2547	-0-	81	1	18793	3	N	-0-					-0-
04	20130 X	19088	-0-	-1042	-0-	89	1	18999	3	N	-0-					-0-
05	20026 X	16496	-0-	-3530	-0-	69	1	16427	3	N	-0-					-0-
06	19950 X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-					-0-
07	20615 X	17609	-0-	-3006	-0-	158	1	17451	3	N	-0-					-0-
08	19716 X	14338	-0-	-5378	-0-	98	1	14240	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

03	17329 X	14263	-0-	-3066	-0-	61	1	14202	3	N	-0-					-0-
04	15510 X	14469	-0-	-1041	-0-	68	1	14401	3	N	-0-					-0-
05	15407 X	13238	-0-	-2169	-0-	55	1	13183	3	N	-0-					-0-
06	13800 X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	14942 X	13145	-0-	-1797	-0-	118	1	13027	3	N	-0-					-0-
08	14942 X	11186	-0-	-3756	-0-	77	1	11109	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

03	30318 X	20133	-0-	-10185	-0-	87	1	20046	3	N	-0-					-0-
04	28920 X	831	-0-	-28089	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-
05	28985 X	6979	-0-	-22006	-0-	29	1	6950	3	N	-0-					-0-
06	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-					-0-
*07	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	235	1	26016	3	N	-0-					-0-
*08	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	160	1	23135	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

03	20584 X	15191	-0-	-5393	-0-	15111	2	80	9	Y	73	59	1	9 8		22
04	19920 X	14900	-0-	-5020	-0-	14813	2	87	9	Y	79	64	1	9 8		28
05	17825 X	16434	-0-	-1391	-0-	16389	2	45	9	Y	41	35	1			34
06	16020 X	12057	-0-	-3963	-0-	11988	2	69	9	Y	63	48	1			49
07	16182 X	14434	-0-	-1748	-0-	4	1	14349	2	Y	74	52	1	13 8		58
						81	9									
08	15407 X	13355	-0-	-2052	-0-	13304	2	51	9	Y	46	55	1			49

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

03	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	143	1	33007	3	Y	-0-					-0-
04	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-
05	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-					-0-
06	31350 X	68	-0-	-31282	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	32395 X	11016	-0-	-21379	-0-	98	1	10918	3	Y	-0-					-0-
08	32395 X	12429	-0-	-19966	-0-	85	1	12344	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

03	62062 X	45303	-0-	-16759	-0-	195	1	45107	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	50340 X	42013	-0-	-8327	-0-	196	1	41816	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	49662 X	39626	-0-	-10036	-0-	166	1	39459	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	46800 X	39868	-0-	-6932	-0-	304	1	39564	3	N	-0-					-0-
07	46996 X	43369	-0-	-3627	-0-	388	1	42979	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	45291 X	44771	-0-	-520	-0-	308	1	44463	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	51956	X	37308	-0-	-14648	-0-	37308	2			Y	-0-					1
04	47820	X	39062	-0-	-8758	-0-	39062	2			Y	-0-					1
05	45415	X	41747	-0-	-3668	-0-	41747	2			Y	-0-					1
06	42000	X	38297	-0-	-3703	-0-	38274	2	23	9	Y	21					22
07	43245	X	37969	-0-	-5276	-0-	11	1	37958	2	Y	-0-					22
08	40362	X	34927	-0-	-5435	-0-	34926	2	1	9	Y	1					23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63426	X	57652	-0-	-5774	-0-	248	1	57404	3	Y	-0-					-0-
04	61380	X	54341	-0-	-7039	-0-	254	1	54087	3	Y	-0-					-0-
05	63426	X	60471	-0-	-2955	-0-	253	1	60218	3	Y	-0-					-0-
06	68685	X	68685	-0-	-0-	-0-	524	1	68161	3	Y	-0-					-0-
*07	66516	X	66516	-0-	-0-	-0-	595	1	65921	3	Y	-0-					-0-
*08	61650	X	61650	-0-	-0-	-0-	425	1	61225	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84196	X	73208	-0-	-10988	-0-	315	1	72893	3	Y	-0-					-0-
04	80370	X	74089	-0-	-6281	-0-	346	1	73743	3	Y	-0-					-0-
05	82367	X	79200	-0-	-3167	-0-	332	1	78868	3	Y	-0-					-0-
06	75270	X	69455	-0-	-5815	-0-	530	1	68925	3	Y	-0-					-0-
07	76570	X	72049	-0-	-4521	-0-	644	1	71405	3	Y	-0-					-0-
08	76570	X	75529	-0-	-1041	-0-	520	1	75009	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70215	X	66265	-0-	-3950	-0-	285	1	65980	3	Y	-0-					-0-
04	65940	X	63901	-0-	-2039	-0-	299	1	63602	3	Y	-0-					-0-
05	66557	X	66282	-0-	-275	-0-	278	1	66004	3	Y	-0-					-0-
06	67440	X	61353	-0-	-6087	-0-	468	1	60885	3	Y	-0-					-0-
07	69688	X	61228	-0-	-8460	-0-	547	1	60681	3	Y	-0-					-0-
08	66278	X	60645	-0-	-5633	-0-	418	1	60227	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	33572	-0-	30472	30472	231	1	33341	3	Y	-0-					-0-

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
03	81502	X	81502	-0-	-0-	-0-	1167	1	80331	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	69533	X	69533	-0-	-0-	-0-	768	1	68761	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	614	1	66317	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	60680	X	60680	-0-	-0-	-0-	900	1	59773	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	59799	X	59799	-0-	-0-	-0-	1327	1	58472	2	Y	-0-					-0-
*08	56235	X	56235	-0-	-0-	-0-	1001	1	55234	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55490 X	42728	-0-	-12762	-0-	184	1	42544	3	Y	-0-					-0-
04	53430 X	42093	-0-	-11337	-0-	197	1	41896	3	Y	-0-					-0-
05	50747 X	43487	-0-	-7260	-0-	182	1	43305	3	Y	-0-					-0-
06	41340 X	40570	-0-	-770	-0-	309	1	40261	3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	9456	-0-	-34037	-0-	85	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	43493 X	15238	-0-	-28255	-0-	105	1	15133	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

03	80755 X	72203	-0-	-8552	-0-	311	1	71892	3	Y	-0-					-0-
04	75720 X	66378	-0-	-9342	-0-	310	1	66068	3	Y	-0-					-0-
05	76074 X	14704	-0-	-61370	-0-	62	1	14642	3	Y	-0-					-0-
06	82892 X	82892	-0-	-0-	-0-	633	1	82259	3	Y	-0-					-0-
*07	77994 X	77994	-0-	-0-	-0-	697	1	77297	3	Y	-0-					-0-
*08	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	507	1	73248	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

03	58404 X	52508	-0-	-5896	-0-	226	1	52282	3	N	-0-					-0-
04	54780 X	50070	-0-	-4710	-0-	234	1	49836	3	N	-0-					-0-
05	55335 X	51898	-0-	-3437	-0-	217	1	51681	3	N	-0-					-0-
06	53550 X	48939	-0-	-4611	-0-	374	1	48565	3	N	-0-					-0-
07	54095 X	48921	-0-	-5174	-0-	437	1	48484	3	N	-0-					-0-
08	52514 X	39967	-0-	-12547	-0-	275	1	39692	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

03	92473 X	79811	-0-	-12662	-0-	344	1	79467	3	Y	-0-					-0-
04	86730 X	78911	-0-	-7819	-0-	369	1	78542	3	Y	-0-					-0-
05	87110 X	83827	-0-	-3283	-0-	351	1	83476	3	Y	-0-					-0-
06	81570 X	79192	-0-	-2378	-0-	605	1	78587	3	Y	-0-					-0-
07	81530 X	77574	-0-	-3956	-0-	694	1	76880	3	Y	-0-					-0-
08	81530 X	77968	-0-	-3562	-0-	536	1	77432	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

03	112003 X	101934	-0-	-10069	-0-	439	1	101495	3	Y	-0-					-0-
04	104670 X	7022	-0-	-97648	-0-	33	1	6989	3	Y	-0-					-0-
05	108128 X	48	-0-	-108080	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	104010 X	34348	-0-	-69662	-0-	262	1	34086	3	Y	-0-					-0-
07	105679 X	41150	-0-	-64529	-0-	368	1	40782	3	Y	-0-					-0-
08	101928 X	24166	-0-	-77762	-0-	166	1	24000	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

03	29078 X	27444	-0-	-1634	-0-	27345	2	99	9	Y	90	103	1	11	8	35
04	26880 X	24269	-0-	-2611	-0-	24171	2	98	9	Y	89	82	1	10	8	32
05	27714 X	25749	-0-	-1965	-0-	25693	2	56	9	Y	51	42	1	5	8	36
06	27030 X	23667	-0-	-3363	-0-	23586	2	81	9	Y	74	54	1	6	8	50
07	27931 X	24619	-0-	-3312	-0-	7	1	24491	2	Y	110	68	1	20	8	72
						121	9									
08	27435 X	23282	-0-	-4153	-0-	23192	2	90	9	Y	82	84	1	2	8	68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	101339 X	92081	-0-	-9258	-0-	397	1	91684	3	Y	-0-					-0-
04	95550 X	18023	-0-	-77527	-0-	84	1	17939	3	Y	-0-					-0-
05	96627 X	33	-0-	-96594	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	91890 X	61906	-0-	-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-					-0-
07	93713 X	67389	-0-	-26324	-0-	602	1	66787	3	Y	-0-					-0-
08	92070 X	64455	-0-	-27615	-0-	443	1	64012	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

03	90055 X	77733	-0-	-12322	-0-	335	1	77398	3	Y	-0-					-0-
04	80250 X	78385	-0-	-1865	-0-	366	1	78019	3	Y	-0-					-0-
05	81964 X	24541	-0-	-57423	-0-	103	1	24438	3	Y	-0-					-0-
06	104009 X	104009	-0-	-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-					-0-
*07	91779 X	91779	-0-	-0-	-0-	821	1	90958	3	Y	-0-					-0-
*08	84876 X	84876	-0-	-0-	-0-	584	1	84292	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

03	108469 X	96784	-0-	-11685	-0-	417	1	96367	3	Y	-0-					-0-
04	102930 X	91120	-0-	-11810	-0-	426	1	90694	3	Y	-0-					-0-
05	105896 X	20886	-0-	-85010	-0-	88	1	20798	3	Y	-0-					-0-
06	99543 X	99543	-0-	-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-					-0-
07	98890 X	98068	-0-	-822	-0-	877	1	97191	3	Y	-0-					-0-
08	96782 X	96741	-0-	-41	-0-	666	1	96075	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

03	104873 X	104873	-0-	-0-	-0-	452	1	104421	3	Y	-0-					-0-
04	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-	406	1	86575	3	Y	-0-					-0-
05	83860 X	83860	-0-	-0-	-0-	351	1	83509	3	Y	-0-					-0-
06	101490 X	77561	-0-	-23929	-0-	592	1	76969	3	Y	-0-					-0-
07	104873 X	76491	-0-	-28382	-0-	684	1	75807	3	Y	-0-					-0-
08	104873 X	76321	-0-	-28552	-0-	525	1	75796	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

03	76803 X	76803	-0-	-0-	-0-	331	1	76472	3	Y	-0-					-0-
04	73560 X	64765	-0-	-8795	-0-	303	1	64462	3	Y	-0-					-0-
05	76012 X	61354	-0-	-14658	-0-	257	1	61097	3	Y	-0-					-0-
06	74340 X	60807	-0-	-13533	-0-	464	1	60343	3	Y	-0-					-0-
07	76818 X	55140	-0-	-21678	-0-	493	1	54647	3	Y	-0-					-0-
08	76818 X	56455	-0-	-20363	-0-	388	1	56067	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

03	48701 X	38048	-0-	-10653	-0-	38048	2			N	-0-					-0-
04	45570 X	41160	-0-	-4410	-0-	41160	2			N	-0-					-0-
05	44609 X	42104	-0-	-2505	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
06	41970 X	39097	-0-	-2873	-0-	39097	2			N	-0-					-0-
07	42718 X	39229	-0-	-3489	-0-	11	1	39218	2	N	-0-					-0-
08	42532 X	37465	-0-	-5067	-0-	37465	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

03	96921 X	96921	-0-	-0-	-0-	417	1	96504	3	Y	-0-					-0-
04	81215 X	81215	-0-	-0-	-0-	379	1	80836	3	Y	-0-					-0-
05	91120 X	91120	-0-	-0-	-0-	382	1	90738	3	Y	-0-					-0-
06	93780 X	81135	-0-	-12645	-0-	619	1	80516	3	Y	-0-					-0-
07	96906 X	79792	-0-	-17114	-0-	714	1	79078	3	Y	-0-					-0-
08	96906 X	79533	-0-	-17373	-0-	547	1	78986	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	115450	X	115450	-0-	-0-	-0-	497	1	114953	3	Y	-0-					-0-
04	99646	X	99646	-0-	-0-	-0-	466	1	99180	3	Y	-0-					-0-
05	99076	X	99076	-0-	-0-	-0-	415	1	98661	3	Y	-0-					-0-
06	111720	X	94231	-0-	-17489	-0-	720	1	93511	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	87919	-0-	-27525	-0-	786	1	87133	3	Y	-0-					-0-
08	115444	X	82944	-0-	-32500	-0-	570	1	82374	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

03	54188	X	46770	-0-	-7418	-0-	201	1	46568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	51870	X	44758	-0-	-7112	-0-	209	1	44548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	51305	X	45264	-0-	-6041	-0-	190	1	45073	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	48270	X	46279	-0-	-1991	-0-	353	1	45925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	48174	X	45221	-0-	-2953	-0-	404	1	44814	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	46779	X	43244	-0-	-3535	-0-	297	1	42943	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

03	69285	X	59191	-0-	-10094	-0-	255	1	58935	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65070	X	56296	-0-	-8774	-0-	263	1	56032	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	64294	X	59537	-0-	-4757	-0-	249	1	59287	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60420	X	56451	-0-	-3969	-0-	431	1	56016	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	60884	X	55622	-0-	-5262	-0-	498	1	55120	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	59179	X	53682	-0-	-5497	-0-	369	1	53307	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

03	52173	X	44792	-0-	-7381	-0-	193	1	44599	3	Y	-0-					-0-
04	48690	X	42105	-0-	-6585	-0-	197	1	41908	3	Y	-0-					-0-
05	48763	X	42362	-0-	-6401	-0-	178	1	42184	3	Y	-0-					-0-
06	45810	X	40839	-0-	-4971	-0-	311	1	40528	3	Y	-0-					-0-
07	46097	X	40788	-0-	-5309	-0-	365	1	40423	3	Y	-0-					-0-
08	44795	X	39554	-0-	-5241	-0-	272	1	39282	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39432 X	37991	-0-	-1441	-0-	544	1	37446	2	N	1	1	8			18
						1	9									
04	37080 X	34955	-0-	-2125	-0-	386	1	34569	2	N	-0-					18
05	37231 X	35459	-0-	-1772	-0-	325	1	35132	2	N	2	16	1	2	8	2
						2	9									
06	37560 X	32743	-0-	-4817	-0-	486	1	32257	2	N	-0-					2
*07	38812 X	32886	-0-	-5926	-0-	730	1	32154	2	N	2	2	8			2
						2	9									
08	38006 X	31011	-0-	-6995	-0-	552	1	30457	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

03	43462 X	40825	-0-	-2637	-0-	176	1	40649	3	Y	-0-					-0-
04	40860 X	37434	-0-	-3426	-0-	175	1	37259	3	Y	-0-					-0-
05	41013 X	37252	-0-	-3761	-0-	156	1	37096	3	Y	-0-					-0-
06	45240 X	34538	-0-	-10702	-0-	263	1	34275	3	Y	-0-					-0-
07	46748 X	35462	-0-	-11286	-0-	317	1	35145	3	Y	-0-					-0-
08	40827 X	33442	-0-	-7385	-0-	230	1	33212	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

03	51987 X	45775	-0-	-6212	-0-	1188	1	44255	3	Y	302	288	1	6	8	67
						332	9									
04	49050 X	43232	-0-	-5818	-0-	1238	1	41808	3	Y	169	189	1	3	8	44
						186	9									
05	49414 X	46745	-0-	-2669	-0-	1204	1	45418	3	Y	112	106	1			50
						123	9									
06	47010 X	41844	-0-	-5166	-0-	1150	1	40596	3	Y	89	102	1			37
						98	9									
07	47027 X	43298	-0-	-3729	-0-	1525	1	41584	3	Y	172	133	1	4	8	72
						189	9									
08	45787 X	41681	-0-	-4106	-0-	1138	1	40425	3	Y	107	137	1	4	8	38
						118	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

03	133936 X	133936	-0-	-0-	-0-	577	1	133359	3	N	-0-					-0-
04	178080 X	20398	-0-	-157682	-0-	95	1	20303	3	N	-0-					-0-
05	184016 X	4413	-0-	-179603	-0-	19	1	4394	3	N	-0-					-0-
06	178080 X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-					-0-
07	153543 X	118062	-0-	-35481	-0-	1056	1	117006	3	N	-0-					-0-
08	133951 X	101220	-0-	-32731	-0-	696	1	100524	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

03	92721 X	6750	-0-	-85971	-0-	29	1	6720	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	95909 X	95909	-0-	-0-	-0-	448	1	95461	3	Y	-0-					-0-
05	77208 X	77208	-0-	-0-	-0-	324	1	76884	3	Y	-0-					-0-
06	67713 X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	Y	-0-					-0-
07	99107 X	64763	-0-	-34344	-0-	579	1	64184	3	Y	-0-					-0-
08	99107 X	61217	-0-	-37890	-0-	421	1	60796	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94457	X	83193	-0-	-11264	-0-	358	1	82834	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	89610	X	78389	-0-	-11221	-0-	366	1	78023	3	Y	-0-					-0-
05	90830	X	82097	-0-	-8733	-0-	344	1	81753	3	Y	-0-					-0-
06	85440	X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	Y	-0-					-0-
07	85777	X	76766	-0-	-9011	-0-	686	1	76080	3	Y	-0-					-0-
08	83204	X	73714	-0-	-9490	-0-	507	1	73207	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82460	X	80580	-0-	-1880	-0-	347	1	80227	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	89640	X	72287	-0-	-17353	-0-	338	1	71949	3	Y	-0-					-0-
05	92628	X	77776	-0-	-14852	-0-	326	1	77450	3	Y	-0-					-0-
06	89640	X	70006	-0-	-19634	-0-	534	1	69464	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	84382	X	66352	-0-	-18030	-0-	594	1	65758	3	Y	-0-					-0-
08	80569	X	64140	-0-	-16429	-0-	441	1	63699	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152799	X	139618	-0-	-13181	-0-	601	1	139017	3	N	-0-					-0-
04	145230	X	136786	-0-	-8444	-0-	639	1	136147	3	N	-0-					-0-
05	143809	X	46332	-0-	-97477	-0-	194	1	46138	3	N	-0-					-0-
06	163845	X	163845	-0-	-0-	-0-	1250	1	162595	3	N	-0-					-0-
*07	157458	X	157458	-0-	-0-	-0-	1409	1	156049	3	N	-0-					-0-
*08	148762	X	148762	-0-	-0-	-0-	1024	1	147738	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	192871	-0-	192871	192871	1471	1	191397	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	487070	X	294199	-0-	-192871	-0-	2631	1	291568	3	Y	-0-					-0-
*08	287091	X	259208	-0-	-27883	-0-	1784	1	257424	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	185689	-0-	185689	185689	1417	1	184272	3	Y	-0-					-0-
*07	450923	X	265234	-0-	-185689	-0-	2372	1	262862	3	Y	-0-					-0-
*08	287091	X	240076	-0-	-47015	-0-	1652	1	238424	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	177288	-0-	177288	177288	1353	1	175927	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	0	W	279616	-0-	279616	456904	2501	1	277115	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	248970	-0-	248970	705874	1713	1	247257	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	118801	-0-	118801	118801	498	1	118302	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14B2 EXT	327797	-0-	327797	446598	2501	1	325267	3	Y	26	25	8			1
						29	9									
07	0 W	370567	-0-	370567	817165	3314	1	367253	3	Y	-0-					1
08	0 W	332829	-0-	332829	1149994	2290	1	330539	3	Y	-0-					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	96110	-0-	96110	96110	403	1	95705	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	14B2 EXT	277142	-0-	277142	373252	2115	1	275001	3	Y	24	24	8			-0-
						26	9									
07	0 W	314986	-0-	314986	688238	2817	1	312169	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	288102	-0-	288102	976340	1982	1	286120	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

03	94426 X	89530	-0-	-4896	-0-	386	1	89144	3	Y	-0-					-0-
04	93660 X	84910	-0-	-8750	-0-	397	1	84513	3	Y	-0-					-0-
05	96782 X	88711	-0-	-8071	-0-	372	1	88339	3	Y	-0-					-0-
06	94020 X	89018	-0-	-5002	-0-	679	1	88339	3	Y	-0-					-0-
07	97154 X	85530	-0-	-11624	-0-	765	1	84765	3	Y	-0-					-0-
08	89528 X	79076	-0-	-10452	-0-	544	1	78532	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

03	83855 X	72726	-0-	-11129	-0-	313	1	72413	3	Y	-0-					-0-
04	81150 X	67833	-0-	-13317	-0-	317	1	67516	3	Y	-0-					-0-
05	83855 X	69420	-0-	-14435	-0-	291	1	69129	3	Y	-0-					-0-
06	78240 X	69670	-0-	-8570	-0-	532	1	69138	3	Y	-0-					-0-
07	77872 X	63089	-0-	-14783	-0-	564	1	62525	3	Y	-0-					-0-
08	72726 X	60971	-0-	-11755	-0-	420	1	60551	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

03	69812 X	-0-	-0-	-69812	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	64890 X	-0-	-0-	-64890	-0-					Y	-0-					-0-
05	66402 X	65470	-0-	-932	-0-	600	1	64869	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	97812 X	97812	-0-	-0-	-0-	1451	1	96361	2	Y	-0-					-0-
*07	89799 X	89799	-0-	-0-	-0-	1992	1	87807	2	Y	-0-					-0-
*08	81444 X	81444	-0-	-0-	-0-	1450	1	79994	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

03	66174 X	66174	-0-	-0-	-0-	948	1	65226	2	Y	-0-					-0-
04	66407 X	66407	-0-	-0-	-0-	734	1	65673	2	Y	-0-					-0-
05	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	677	1	73168	2	Y	-0-					-0-
06	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	971	1	64481	2	Y	-0-					-0-
07	65317 X	64514	-0-	-803	-0-	1431	1	63083	2	Y	-0-					-0-
08	65317 X	61819	-0-	-3498	-0-	1101	1	60718	2	Y	-0-					-0-

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
03	104315	X	84184	-0-	-20131	-0-	363	1 9	83820	3	N	1	1	8			-0-
04	100950	X	79882	-0-	-21068	-0-	373	1 9	79508	3	N	1	1	8			-0-
05	97557	X	81559	-0-	-15998	-0-	342	1 9	81215	3	N	2	2	8			-0-
06	89400	X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1 9	73884	3	N	1	1	8			-0-
07	88319	X	72779	-0-	-15540	-0-	651	1 9	72125	3	N	3	3	8			-0-
08	84196	X	29583	-0-	-54613	-0-	203	1 9	29378	3	N	2	2	8			-0-

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

03	109709	X	88049	-0-	-21660	-0-	379	1	87670	3	Y	-0-					-0-
04	101340	X	83637	-0-	-17703	-0-	391	1	83246	3	Y	-0-					-0-
05	97836	X	88105	-0-	-9731	-0-	369	1	87736	3	Y	-0-					-0-
06	92790	X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-					-0-
07	91853	X	81723	-0-	-10130	-0-	731	1	80992	3	Y	-0-					-0-
08	88040	X	78039	-0-	-10001	-0-	537	1	77502	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

03	89094	X	69035	-0-	-20059	-0-	297	1	68738	3	Y	-0-					-0-
04	81960	X	64550	-0-	-17410	-0-	302	1	64248	3	Y	-0-					-0-
05	78337	X	66960	-0-	-11377	-0-	281	1	66679	3	Y	-0-					-0-
06	70500	X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-					-0-
07	72571	X	68229	-0-	-4342	-0-	610	1	67619	3	Y	-0-					-0-
*08	77099	X	77099	-0-	-0-	-0-	531	1	76568	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

03	126542	X	109360	-0-	-17182	-0-	471	1	108889	3	Y	-0-					-0-
04	119310	X	108856	-0-	-10454	-0-	509	1	108347	3	Y	-0-					-0-
05	119505	X	111394	-0-	-8111	-0-	467	1	110927	3	Y	-0-					-0-
06	112380	X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	Y	-0-					-0-
07	114266	X	99116	-0-	-15150	-0-	887	1	98229	3	Y	-0-					-0-
08	112499	X	87185	-0-	-25314	-0-	600	1	86585	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

03	115289	X	92292	-0-	-22997	-0-	398	1	91894	3	Y	-0-					-0-
04	106770	X	86135	-0-	-20635	-0-	402	1	85733	3	Y	-0-					-0-
05	104470	X	98930	-0-	-5540	-0-	415	1	98515	3	Y	-0-					-0-
06	96600	X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	Y	-0-					-0-
07	96255	X	85896	-0-	-10359	-0-	769	1	85127	3	Y	-0-					-0-
08	92287	X	84732	-0-	-7555	-0-	583	1	84149	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	81840 X	68272	-0-	-13568	-0-	1785	1	66487	3	N	-0-			-0-
04	75000 X	63607	-0-	-11393	-0-	1829	1	61778	3	N	-0-			-0-
05	77128 X	63413	-0-	-13715	-0-	1638	1	61775	3	N	-0-			-0-
06	73080 X	58638	-0-	-14442	-0-	1615	1	57023	3	N	-0-			-0-
07	71548 X	58032	-0-	-13516	-0-	2053	1	55979	3	N	-0-			-0-
08	68262 X	57790	-0-	-10472	-0-	1583	1	56207	3	N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

03	93186 X	74015	-0-	-19171	-0-	319	1	73696	3	Y	-0-			-0-
04	85470 X	70323	-0-	-15147	-0-	329	1	69994	3	Y	-0-			-0-
05	82429 X	75087	-0-	-7342	-0-	315	1	74772	3	Y	-0-			-0-
06	78000 X	71657	-0-	-6343	-0-	547	1	71110	3	Y	-0-			-0-
07	77128 X	68857	-0-	-8271	-0-	616	1	68241	3	Y	-0-			-0-
08	74028 X	65559	-0-	-8469	-0-	451	1	65108	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

03	99541 X	75634	-0-	-23907	-0-	326	1	75308	3	Y	-0-			-0-
04	91860 X	71734	-0-	-20126	-0-	335	1	71399	3	Y	-0-			-0-
05	86304 X	77304	-0-	-9000	-0-	324	1	76980	3	Y	-0-			-0-
06	81600 X	75108	-0-	-6492	-0-	573	1	74535	3	Y	-0-			-0-
07	79205 X	71353	-0-	-7852	-0-	638	1	70715	3	Y	-0-			-0-
08	75640 X	67655	-0-	-7985	-0-	465	1	67190	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

03	99882 X	79022	-0-	-20860	-0-	340	1	78678	3	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
04	91830 X	74833	-0-	-16997	-0-	350	1	74474	3	Y	8	8 8		-0-
						9	9							
05	88226 X	79561	-0-	-8665	-0-	333	1	79228	3	Y	-0-			-0-
06	83460 X	75183	-0-	-8277	-0-	573	1	74610	3	Y	-0-			-0-
07	82212 X	73657	-0-	-8555	-0-	659	1	72998	3	Y	-0-			-0-
08	79019 X	69885	-0-	-9134	-0-	481	1	69404	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

03	114576 X	99281	-0-	-15295	-0-	428	1	98853	3	Y	-0-			-0-
04	108360 X	95783	-0-	-12577	-0-	448	1	95335	3	Y	-0-			-0-
05	109027 X	93141	-0-	-15886	-0-	390	1	92751	3	Y	-0-			-0-
06	102000 X	86196	-0-	-15804	-0-	657	1	85539	3	Y	-0-			-0-
07	102114 X	87144	-0-	-14970	-0-	780	1	86364	3	Y	-0-			-0-
08	99293 X	84681	-0-	-14612	-0-	583	1	84098	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

03	84537 X	67600	-0-	-16937	-0-	291	1	67309	3	Y	-0-			-0-
04	77520 X	61821	-0-	-15699	-0-	289	1	61532	3	Y	-0-			-0-
05	75826 X	63327	-0-	-12499	-0-	265	1	63062	3	Y	-0-			-0-
06	68850 X	60027	-0-	-8823	-0-	459	1	59568	3	Y	-0-			-0-
07	68727 X	58833	-0-	-9894	-0-	526	1	58307	3	Y	-0-			-0-
08	67611 X	54369	-0-	-13242	-0-	374	1	53995	3	Y	-0-			-0-

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
03	105927 X	90560	-0-	-15367	-0-	390	1	90170	3	Y	-0-					-0-
04	98760 X	88379	-0-	-10381	-0-	413	1	87966	3	Y	-0-					-0-
05	98828 X	91240	-0-	-7588	-0-	382	1	90858	3	Y	-0-					-0-
06	91470 X	82998	-0-	-8472	-0-	634	1	82364	3	Y	-0-					-0-
07	91853 X	83188	-0-	-8665	-0-	744	1	82444	3	Y	-0-					-0-
08	91326 X	76384	-0-	-14942	-0-	526	1	75858	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

03	99510 X	88808	-0-	-10702	-0-	383	1	88425	3	Y	-0-					-0-
04	96300 X	84017	-0-	-12283	-0-	393	1	83624	3	Y	-0-					-0-
05	99510 X	88277	-0-	-11233	-0-	370	1	87907	3	Y	-0-					-0-
06	92280 X	82041	-0-	-10239	-0-	626	1	81415	3	Y	-0-					-0-
07	92132 X	80338	-0-	-11794	-0-	718	1	79620	3	Y	-0-					-0-
08	88815 X	79955	-0-	-8860	-0-	551	1	79404	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

03	107353 X	98174	-0-	-9179	-0-	423	1	97751	3	Y	-0-					-0-
04	108510 X	98445	-0-	-10065	-0-	460	1	97985	3	Y	-0-					-0-
05	112127 X	99234	-0-	-12893	-0-	416	1	98818	3	Y	-0-					-0-
06	108510 X	88715	-0-	-19795	-0-	677	1	88038	3	Y	-0-					-0-
07	103230 X	88510	-0-	-14720	-0-	792	1	87718	3	Y	-0-					-0-
08	101742 X	84414	-0-	-17328	-0-	581	1	83833	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

03	126108 X	107495	-0-	-18613	-0-	463	1	107032	3	Y	-0-					-0-
04	115320 X	104843	-0-	-10477	-0-	490	1	104353	3	Y	-0-					-0-
05	116901 X	107256	-0-	-9645	-0-	449	1	106807	3	Y	-0-					-0-
06	109290 X	97279	-0-	-12011	-0-	742	1	96537	3	Y	-0-					-0-
07	108624 X	98751	-0-	-9873	-0-	883	1	97868	3	Y	-0-					-0-
08	108345 X	94110	-0-	-14235	-0-	648	1	93462	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

03	119660 X	96745	-0-	-22915	-0-	417	1	96328	3	Y	-0-					-0-
04	113880 X	102737	-0-	-11143	-0-	480	1	102257	3	Y	-0-					-0-
05	111251 X	111251	-0-	-0-	-0-	466	1	110785	3	Y	-0-					-0-
06	99430 X	99430	-0-	-0-	-0-	758	1	98672	3	Y	-0-					-0-
07	106175 X	98264	-0-	-7911	-0-	879	1	97385	3	Y	-0-					-0-
08	106175 X	90949	-0-	-15226	-0-	626	1	90323	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

03	136338 X	113389	-0-	-22949	-0-	488	1	112901	3	Y	-0-					-0-
04	126480 X	113541	-0-	-12939	-0-	530	1	113011	3	Y	-0-					-0-
05	124434 X	115853	-0-	-8581	-0-	485	1	115368	3	Y	-0-					-0-
06	116010 X	110759	-0-	-5251	-0-	845	1	109914	3	Y	-0-					-0-
07	117335 X	111658	-0-	-5677	-0-	999	1	110659	3	Y	-0-					-0-
08	117335 X	103194	-0-	-14141	-0-	710	1	102484	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

03	94116 X	83473	-0-	-10643	-0-	360	1	83113	3	N	-0-					-0-
04	88050 X	80342	-0-	-7708	-0-	375	1	79967	3	N	-0-					-0-
05	88040 X	77924	-0-	-10116	-0-	327	1	77597	3	N	-0-					-0-
06	84150 X	72546	-0-	-11604	-0-	553	1	71993	3	N	-0-					-0-
07	86335 X	73625	-0-	-12710	-0-	659	1	72966	3	N	-0-					-0-
08	83483 X	71212	-0-	-12271	-0-	490	1	70722	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103478 X	82985	-0-	-20493	-0-	357	1	82628	3	Y	-0-					-0-
04	94020 X	75993	-0-	-18027	-0-	355	1	75638	3	Y	-0-					-0-
05	92070 X	74363	-0-	-17707	-0-	312	1	74051	3	Y	-0-					-0-
06	85080 X	66120	-0-	-18960	-0-	505	1	65615	3	Y	-0-					-0-
07	85002 X	67221	-0-	-17781	-0-	601	1	66620	3	Y	-0-					-0-
08	82987 X	63978	-0-	-19009	-0-	440	1	63538	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

03	95418 X	77502	-0-	-17916	-0-	334	1	77168	3	Y	-0-					-0-
04	87780 X	71198	-0-	-16582	-0-	333	1	70865	3	Y	-0-					-0-
05	86676 X	78508	-0-	-8168	-0-	329	1	78179	3	Y	-0-					-0-
06	81060 X	70122	-0-	-10938	-0-	535	1	69587	3	Y	-0-					-0-
07	79019 X	66888	-0-	-12131	-0-	598	1	66290	3	Y	-0-					-0-
08	77500 X	63146	-0-	-14354	-0-	434	1	62712	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

03	81964 X	69903	-0-	-12061	-0-	301	1	69602	3	Y	-0-					-0-
04	76590 X	65573	-0-	-11017	-0-	306	1	65267	3	Y	-0-					-0-
05	77221 X	67242	-0-	-9979	-0-	282	1	66960	3	Y	-0-					-0-
06	72030 X	63773	-0-	-8257	-0-	486	1	63287	3	Y	-0-					-0-
07	72478 X	63940	-0-	-8538	-0-	572	1	63368	3	Y	-0-					-0-
08	69905 X	61834	-0-	-8071	-0-	426	1	61408	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

03	86149 X	73768	-0-	-12381	-0-	318	1	73450	3	Y	-0-					-0-
04	80130 X	69123	-0-	-11007	-0-	323	1	68800	3	Y	-0-					-0-
05	79980 X	72125	-0-	-7855	-0-	302	1	71823	3	Y	-0-					-0-
06	75450 X	68279	-0-	-7171	-0-	521	1	67758	3	Y	-0-					-0-
07	75857 X	68637	-0-	-7220	-0-	614	1	68023	3	Y	-0-					-0-
08	73780 X	64051	-0-	-9729	-0-	441	1	63610	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

03	152272 X	127874	-0-	-24398	-0-	551	1	127323	3	Y	-0-					-0-
04	140820 X	128737	-0-	-12083	-0-	602	1	128135	3	Y	-0-					-0-
05	140988 X	130607	-0-	-10381	-0-	547	1	130060	3	Y	-0-					-0-
06	130440 X	118594	-0-	-11846	-0-	905	1	117689	3	Y	-0-					-0-
07	133021 X	117386	-0-	-15635	-0-	1050	1	116336	3	Y	-0-					-0-
08	133021 X	114539	-0-	-18482	-0-	788	1	113751	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160301 X	145650	-0-	-14651	-0-	627	1	145023	3	Y	-0-					-0-
04	167850 X	150849	-0-	-17001	-0-	705	1	150143	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	173445 X	143010	-0-	-30435	-0-	599	1	142411	3	Y	-0-					-0-
06	167850 X	129756	-0-	-38094	-0-	990	1	128766	3	Y	-0-					-0-
07	159898 X	124629	-0-	-35269	-0-	1115	1	123513	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	155868 X	117404	-0-	-38464	-0-	808	1	116595	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

03	176700 X	134204	-0-	-42496	-0-	578	1	133625	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	160470 X	134126	-0-	-26344	-0-	627	1	133499	3	Y	-0-					-0-
05	146692 X	128688	-0-	-18004	-0-	539	1	128149	3	Y	-0-					-0-
06	141960 X	117540	-0-	-24420	-0-	897	1	116643	3	Y	-0-					-0-
07	138973 X	117355	-0-	-21618	-0-	1050	1	116305	3	Y	-0-					-0-
08	138601 X	109917	-0-	-28684	-0-	756	1	109161	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

03	177444 X	141509	-0-	-35935	-0-	610	1	140899	3	Y	-0-					-0-
04	159510 X	142293	-0-	-17217	-0-	665	1	141628	3	Y	-0-					-0-
05	157821 X	139400	-0-	-18421	-0-	584	1	138816	3	Y	-0-					-0-
06	148380 X	131372	-0-	-17008	-0-	1002	1	130370	3	Y	-0-					-0-
07	147033 X	126633	-0-	-20400	-0-	1132	1	125501	3	Y	-0-					-0-
08	147033 X	120274	-0-	-26759	-0-	828	1	119446	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

03	116033 X	96139	-0-	-19894	-0-	414	1	95725	3	N	-0-					-0-
04	107910 X	89439	-0-	-18471	-0-	418	1	89021	3	N	-0-					-0-
05	106826 X	102444	-0-	-4382	-0-	429	1	102015	3	N	-0-					-0-
06	100443 X	100443	-0-	-0-	-0-	767	1	99676	3	N	-0-					-0-
07	99541 X	94005	-0-	-5536	-0-	840	1	93165	3	N	-0-					-0-
08	96131 X	87931	-0-	-8200	-0-	605	1	87326	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

03	227013 X	171566	-0-	-55447	-0-	739	1	170826	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	196680 X	164955	-0-	-31725	-0-	771	1	164184	3	Y	-0-					-0-
05	201779 X	177746	-0-	-24033	-0-	745	1	177001	3	Y	-0-					-0-
06	183450 X	160895	-0-	-22555	-0-	1228	1	159667	3	Y	-0-					-0-
07	180451 X	155966	-0-	-24485	-0-	1395	1	154571	3	Y	-0-					-0-
08	171554 X	147886	-0-	-23668	-0-	1018	1	146868	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59365	X	31166	-0-	-28199	-0-	2098	1	29067	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	228762	X	228762	-0-	-0-	-0-	7247	1	221511	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	234620	X	234620	-0-	-0-	-0-	6059	1	228558	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	175095	X	175095	-0-	-0-	-0-	4823	1	170268	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	158808	X	158808	-0-	-0-	-0-	5616	1	153174	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*08	140927	X	140927	-0-	-0-	-0-	3859	1	137055	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

03	120466	X	106067	-0-	-14399	-0-	457	1	105610	3	N	-0-					-0-
04	113970	X	99611	-0-	-14359	-0-	465	1	99146	3	N	-0-					-0-
05	114049	X	105750	-0-	-8299	-0-	443	1	105307	3	N	-0-					-0-
06	106620	X	103015	-0-	-3605	-0-	786	1	102229	3	N	-0-					-0-
07	108314	X	104732	-0-	-3582	-0-	936	1	103796	3	N	-0-					-0-
08	106082	X	100968	-0-	-5114	-0-	695	1	100273	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

03	106609	X	99280	-0-	-7329	-0-	428	1	98852	3	Y	-0-					-0-
04	103170	X	89700	-0-	-13470	-0-	419	1	89281	3	Y	-0-					-0-
05	106609	X	90610	-0-	-15999	-0-	380	1	90230	3	Y	-0-					-0-
06	99930	X	81455	-0-	-18475	-0-	622	1	80833	3	Y	-0-					-0-
07	100068	X	82245	-0-	-17823	-0-	736	1	81509	3	Y	-0-					-0-
08	99293	X	74927	-0-	-24366	-0-	515	1	74412	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

03	82863	X	58488	-0-	-24375	-0-	252	1	58236	3	Y	-0-					-0-
04	80190	X	54107	-0-	-26083	-0-	253	1	53854	3	Y	-0-					-0-
05	82863	X	57904	-0-	-24959	-0-	243	1	57661	3	Y	-0-					-0-
06	64500	X	54180	-0-	-10320	-0-	413	1	53767	3	Y	-0-					-0-
07	61752	X	52966	-0-	-8786	-0-	474	1	52492	3	Y	-0-					-0-
08	58497	X	50668	-0-	-7829	-0-	348	1	50320	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

03	73625	X	51571	-0-	-22054	-0-	222	1	51349	3	Y	-0-					-0-
04	56520	X	48474	-0-	-8046	-0-	226	1	48248	3	Y	-0-					-0-
05	58404	X	50387	-0-	-8017	-0-	211	1	50176	3	Y	-0-					-0-
06	56520	X	44587	-0-	-11933	-0-	340	1	44247	3	Y	-0-					-0-
07	54033	X	46899	-0-	-7134	-0-	420	1	46479	3	Y	-0-					-0-
08	51584	X	47162	-0-	-4422	-0-	325	1	46837	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

03	74896	X	63266	-0-	-11630	-0-	273	1	62993	3	Y	-0-					-0-
04	69810	X	57706	-0-	-12104	-0-	270	1	57436	3	Y	-0-					-0-
05	70959	X	61442	-0-	-9517	-0-	257	1	61185	3	Y	-0-					-0-
06	67890	X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	Y	-0-					-0-
07	67301	X	55134	-0-	-12167	-0-	493	1	54641	3	Y	-0-					-0-
08	63271	X	56344	-0-	-6927	-0-	388	1	55956	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138012 X	118214	-0-	-19798	-0-	509	1	117705	3	Y	-0-					-0-
04	129570 X	119980	-0-	-9590	-0-	561	1	119419	3	Y	-0-					-0-
05	129146 X	122079	-0-	-7067	-0-	512	1	121567	3	Y	-0-					-0-
06	119070 X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-					-0-
07	123969 X	109113	-0-	-14856	-0-	976	1	108137	3	Y	-0-					-0-
08	123969 X	105599	-0-	-18370	-0-	726	1	104873	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

03	139221 X	121296	-0-	-17925	-0-	522	1	120774	3	Y	-0-					-0-
04	134610 X	122226	-0-	-12384	-0-	571	1	121655	3	Y	-0-					-0-
05	135718 X	123953	-0-	-11765	-0-	519	1	123434	3	Y	-0-					-0-
06	127050 X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-					-0-
07	126294 X	114267	-0-	-12027	-0-	1022	1	113245	3	Y	-0-					-0-
08	126294 X	110505	-0-	-15789	-0-	761	1	109744	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

03	268212 X	205781	-0-	-62431	-0-	886	1	204894	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	244020 X	217039	-0-	-26981	-0-	1014	1	216025	3	Y	-0-					-0-
05	235135 X	212830	-0-	-22305	-0-	892	1	211938	3	Y	-0-					-0-
06	214890 X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-					-0-
07	224285 X	190737	-0-	-33548	-0-	1706	1	189031	3	Y	-0-					-0-
08	224285 X	179181	-0-	-45104	-0-	1233	1	177947	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

03	207452 X	160772	-0-	-46680	-0-	693	1	160077	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	187770 X	163781	-0-	-23989	-0-	765	1	163012	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	182404 X	163887	-0-	-18517	-0-	687	1	163200	3	Y	-0-					-0-
06	167490 X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	169229 X	146336	-0-	-22893	-0-	1308	1	145028	3	Y	-0-					-0-
08	169229 X	138939	-0-	-30290	-0-	956	1	137973	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	320490 X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
*07	DELQ PR	303682	-0-	303682	303682	2716	1	300966	3	Y	-0-					-0-
*08	599541 X	295859	-0-	-303682	-0-	2036	1	293823	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	230038	-0-	230038	230038	1755	1	228281	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	0 W	322151	-0-	322151	552189	2881	1	319270	3	Y	-0-					-0-
*08	848010 X	295821	-0-	-552189	-0-	2035	1	293786	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	250045	-0-	250045	250045	1908	1	248136	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	332627	-0-	332627	582672	2975	1	329652	3	Y	-0-					-0-
*08	881882 X	299210	-0-	-582672	-0-	2059	1	297151	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

03	133827 X	103234	-0-	-30593	-0-	445	1	102789	3	Y	-0-					-0-
04	129510 X	102411	-0-	-27099	-0-	478	1	101933	3	Y	-0-					-0-
05	122202 X	105584	-0-	-16618	-0-	442	1	105142	3	Y	-0-					-0-
06	111270 X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	Y	-0-					-0-
07	109399 X	97612	-0-	-11787	-0-	873	1	96739	3	Y	-0-					-0-
08	105834 X	89090	-0-	-16744	-0-	613	1	88477	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

03	107942 X	86552	-0-	-21390	-0-	373	1	86179	3	Y	-0-					-0-
04	104460 X	88457	-0-	-16003	-0-	413	1	88044	3	Y	-0-					-0-
05	97371 X	91022	-0-	-6349	-0-	381	1	90641	3	Y	-0-					-0-
06	90420 X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	Y	-0-					-0-
07	91419 X	84275	-0-	-7144	-0-	753	1	83522	3	Y	-0-					-0-
08	91419 X	79830	-0-	-11589	-0-	549	1	79281	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

03	270940 X	201067	-0-	-69873	-0-	866	1	200201	3	Y	-0-					-0-
04	245310 X	188263	-0-	-57047	-0-	880	1	187383	3	Y	-0-					-0-
05	232221 X	184399	-0-	-47822	-0-	773	1	183626	3	Y	-0-					-0-
06	213780 X	170583	-0-	-43197	-0-	1302	1	169281	3	Y	-0-					-0-
07	210149 X	177234	-0-	-32915	-0-	1585	1	175649	3	Y	-0-					-0-
08	201066 X	168275	-0-	-32791	-0-	1158	1	167117	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	35324	-0-	35324	35324	270	1	35054	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	273672	-0-	273672	308996	2447	1	271225	3	Y	-0-					-0-
*08	623567 X	314571	-0-	-308996	-0-	2164	1	312407	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2968	-0-	2968	2968	23	1	2943	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*07	345402 X	275157	-0-	-70245	-0-	2461	1	272696	3	Y	-0-					-0-
*08	345402 X	340312	-0-	-5090	-0-	2341	1	337971	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358081 X	201917	-0-	-156164	-0-	870	1	201043	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
04	323790 X	242557	-0-	-81233	-0-	1133	1	241424	3	Y	-0-					-0-
05	290253 X	241730	-0-	-48523	-0-	1013	1	240717	3	Y	-0-					-0-
06	274890 X	225935	-0-	-48955	-0-	1724	1	224211	3	Y	-0-					-0-
07	284053 X	223956	-0-	-60097	-0-	2003	1	221953	3	Y	-0-					-0-
08	250635 X	212236	-0-	-38399	-0-	1460	1	210776	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

03	251658 X	243454	-0-	-8204	-0-	20530	1	222918	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
04	273120 X	256604	-0-	-16516	-0-	19219	1	237379	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	274226 X	248537	-0-	-25689	-0-	18476	1	230061	3	Y	-0-					-0-
06	256140 X	227753	-0-	-28387	-0-	17942	1	209807	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	265143 X	222917	-0-	-42226	-0-	14539	1	208378	3	Y	-0-					-0-
08	265143 X	202667	-0-	-62476	-0-	10714	1	191953	3	Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	35316	-0-	35316	35316	270	1	35042	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
*07	311516 X	276200	-0-	-35316	-0-	2470	1	273730	3	Y	-0-					-0-
*08	328332 X	328332	-0-	-0-	-0-	2259	1	326073	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

03	150784 X	130593	-0-	-20191	-0-	563	1	130030	3	Y	-0-					-0-
04	137550 X	129964	-0-	-7586	-0-	607	1	129357	3	Y	-0-					-0-
05	148294 X	148294	-0-	-0-	-0-	621	1	147673	3	Y	-0-					-0-
06	136077 X	136077	-0-	-0-	-0-	1039	1	135038	3	Y	-0-					-0-
*07	134443 X	134443	-0-	-0-	-0-	1203	1	133240	3	Y	-0-					-0-
08	134292 X	127551	-0-	-6741	-0-	878	1	126673	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	34701	-0-	34701	34701	265	1	34429	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	T. A.	269057	-0-	269057	303758	2407	1	266650	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	299503	-0-	299503	603261	2061	1	297442	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

03	286874 X	218499	-0-	-68375	-0-	18426	1	200073	3	Y	-0-					-0-
04	256740 X	241844	-0-	-14896	-0-	18114	1	223730	3	Y	-0-					-0-
05	253208 X	229964	-0-	-23244	-0-	17096	1	212868	3	Y	-0-					-0-
06	232320 X	209511	-0-	-22809	-0-	16505	1	193006	3	Y	-0-					-0-
07	249891 X	204372	-0-	-45519	-0-	13329	1	191043	3	Y	-0-					-0-
08	249891 X	177783	-0-	-72108	-0-	9398	1	168385	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	38960	-0-	38960	38960	182	1	38759	3	N	17	17	8			-0-
						19	9									
05	0 W	258532	-0-	258532	297492	1083	1	257449	3	N	-0-					-0-
06	0 W	191471	-0-	191471	488963	1461	1	190008	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*07	658289 X	169326	-0-	-488963	-0-	1514	1	167812	3	Y	-0-					-0-
*08	136670 X	136670	-0-	-0-	-0-	941	1	135729	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

03	101277 X	92376	-0-	-8901	-0-	7790	1	84586	3	Y	-0-					38
04	100020 X	87277	-0-	-12743	-0-	6535	1	80720	3	Y	20	38	1	20	8	-0-
						22	9									
05	103354 X	97211	-0-	-6143	-0-	7226	1	89978	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	100020 X	90270	-0-	-9750	-0-	7111	1	83150	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
07	98022 X	88331	-0-	-9691	-0-	5761	1	82570	3	Y	-0-					-0-
08	92380 X	79776	-0-	-12604	-0-	4217	1	75551	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

03	92535 X	85067	-0-	-7468	-0-	7174	1	77893	3	Y	-0-					15
04	90780 X	79298	-0-	-11482	-0-	5938	1	73342	3	Y	16	15	1	16	8	-0-
						18	9									
05	93806 X	85482	-0-	-8324	-0-	6355	1	79127	3	Y	-0-					-0-
06	90780 X	82191	-0-	-8589	-0-	6475	1	75716	3	Y	-0-					-0-
07	88753 X	80720	-0-	-8033	-0-	5265	1	75455	3	Y	-0-					-0-
08	85064 X	71735	-0-	-13329	-0-	3792	1	67943	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

03	107384 X	101776	-0-	-5608	-0-	8583	1	93193	3	Y	-0-					-0-
04	108312 X	108312	-0-	-0-	-0-	8113	1	100199	3	Y	-0-					-0-
05	110298 X	110092	-0-	-206	-0-	8184	1	101908	3	Y	-0-					-0-
06	106740 X	100543	-0-	-6197	-0-	7921	1	92622	3	Y	-0-					-0-
07	111910 X	99313	-0-	-12597	-0-	6477	1	92836	3	Y	-0-					-0-
08	111910 X	90178	-0-	-21732	-0-	4767	1	85411	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96441	X	95723	-0-	-718	-0-	8068	1	87607	3	Y	44	32	1	6	8	12
							48	9									
04	90540	X	87033	-0-	-3507	-0-	6515	1	80470	3	Y	44	35	1	11	8	10
							48	9									
05	90737	X	86361	-0-	-4376	-0-	6419	1	79925	3	Y	15	16	1	4	8	5
							17	9									
06	100050	X	79904	-0-	-20146	-0-	6294	1	73598	3	Y	11	3	8			13
							12	9									
07	103385	X	79234	-0-	-24151	-0-	5163	1	74006	3	Y	59	35	1	20	8	17
							65	9									
08	95728	X	73448	-0-	-22280	-0-	3879	1	69500	3	Y	63	6	1	27	8	47
							69	9									

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		40195	-0-	40195	40195	307	1	39877	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*07	292665	X	252470	-0-	-40195	-0-	2258	1	250212	3	Y	-0-					-0-
*08	278752	X	256851	-0-	-21901	-0-	1768	1	255083	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

03	464820	X	219201	-0-	-245619	-0-	5730	1	213471	3	Y	-0-					-0-
04	195307	X	195307	-0-	-0-	-0-	5617	1	189690	3	Y	-0-					-0-
05	195238	X	173995	-0-	-21243	-0-	4493	1	169502	3	Y	-0-					-0-
06	188940	X	148169	-0-	-40771	-0-	4081	1	144088	3	Y	-0-					-0-
07	195238	X	138198	-0-	-57040	-0-	4888	1	133310	3	Y	-0-					-0-
08	195238	X	124439	-0-	-70799	-0-	3408	1	121031	3	Y	-0-					-0-

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	56785	-0-	56785	56785	265	1	56516	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	0 W	292681	-0-	292681	349466	1226	1	291455	3	N	-0-					-0-
06	0 W	231828	-0-	231828	581294	1769	1	230048	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
*07	788905 X	207611	-0-	-581294	-0-	1857	1	205754	3	Y	-0-					-0-
*08	172850 X	172850	-0-	-0-	-0-	1189	1	171661	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

*10	SHUT IN	231976	-0-	231976	231976	14937	1	216984	3	Y	50	29	1	10	8	11
						55	9									
*11	SHUT IN	266922	-0-	266922	498898	19380	1	247362	3	Y	164	126	1	35	8	14
						180	9									
*12	740053 X	241155	-0-	-498898	-0-	17228	1	223799	3	Y	116	101	1	6	8	23
						128	9									
*01	284053 X	241083	-0-	-42970	-0-	19411	1	221617	3	Y	50	59	1	9	8	5
						55	9									
*02	256564 X	182558	-0-	-74006	-0-	13357	1	169177	3	Y	22	16	1	8	8	3
						24	9									
*03	275807 X	166110	-0-	-109697	-0-	14004	1	152063	3	Y	39	25	1	6	8	11
						43	9									
*04	266910 X	121449	-0-	-145461	-0-	9096	1	112341	3	Y	11	14	1	3	8	5
						12	9									
*05	241149 X	125897	-0-	-115252	-0-	9357	1	116516	3	Y	22	15	1	6	8	6
						24	9									
*06	233310 X	105760	-0-	-127550	-0-	8331	1	97415	3	Y	13	4	8			15
						14	9									
*07	202120 X	99103	-0-	-103017	-0-	6464	1	92639	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	166098 X	90823	-0-	-75275	-0-	4801	1	86022	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

*10	0 W	233296	-0-	233296	233296	15016	1	218131	3	Y	135	77	1	27	8	31
						149	9									
*11	0 W	277714	-0-	277714	511010	20155	1	257260	3	Y	272	221	1	57	8	25
						299	9									
*12	756132 X	245122	-0-	-511010	-0-	17514	1	227521	3	Y	79	81	1	4	8	19
						87	9									
*01	320230 X	260300	-0-	-59930	-0-	20960	1	239304	3	Y	33	42	1	6	8	4
						36	9									
*02	289240 X	208585	-0-	-80655	-0-	15262	1	193319	3	Y	4	5	1	1	8	2
						4	9									
*03	286967 X	188990	-0-	-97977	-0-	15932	1	172999	3	Y	54	33	1	8	8	15
						59	9									
*04	277710 X	100681	-0-	-177029	-0-	7540	1	93131	3	Y	9	15	1	3	8	6
						10	9									
*05	260307 X	132845	-0-	-127462	-0-	9874	1	122948	3	Y	21	15	1	6	8	6
						23	9									
*06	251910 X	112822	-0-	-139088	-0-	8887	1	103920	3	Y	14	4	8			16
						15	9									
*07	230919 X	106868	-0-	-124051	-0-	6970	1	99898	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	188976 X	100220	-0-	-88756	-0-	5298	1	94922	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	107105 X	87051	-0-	-20054	-0-	7340	1	79699	3	Y	11	9	1	2	8	5
						12	9									
04	108555 X	108555	-0-	-0-	-0-	8131	1	100423	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
05	103643 X	103643	-0-	-0-	-0-	7704	1	95924	3	Y	14	8	1	4	8	4
						15	9									
06	93963 X	93963	-0-	-0-	-0-	7402	1	86551	3	Y	9	3	8			10
						10	9									
07	98642 X	91983	-0-	-6659	-0-	5997	1	85951	3	Y	32	20	1	11	8	11
						35	9									
08	98642 X	83542	-0-	-15100	-0-	4416	1	79126	3	Y	-0-	11	1			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

03	116188 X	101231	-0-	-14957	-0-	8535	1	92676	3	Y	18	12	1	3	8	5
						20	9									
04	121516 X	121516	-0-	-0-	-0-	9101	1	112413	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
05	115458 X	115458	-0-	-0-	-0-	8582	1	106861	3	Y	14	8	1	4	8	4
						15	9									
06	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	8036	1	93967	3	Y	10	3	8			11
						11	9									
07	112158 X	99993	-0-	-12165	-0-	6522	1	93471	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	112158 X	91860	-0-	-20298	-0-	4856	1	87004	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

03	585939 X	272574	-0-	-313365	-0-	7125	1	265449	3	Y	-0-					-0-
04	336900 X	241740	-0-	-95160	-0-	6952	1	234788	3	Y	-0-					-0-
05	348130 X	217391	-0-	-130739	-0-	5614	1	211777	3	Y	-0-					-0-
06	336900 X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-0-					-0-
07	346952 X	173820	-0-	-173132	-0-	6148	1	167672	3	Y	-0-					-0-
08	272583 X	155248	-0-	-117335	-0-	4252	1	150996	3	Y	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

03	SHUT IN	94973	-0-	94973	94973	409	1	94549	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
04	SHUT IN	219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
05	DELQ PR	294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	868806 X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*07	237989 X	237989	-0-	-0-	-0-	2128	1	235841	3	N	18	18	8			-0-
						20	9									
08	226548 X	215008	-0-	-11540	-0-	1479	1	213529	3	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

03	SHUT IN	103511	-0-	103511	103511	446	1	103055	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
04	SHUT IN	235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	DELQ PR	256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	N	-0-					-0-
06	835936 X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	N	-0-					-0-
07	234174 X	225145	-0-	-9029	-0-	2013	1	223112	3	N	18	18	8			-0-
						20	9									
08	234174 X	199448	-0-	-34726	-0-	1373	1	198075	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	213	-0-	213	213	2	1	210	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	165274	-0-	165274	165487	1478	1	163796	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	259192	-0-	259192	424679	1783	1	257409	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	313760	-0-	313760	313760	20463	1	293285	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
08	SHUT IN	327507	-0-	327507	641267	17313	1	310194	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1074344 X	151231	-0-	-923113	-0-	651	1	150576	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	152940 X	121089	-0-	-31851	-0-	566	1	120519	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	158038 X	135044	-0-	-22994	-0-	566	1	134476	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	152940 X	106193	-0-	-46747	-0-	811	1	105380	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	158038 X	106998	-0-	-51040	-0-	957	1	106035	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	151218 X	95114	-0-	-56104	-0-	654	1	94456	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

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
03	1300053 X	169773	-0-	-1130280	-0-	6193	1	163574	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
04	148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	3706	1	144695	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	135976 X	135976	-0-	-0-	-0-	4009	1	131965	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	114411 X	114411	-0-	-0-	-0-	2522	1	111888	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	109368 X	105673	-0-	-3695	-0-	2426	1	103240	3	N	6	5	8			1
						7	9									
08	109368 X	97962	-0-	-11406	-0-	2194	1	95764	3	N	4	5	8			-0-
						4	9									

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	404	-0-	404	404	3	1	400	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	178015	-0-	178015	178419	1593	1	176422	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	274315	-0-	274315	452734	1888	1	272427	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	231591	-0-	231591	231591	5784	1	225807	3	N	-0-					-0-
05	449421 X	217830	-0-	-231591	-0-	6423	1	211406	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	372420 X	188064	-0-	-184356	-0-	4146	1	183917	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	384834 X	175488	-0-	-209346	-0-	4028	1	171451	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
08	384834 X	155048	-0-	-229786	-0-	3472	1	151569	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	239502	-0-	239502	239502	5982	1	233517	3	Y	3					3
						3	9									
05	459134 X	219632	-0-	-239502	-0-	6476	1	213156	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	344910 X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-					-0-
07	356407 X	179894	-0-	-176513	-0-	4130	1	175764	3	Y	-0-					-0-
08	356407 X	164277	-0-	-192130	-0-	3679	1	160598	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	375686	-0-	375686	375686	24503	1	351181	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	SHUT IN	417382	-0-	417382	793068	22065	1	395317	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

04	0	119755	-0-	119755	119755	560	1	119195	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	345486	-0-	345486	465241	1448	1	344038	3	N	-0-					-0-
06	709244 X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	317068 X	236823	-0-	-80245	-0-	2118	1	234705	3	Y	-0-					-0-
08	317068 X	204832	-0-	-112236	-0-	1409	1	203423	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

04	0	148822	-0-	148822	148822	695	1	148127	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	360018	-0-	360018	508840	1508	1	358510	3	N	-0-					-0-
06	782902 X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	346797 X	265278	-0-	-81519	-0-	2372	1	262906	3	Y	-0-					-0-
08	346797 X	228504	-0-	-118293	-0-	1572	1	226932	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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

OWEN 1080 GU A WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 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-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

03	63457 X	42665	-0-	-20792	-0-	41622	3	1043	9	N	948	873	1	3	8	146
04	49110 X	39273	-0-	-9837	-0-	38282	3	991	9	N	901	799	1	9	8	239
05	49724 X	38644	-0-	-11080	-0-	37721	3	923	9	N	839	934	1	2	8	142
06	46290 X	35795	-0-	-10495	-0-	34963	3	832	9	N	756	743	1	3	8	152
07	45384 X	35065	-0-	-10319	-0-	34225	3	840	9	N	764	799	1	3	8	114
08	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					N	NO RPT					114

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

03	59737 X	41898	-0-	-17839	-0-	40660	3	1238	9	N	1125	1116	1			171
04	49320 X	38539	-0-	-10781	-0-	37490	3	1049	9	N	954	892	1	5	8	228
05	48453 X	37905	-0-	-10548	-0-	36933	3	972	9	N	884	878	1	5	8	229
06	44670 X	34830	-0-	-9840	-0-	33993	3	837	9	N	761	839	1	2	8	149
07	44020 X	34238	-0-	-9782	-0-	33586	3	652	9	N	593	622	1	1	8	119
08	41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					N	NO RPT					119

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

03	29419 X	21162	-0-	-8257	-0-	19459	3	1703	9	N	1548	1640	1	1	8	106
04	24480 X	18585	-0-	-5895	-0-	17053	3	1532	9	N	1393	1193	1	2	8	304
05	24614 X	19084	-0-	-5530	-0-	17629	3	1455	9	N	1323	1410	1	6	8	211
06	23820 X	18046	-0-	-5774	-0-	16682	3	1364	9	N	1240	1244	1			207
07	23095 X	18666	-0-	-4429	-0-	17298	3	1368	9	N	1244	1309	1	1	8	141
08	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT					141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26195 X	20189	-0-	-6006	-0-	18955	3	1234	9	N	1122	1217	1			86
04	19050 X	16755	-0-	-2295	-0-	15701	3	1054	9	N	958	866	1			178
05	19685 X	17779	-0-	-1906	-0-	16774	3	1005	9	N	914	904	1	4	8	184
06	19050 X	16497	-0-	-2553	-0-	15527	3	970	9	N	882	893	1	1	8	172
07	19685 X	17283	-0-	-2402	-0-	16229	3	1054	9	N	958	1005	1	1	8	124
08	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					124

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

03	2728 X	912	-0-	-1816	-0-	904	2	8	9	N	7					62
04	2640 X	1067	-0-	-1573	-0-	1064	2	3	9	N	3					65
05	2387 X	657	-0-	-1730	-0-	657	2			N	-0-					65
06	1800 X	745	-0-	-1055	-0-	745	2			N	-0-					65
07	1116 X	847	-0-	-269	-0-	844	2	3	9	N	3					68
08	1116 X	762	-0-	-354	-0-	748	2	14	9	N	13					81

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

03	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2510	-0-	-820	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

03	5673 X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
04	5490 X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
05	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	4998	-0-	-1419	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 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
03	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			Y	-0-					-0-
04	25200	X	22150	-0-	-3050	-0-	22150	2			Y	-0-					-0-
05	26040	X	24363	-0-	-1677	-0-	24363	2			Y	-0-					-0-
06	24570	X	21898	-0-	-2672	-0-	21898	2			Y	-0-					-0-
07	26598	X	23648	-0-	-2950	-0-	23648	2			Y	-0-					-0-
08	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

03	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			Y	-0-					-0-
04	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			Y	-0-					-0-
05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			Y	-0-					-0-
06	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			Y	-0-					-0-
07	17546	X	16306	-0-	-1240	-0-	16306	2			Y	-0-					-0-
08	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
*07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1152	3	399	9	N	363	363	1			-0-
04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	962	3	307	9	N	279	279	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1432	3	415	9	N	377	377	1			-0-
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1			-0-
07	1302	N	712	-0-	-590	-0-	556	3	156	9	N	142	142	1			-0-
08	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	906	3	285	9	N	259	259	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	11721	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	9007	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-
05	13020	X	9462	-0-	-3558	-0-	8043	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	12840	X	8807	-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	13268	X	8911	-0-	-4357	-0-	7610	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
08	13268	X	8822	-0-	-4446	-0-	7521	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

03	9827	X	8243	-0-	-1584	-0-	6989	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
04	9390	X	7867	-0-	-1523	-0-	6649	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9672	X	7859	-0-	-1813	-0-	6636	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	9060	X	7382	-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
07	8711	X	7401	-0-	-1310	-0-	6249	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
08	8246	X	7337	-0-	-909	-0-	6219	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	8215	X	6883	-0-	-1332	-0-	5949	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
04	7620	X	6483	-0-	-1137	-0-	5603	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
05	7657	X	6422	-0-	-1235	-0-	5550	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
06	6990	X	5922	-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
07	7068	X	5957	-0-	-1111	-0-	5161	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
08	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5082	3	788	9	Y	716	716	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

03	9238	X	7877	-0-	-1361	-0-	6883	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
04	8940	X	7310	-0-	-1630	-0-	6365	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
05	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	6215	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
06	8850	X	6696	-0-	-2154	-0-	5801	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
07	8308	X	6602	-0-	-1706	-0-	5762	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
08	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	5796	3	867	9	Y	788	788	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	7597	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
04	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	7152	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
05	9238	X	8095	-0-	-1143	-0-	7049	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	6465	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
07	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	6873	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
08	8742	X	7275	-0-	-1467	-0-	6352	3	923	9	Y	839	839	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

03	14322	X	11953	-0-	-2369	-0-	10532	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
04	12720	X	11532	-0-	-1188	-0-	10160	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	10412	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
06	12480	X	10599	-0-	-1881	-0-	9364	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
07	12121	X	10608	-0-	-1513	-0-	9407	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
08	11966	X	10480	-0-	-1486	-0-	9259	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

03	15624	X	12381	-0-	-3243	-0-	10370	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	14880	X	11439	-0-	-3441	-0-	9591	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-
05	13423	X	11694	-0-	-1729	-0-	9815	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	9530	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
07	12772	X	11122	-0-	-1650	-0-	9408	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
08	12369	X	11092	-0-	-1277	-0-	9346	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9436	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
04	10440	X	9756	-0-	-684	-0-	8928	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
05	10788	X	9983	-0-	-805	-0-	9171	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
06	10050	X	9222	-0-	-828	-0-	8481	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	8570	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
08	10323	X	9071	-0-	-1252	-0-	8349	3	722	9	Y	656	656	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

03	47182	X	9303	-0-	-37879	-0-	8159	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
04	13260	X	8738	-0-	-4522	-0-	7673	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
05	13702	X	8797	-0-	-4905	-0-	7729	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	13260	X	8221	-0-	-5039	-0-	7227	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
07	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	7447	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	7231	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	0	W	8830	-0-	8830	789696	7740	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
04	798188	X	8492	-0-	-789696	-0-	7432	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7602	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
06	8820	X	8157	-0-	-663	-0-	7121	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
07	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	7253	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
08	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	7045	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46779	X	11577	-0-	-35202	-0-	10191	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
04	45270	X	10711	-0-	-34559	-0-	9468	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
05	46779	X	10902	-0-	-35877	-0-	9635	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
07	11811	X	10178	-0-	-1633	-0-	8988	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	8854	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41385	X	7382	-0-	-34003	-0-	6516	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
04	40050	X	6612	-0-	-33438	-0-	5879	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
05	41385	X	6806	-0-	-34579	-0-	6019	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	40050	X	6215	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5633	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
08	7378	X	6117	-0-	-1261	-0-	5454	3	663	9	Y	603	603	1			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8842	-0-	-148	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7481	-0-	-1189	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	7919	-0-	-854	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 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
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

03	1116	X	240	-0-	-876	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	738	-0-	-998	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	157	1	9952	3	Y	38	31	1			17
							9	4	42	9							
04	11550	X	10589	-0-	-961	-0-	190	1	10341	3	Y	52	47	1			22
							1	4	57	9							
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	187	1	12678	3	Y	85	96	1			11
							1	4	94	9							
06	11550	X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58	1			6
							1	4	58	9							
07	10943	X	8831	-0-	-2112	-0-	94	1	8686	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
08	12493	X	7153	-0-	-5340	-0-	84	1	7041	3	Y	25	23	1			10
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	119	1	22574	2	N	-0-					-0-
							582	3									
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	344	1	52446	2	N	-0-					-0-
							986	3									
06	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	299	1	49768	2	N	-0-					-0-
							263	3									
07	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	228	1	36848	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	53785	X	27089	-0-	-26696	-0-	196	1	26574	2	N	-0-					-0-
							319	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

03	1395	X	1319	-0-	-76	-0-	267	1	429	3	Y	318	293	1			77
							273	4	350	9							
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	609	1	1	2	Y	224	285	1			16
							321	3	197	4							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	760	1	160	3	Y	210	189	1			37
							68	4	231	9							
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	893	1	51	3	Y	222	137	1			122
							73	4	244	9							
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	838	1	190	3	Y	167	225	1			64
							60	4	184	9							
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	625	1	91	2	Y	118	118	1			64
							212	3	191	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

03	14260	X	10213	-0-	-4047	-0-	158	1	10020	3	Y	24	18	1			11
							9	4	26	9							
04	13800	X	6061	-0-	-7739	-0-	110	1	5945	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
05	14260	X	3134	-0-	-11126	-0-	46	1	3088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13080	X	3581	-0-	-9499	-0-	35	1	3546	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	4115	-0-	-7851	-0-	44	1	4071	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	3628	-0-	-6571	-0-	43	1	3582	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

03	29264	X	18476	-0-	-10788	-0-	96	1	17932	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	28320	X	16538	-0-	-11782	-0-	84	1	16040	2	N	-0-					-0-
							414	3									
05	22940	X	15949	-0-	-6991	-0-	102	1	15555	2	N	-0-					-0-
							292	3									
06	19680	X	14357	-0-	-5323	-0-	85	1	14197	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	20336	X	13866	-0-	-6470	-0-	84	1	13626	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	18476	X	12918	-0-	-5558	-0-	93	1	12673	2	N	-0-					-0-
							152	3									

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
03	9517 X	8132	-0-	-1385	-0-	42	1	7893	2	N	-0-					-0-
						197	3									
04	8700 X	8121	-0-	-579	-0-	41	1	7877	2	N	-0-					-0-
						203	3									
05	8990 X	8266	-0-	-724	-0-	53	1	8062	2	N	-0-					-0-
						151	3									
06	8490 X	7472	-0-	-1018	-0-	44	1	7389	2	N	-0-					-0-
						39	3									
07	8401 X	7521	-0-	-880	-0-	46	1	7390	2	N	-0-					-0-
						85	3									
08	8401 X	7588	-0-	-813	-0-	55	1	7444	2	N	-0-					-0-
						89	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

03	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	203	1	12848	3	N	-0-					-0-
						12	4									
04	10770 X	9403	-0-	-1367	-0-	170	1	9233	3	N	-0-					-0-
05	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	201	1	13643	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	12630 X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3	N	-0-					-0-
07	13051 X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3	N	-0-					-0-
08	13857 X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

03	18042 X	9251	-0-	-8791	-0-	48	1	8979	2	N	-0-					-0-
						224	3									
04	17460 X	9583	-0-	-7877	-0-	49	1	9294	2	N	-0-					-0-
						240	3									
05	18042 X	8126	-0-	-9916	-0-	52	1	7925	2	N	-0-					-0-
						149	3									
06	16470 X	7244	-0-	-9226	-0-	43	1	7163	2	N	-0-					-0-
						38	3									
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	45	1	7333	2	N	-0-					-0-
						84	3									
08	9889 X	7315	-0-	-2574	-0-	53	1	7176	2	N	-0-					-0-
						86	3									

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

03	22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	120	1	22306	2	N	-0-					-0-
						557	3									
04	19350 X	18094	-0-	-1256	-0-	92	1	17549	2	N	-0-					-0-
						453	3									
05	31403 X	16047	-0-	-15356	-0-	103	1	15649	2	N	-0-					-0-
						295	3									
06	30390 X	13846	-0-	-16544	-0-	82	1	13692	2	N	-0-					-0-
						72	3									
07	31403 X	12618	-0-	-18785	-0-	77	1	12398	2	N	-0-					-0-
						143	3									
08	22971 X	10913	-0-	-12058	-0-	79	1	10706	2	N	-0-					-0-
						128	3									

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	42	1	2689	3	Y	1	1	1			-0-
						3	4	1	9							
04	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	48	1	2621	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	49	1	3296	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	24	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	28	1	2565	3	Y	-0-					-0-
08	3348 X	1883	-0-	-1465	-0-	22	1	1861	3	Y	-0-					-0-

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
03	50519 X	50519	-0-	-0-	-0-	263	1	49030	2	N	-0-					-0-
						1226	3									
04	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-	178	1	33749	2	N	-0-					-0-
						871	3									
05	39122 X	32656	-0-	-6466	-0-	209	1	31848	2	N	-0-					-0-
						599	3									
06	37860 X	26697	-0-	-11163	-0-	159	1	26398	2	N	-0-					-0-
						140	3									
07	39122 X	22581	-0-	-16541	-0-	137	1	22189	2	N	-0-					-0-
						255	3									
08	39122 X	17931	-0-	-21191	-0-	130	1	17591	2	N	-0-					-0-
						210	3									

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
03	28241 X	15459	-0-	-12782	-0-	81	1	15003	2	N	-0-					-0-
						375	3									
04	27330 X	15113	-0-	-12217	-0-	77	1	14658	2	N	-0-					-0-
						378	3									
05	19003 X	14651	-0-	-4352	-0-	94	1	14288	2	N	-0-					-0-
						269	3									
06	18390 X	11648	-0-	-6742	-0-	69	1	11518	2	N	-0-					-0-
						61	3									
07	17639 X	11175	-0-	-6464	-0-	68	1	10981	2	N	-0-					-0-
						126	3									
08	15624 X	9364	-0-	-6260	-0-	68	1	9186	2	N	-0-					-0-
						110	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	2898	-0-	-791	-0-	209	1	2615	3	N	67					298
						74	9									
04	3570 X	3279	-0-	-291	-0-	228	1	2905	3	N	133	184	1			247
						146	9									
05	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	171	1	3232	3	N	58	187	1			118
						64	9									
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	160	188	1			90
						176	9									
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3391	3	N	141					231
						155	9									
08	3472 X	3187	-0-	-285	-0-	67	1	2998	3	N	106	180	1			157
						5	4	117	9							

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
03	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	50	1	3180	3	Y	11	44	1			5
							3	4	12	9							
04	3330	X	467	-0-	-2863	-0-	8	1	458	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	99	1	10026	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	113	1	10401	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	78	1	6575	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	423	1	3836	3	N	-0-					-0-
							45	4									
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	567	1	3661	3	N	-0-					-0-
							66	4									
05	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	647	1	3897	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	607	1	3492	3	N	-0-					-0-
							81	4									
07	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	635	1	3567	3	N	-0-					-0-
							106	4									
08	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	482	1	2694	3	N	-0-					-0-
							87	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	107	1	19845	2	N	-0-					-0-
							496	3									
04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	82	1	15617	2	N	-0-					-0-
							402	3									
05	27094	X	10139	-0-	-16955	-0-	65	1	9888	2	N	-0-					-0-
							186	3									
06	26220	X	7012	-0-	-19208	-0-	42	1	6934	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	27094	X	8815	-0-	-18279	-0-	54	1	8661	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	20460	X	4762	-0-	-15698	-0-	34	1	4672	2	N	-0-					-0-
							56	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					1
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					1
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1

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
03	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	116	1	7336	3	Y	10	7	1			4
							7	4	11	9							
04	8040	X	973	-0-	-7067	-0-	18	1	952	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	101	1	10244	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	88	1	8121	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	7471	X	5515	-0-	-1956	-0-	65	1	5448	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
03	12772	X	7968	-0-	-4804	-0-	123	1	7796	3	Y	38	36	1			17
							7	4	42	9							
04	11700	X	7118	-0-	-4582	-0-	128	1	6953	3	Y	34	37	1			14
							37	9									
05	10788	X	7430	-0-	-3358	-0-	106	1	7209	3	Y	104	105	1			13
							1	4	114	9							
06	7710	X	773	-0-	-6937	-0-	7	1	729	3	Y	34	43	1			4
							37	9									
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	108	1	9954	3	Y	107	92	1			19
							118	9									
08	7967	X	7084	-0-	-883	-0-	83	1	6926	3	Y	68	61	1			26
							75	9									

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
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	39	1	2444	3	Y	159	151	1			72
							2	4	175	9							
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	44	1	2380	3	Y	166	168	1			70
							183	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	44	1	2946	3	Y	297	330	1			37
							327	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	21	1	2144	3	Y	208	222	1			23
							229	9									
07	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	24	1	2217	3	Y	176	168	1			31
							194	9									
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	18	1	1530	3	Y	111	99	1			43
							122	9									

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
03	21359	X	16925	-0-	-4434	-0-	88	1	16427	2	N	-0-					-0-
							410	3									
04	20670	X	13160	-0-	-7510	-0-	67	1	12764	2	N	-0-					-0-
							329	3									
05	19747	X	14931	-0-	-4816	-0-	96	1	14561	2	N	-0-					-0-
							274	3									
06	17520	X	14303	-0-	-3217	-0-	85	1	14143	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	18104	X	14045	-0-	-4059	-0-	85	1	13802	2	N	-0-					-0-
							158	3									
08	16926	X	13382	-0-	-3544	-0-	97	1	13128	2	N	-0-					-0-
							157	3									

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
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	523	1	11644	3	Y	20	15	1			7
							6	4	22	9							
04	11910	X	11510	-0-	-400	-0-	508	1	11000	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
05	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	551	1	11180	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	611	1	12089	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	12369	X	12283	-0-	-86	-0-	622	1	11615	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
08	12183	X	12043	-0-	-140	-0-	606	1	11407	3	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							

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
03	11191	X	9508	-0-	-1683	-0-	407	1	9055	3	Y	37	56	1			12
							5	4	41	9							
04	10830	X	10722	-0-	-108	-0-	471	1	10207	3	Y	38	32	1			18
							2	4	42	9							
05	11191	X	10552	-0-	-639	-0-	493	1	10006	3	Y	40	39	1			19
							9	4	44	9							
06	10500	X	9906	-0-	-594	-0-	475	1	9397	3	Y	21	29	1			11
							11	4	23	9							
07	11067	X	9797	-0-	-1270	-0-	495	1	9242	3	Y	22	22	1			11
							36	4	24	9							
08	11067	X	7407	-0-	-3660	-0-	372	1	7012	3	Y	5	13	1			3
							17	4	6	9							

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
03	46717	X	44246	-0-	-2471	-0-	230	1	42943	2	N	-0-					-0-
							1073	3									
04	45210	X	40689	-0-	-4521	-0-	208	1	39463	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
05	46717	X	40054	-0-	-6663	-0-	256	1	39063	2	N	-0-					-0-
							735	3									
06	45210	X	33963	-0-	-11247	-0-	202	1	33583	2	N	-0-					-0-
							178	3									
07	46717	X	35634	-0-	-11083	-0-	217	1	35014	2	N	-0-					-0-
							403	3									
08	44237	X	31785	-0-	-12452	-0-	230	1	31182	2	N	-0-					-0-
							373	3									

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
03	17236	X	15891	-0-	-1345	-0-	83	1	15422	2	N	-0-					-0-
							386	3									
04	16680	X	14359	-0-	-2321	-0-	73	1	13927	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	17236	X	15362	-0-	-1874	-0-	98	1	14982	2	N	-0-					-0-
							282	3									
06	15750	X	15223	-0-	-527	-0-	90	1	15053	2	N	-0-					-0-
							80	3									
07	16151	X	15678	-0-	-473	-0-	95	1	15406	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	15903	X	14991	-0-	-912	-0-	108	1	14707	2	N	-0-					-0-
							176	3									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8432	-0-	-992	-0-	1423	1	6837	3	Y	138	123	1			60
							20	4	152	9							
04	9120	X	7565	-0-	-1555	-0-	1341	1	6065	3	Y	129	149	1			40
							17	4	142	9							
05	9393	X	7339	-0-	-2054	-0-	1328	1	5862	3	Y	116	119	1			37
							21	4	128	9							
06	9090	X	6560	-0-	-2530	-0-	1357	1	5056	3	Y	113	64	1			86
							23	4	124	9							
07	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	1208	1	5432	3	Y	116	144	1			58
							81	4	128	9							
08	8432	X	6735	-0-	-1697	-0-	1230	1	5357	3	Y	120	111	1			67
							16	4	132	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	315	-0-	-243	-0-	249	1	33	4	N	30	29	1			5
							33	9									
04	480	X	430	-0-	-50	-0-	223	1	137	3	N	33	32	1			6
							34	4	36	9							
05	465	X	382	-0-	-83	-0-	205	1	128	3	N	22	25	1			3
							25	4	24	9							
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	196	1	49	3	N	28	27	1			4
							49	4	31	9							
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	263	1	55	4	N	25	23	1			6
							28	9									
08	434	X	272	-0-	-162	-0-	181	1	44	3	N	24	23	1			7
							21	4	26	9							

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
03	14384	X	10241	-0-	-4143	-0-	1728	1	8300	3	Y	172	162	1			74
							24	4	189	9							
04	13920	X	9563	-0-	-4357	-0-	1692	1	7656	3	Y	175	195	1			54
							22	4	193	9							
05	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	1713	1	7563	3	Y	167	168	1			53
							27	4	184	9							
06	10350	X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	Y	121	82	1			92
							21	4	133	9							
07	10695	X	10372	-0-	-323	-0-	1834	1	8248	3	Y	152	168	1			76
							123	4	167	9							
08	10230	X	8381	-0-	-1849	-0-	1532	1	6674	3	Y	141	139	1			78
							20	4	155	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	227	1	2829	3	Y	96	91	1			111
							106	9									
04	3810	X	3322	-0-	-488	-0-	234	1	2977	3	Y	101	122	1			90
							111	9									
05	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	131	1	2469	3	Y	76	95	1			71
							84	9									
06	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	Y	103	70	1			104
							113	9									
07	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	63	1	2647	3	Y	72	100	1			76
							79	9									
08	3441	X	2618	-0-	-823	-0-	55	1	2479	3	Y	73	67	1			82
							4	4	80	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
03	7781	X	7722	-0-	-59	-0-	295	1	6555	3	Y	790	839	1			265
							3	4	869	9							
04	7560	X	7168	-0-	-392	-0-	282	1	6108	3	Y	706	636	1			335
							1	4	777	9							
05	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	300	1	6080	3	Y	668	689	1			314
							5	4	735	9							
06	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	Y	657	643	1			328
							7	4	723	9							
07	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	306	1	5705	3	Y	680	682	1			326
							22	4	748	9							
08	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	289	1	5429	3	Y	519	538	1			307
							13	4	571	9							

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
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	332	1	7398	3	Y	782	857	1			262
							4	4	860	9							
04	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	322	1	6960	3	Y	711	636	1			337
							1	4	782	9							
05	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	349	1	7079	3	Y	710	714	1			333
							6	4	781	9							
06	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	Y	673	670	1			336
							8	4	740	9							
07	8866	X	7862	-0-	-1004	-0-	359	1	6701	3	Y	705	703	1			338
							26	4	776	9							
08	8587	X	7408	-0-	-1179	-0-	340	1	6403	3	Y	590	579	1			349
							16	4	649	9							

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
03	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	90	1	16681	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	20940	X	15478	-0-	-5462	-0-	79	1	15012	2	N	-0-					-0-
							387	3									
05	19251	X	14978	-0-	-4273	-0-	96	1	14607	2	N	-0-					-0-
							275	3									
06	17460	X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	17174	X	14458	-0-	-2716	-0-	88	1	14207	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	17174	X	13407	-0-	-3767	-0-	97	1	13153	2	N	-0-					-0-
							157	3									

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
03	24583	X	17621	-0-	-6962	-0-	92	1	17101	2	N	-0-					-0-
							428	3									
04	21750	X	16839	-0-	-4911	-0-	86	1	16332	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	20956	X	14477	-0-	-6479	-0-	93	1	14119	2	N	-0-					-0-
							265	3									
06	18810	X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	18662	X	13501	-0-	-5161	-0-	82	1	13267	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	17608	X	8696	-0-	-8912	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-
							102	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	148	1	1842	3	Y	100	69	1			111
							110	9									
04	2850	N	1921	-0-	-929	-0-	134	1	1703	3	Y	76	119	1			68
							84	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2003	3	Y	100	76	1			92
							110	9									
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	38	1	1651	3	Y	63	91	1			64
							69	9									
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	43	1	1814	3	Y	84	62	1			86
							92	9									
08	2232	N	1148	-0-	-1084	-0-	24	1	1070	3	Y	47	76	1			57
							2	4	52	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

03	9269	X	8874	-0-	-395	-0-	361	1	8027	3	Y	438	478	1			147
							4	4	482	9							
04	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	353	1	7637	3	Y	424	370	1			201
							1	4	466	9							
05	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	379	1	7683	3	Y	404	415	1			190
							6	4	444	9							
06	9000	X	8166	-0-	-834	-0-	373	1	7390	3	Y	358	369	1			179
							9	4	394	9							
07	9207	X	8000	-0-	-1207	-0-	387	1	7226	3	Y	326	349	1			156
							28	4	359	9							
08	8866	X	7598	-0-	-1268	-0-	367	1	6921	3	Y	266	265	1			157
							17	4	293	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	Y	250	223	1			60
							560	3	357	4							
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	589	1	311	3	Y	279	319	1			20
							190	4	307	9							
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	750	1	157	3	Y	258	233	1			45
							67	4	284	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	994	1	57	3	Y	260	163	1			142
							81	4	286	9							
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1096	1	248	3	Y	213	273	1			82
							78	4	234	9							
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	703	1	102	2	Y	226	185	1			123
							239	3	215	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	269	1	5980	3	Y	454	503	1			152
							3	4	499	9							
04	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	264	1	5709	3	Y	442	384	1			210
							1	4	486	9							
05	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	280	1	5673	3	Y	410	427	1			193
							5	4	451	9							
06	6780	X	6254	-0-	-526	-0-	279	1	5528	3	Y	400	393	1			200
							7	4	440	9							
07	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	291	1	5423	3	Y	354	384	1			170
							21	4	389	9							
08	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	276	1	5203	3	Y	344	310	1			204
							13	4	378	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	114	1	182	3	Y	261	221	1			63
							116	4	287	9							
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	162	1	85	3	Y	211	259	1			15
							52	4	232	9							
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	128	1	27	3	Y	137	128	1			24
							11	4	151	9							
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	100	69	1			55
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	66	1	15	3	Y	290	233	1			112
							4	4	319	9							
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	21	2	Y	323	259	1			176
							51	3	45	4							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

03	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	289	1	6417	3	Y	928	975	1			311
							3	4	1021	9							
04	7620	X	7299	-0-	-321	-0-	284	1	6137	3	Y	797	730	1			378
							1	4	877	9							
05	7874	X	7319	-0-	-555	-0-	300	1	6075	3	Y	854	831	1			401
							5	4	939	9							
06	7620	X	6969	-0-	-651	-0-	292	1	5783	3	Y	806	804	1			403
							7	4	887	9							
07	7781	X	6963	-0-	-818	-0-	308	1	5744	3	Y	808	823	1			388
							22	4	889	9							
08	7719	X	6630	-0-	-1089	-0-	292	1	5489	3	Y	760	698	1			450
							13	4	836	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

03	8866	X	8863	-0-	-3	-0-	344	1	7653	3	Y	784	804	1			263
							4	4	862	9							
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	340	1	7350	3	Y	753	659	1			357
							1	4	828	9							
05	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	366	1	7413	3	Y	693	725	1			325
							6	4	762	9							
06	8580	X	8239	-0-	-341	-0-	360	1	7125	3	Y	677	664	1			338
							9	4	745	9							
07	8866	X	4647	-0-	-4219	-0-	212	1	3955	3	Y	423	558	1			203
							15	4	465	9							
*08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	626	458	1			371
							20	4	689	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593 X	13671	-0-	-1922	-0-	1293	1	11820	3	N	488	475	1			55
						21	4	537	9							
04	14760 X	12119	-0-	-2641	-0-	1089	1	10495	3	N	403	383	1			75
						92	4	443	9							
05	14818 X	13089	-0-	-1729	-0-	1226	1	11222	3	N	464	420	1			119
						131	4	510	9							
06	14280 X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	N	392	408	1			103
						66	4	431	9							
07	13671 X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	N	268	299	1			72
						61	4	295	9							
08	13671 X	9709	-0-	-3962	-0-	1105	1	8360	3	N	173	209	1			36
						54	4	190	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

03	54250 X	37430	-0-	-16820	-0-	195	1	36327	2	N	-0-					-0-
						908	3									
04	45930 X	37410	-0-	-8520	-0-	191	1	36283	2	N	-0-					-0-
						936	3									
05	43524 X	36544	-0-	-6980	-0-	234	1	35640	2	N	-0-					-0-
						670	3									
06	40530 X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-					-0-
						183	3									
07	38967 X	33795	-0-	-5172	-0-	206	1	33208	2	N	-0-					-0-
						381	3									
08	38657 X	30305	-0-	-8352	-0-	219	1	29730	2	N	-0-					-0-
						356	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

03	59489 X	45442	-0-	-14047	-0-	237	1	44103	2	N	-0-					-0-
						1102	3									
04	56880 X	51551	-0-	-5329	-0-	263	1	49999	2	N	-0-					-0-
						1289	3									
05	56017 X	51169	-0-	-4848	-0-	327	1	49904	2	N	-0-					-0-
						938	3									
06	51930 X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-					-0-
						258	3									
07	53258 X	49206	-0-	-4052	-0-	299	1	48352	2	N	-0-					-0-
						555	3									
08	53258 X	44453	-0-	-8805	-0-	321	1	43610	2	N	-0-					-0-
						522	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

03	21545 X	19167	-0-	-2378	-0-	1846	1	16877	3	N	376	372	1			45
						30	4	414	9							
04	20250 X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	N	327	308	1			64
						132	4	360	9							
05	20863 X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	N	318	297	1			85
						171	4	350	9							
06	19170 X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1			82
						82	4	328	9							
07	19716 X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	N	201	226	1			57
						58	4	221	9							
08	19158 X	11698	-0-	-7460	-0-	1333	1	10083	3	N	197	211	1			43
						65	4	217	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	18197	X	14546	-0-	-3651	-0-	1409	1	12880	3	N	213	208	1			28
							23	4	234	9							
04	16920	X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	N	186	175	1			39
							104	4	205	9							
05	17329	X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	N	194	179	1			54
							148	4	213	9							
06	15780	X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1			35
							51	4	130	9							
07	14539	X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	N	127	124	1			38
							63	4	140	9							
08	14539	X	10387	-0-	-4152	-0-	1204	1	9100	3	N	23	52	1			9
							58	4	25	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60202	X	49569	-0-	-10633	-0-	258	1	48108	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
04	57840	X	52923	-0-	-4917	-0-	270	1	51329	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
05	57257	X	51560	-0-	-5697	-0-	330	1	50284	2	N	-0-					-0-
							946	3									
06	53250	X	50888	-0-	-2362	-0-	302	1	50320	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	54684	X	51117	-0-	-3567	-0-	311	1	50230	2	N	-0-					-0-
							576	3									
08	54684	X	46268	-0-	-8416	-0-	334	1	45391	2	N	-0-					-0-
							543	3									

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69719	X	55174	-0-	-14545	-0-	287	1	53548	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
04	65730	X	58975	-0-	-6755	-0-	301	1	57199	2	N	-0-					-0-
							1475	3									
05	62806	X	60305	-0-	-2501	-0-	386	1	58813	2	N	-0-					-0-
							1106	3									
06	60780	X	58370	-0-	-2410	-0-	347	1	57717	2	N	-0-					-0-
							306	3									
07	62310	X	58634	-0-	-3676	-0-	357	1	57615	2	N	-0-					-0-
							662	3									
08	60946	X	52884	-0-	-8062	-0-	382	1	51880	2	N	-0-					-0-
							622	3									

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
03	100750	X	88785	-0-	-11965	-0-	463	1	86168	2	N	-0-					-0-
							2154	3									
04	97500	X	85020	-0-	-12480	-0-	434	1	82459	2	N	-0-					-0-
							2127	3									
05	93651	X	86367	-0-	-7284	-0-	553	1	84230	2	N	-0-					-0-
							1584	3									
06	89130	X	82563	-0-	-6567	-0-	491	1	81640	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	90830	X	84204	-0-	-6626	-0-	512	1	82742	2	N	-0-					-0-
							950	3									
08	88784	X	75588	-0-	-13196	-0-	546	1	74154	2	N	-0-					-0-
							888	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63736	X	36909	-0-	-26827	-0-	192	1	35821	2	N	-0-					-0-
							896	3									
04	59970	X	33416	-0-	-26554	-0-	171	1	32409	2	N	-0-					-0-
							836	3									
05	61349	X	33389	-0-	-27960	-0-	214	1	32563	2	N	-0-					-0-
							612	3									
06	53190	X	31971	-0-	-21219	-0-	190	1	31614	2	N	-0-					-0-
							167	3									
07	36921	X	32538	-0-	-4383	-0-	198	1	31973	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	36921	X	29434	-0-	-7487	-0-	213	1	28875	2	N	-0-					-0-
							346	3									

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
03	96627	X	81754	-0-	-14873	-0-	426	1	79344	2	N	-0-					-0-
							1984	3									
04	93510	X	77809	-0-	-15701	-0-	397	1	75466	2	N	-0-					-0-
							1946	3									
05	90923	X	77445	-0-	-13478	-0-	495	1	75530	2	N	-0-					-0-
							1420	3									
06	83430	X	73871	-0-	-9559	-0-	439	1	73046	2	N	-0-					-0-
							386	3									
07	86211	X	74202	-0-	-12009	-0-	451	1	72914	2	N	-0-					-0-
							837	3									
08	81747	X	69623	-0-	-12124	-0-	503	1	68302	2	N	-0-					-0-
							818	3									

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	11115	-0-	-169	-0-	443	1	9863	3	Y	731	830	1			245
							5	4	804	9							
04	11220	X	10507	-0-	-713	-0-	432	1	9354	3	Y	654	589	1			310
							2	4	719	9							
05	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	463	1	9388	3	Y	624	641	1			293
							8	4	686	9							
06	11220	X	10029	-0-	-1191	-0-	453	1	8960	3	Y	550	568	1			275
							11	4	605	9							
07	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	470	1	8773	3	Y	523	547	1			251
							34	4	575	9							
08	11129	X	8936	-0-	-2193	-0-	427	1	8043	3	Y	405	416	1			240
							20	4	446	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	6	1	1151	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1470	X	841	-0-	-629	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	1303	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	9	1	1532	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	N	-0-					-0-
							15	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	25372	-0-	-5101	-0-	394	1	24953	3	Y	2	3	1			1
							23	4	2	9							
04	28500	X	24937	-0-	-3563	-0-	451	1	24479	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
05	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	453	1	30736	3	Y	3	5	1			-0-
							2	4	3	9							
06	28500	X	22580	-0-	-5920	-0-	220	1	22359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	26412	X	22834	-0-	-3578	-0-	245	1	22585	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	31186	X	16365	-0-	-14821	-0-	193	1	16164	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

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
03	48887	X	42560	-0-	-6327	-0-	222	1	41305	2	N	-0-					-0-
							1033	3									
04	47310	X	40898	-0-	-6412	-0-	209	1	39666	2	N	-0-					-0-
							1023	3									
05	48887	X	39671	-0-	-9216	-0-	254	1	38690	2	N	-0-					-0-
							727	3									
06	45150	X	36809	-0-	-8341	-0-	219	1	36397	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	44609	X	37480	-0-	-7129	-0-	228	1	36829	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	42563	X	26847	-0-	-15716	-0-	194	1	26338	2	N	-0-					-0-
							315	3									

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
03	104625	X	79438	-0-	-25187	-0-	414	1	77096	2	N	-0-					-0-
							1928	3									
04	96630	X	83284	-0-	-13346	-0-	425	1	80776	2	N	-0-					-0-
							2083	3									
05	96193	X	83356	-0-	-12837	-0-	533	1	81295	2	N	-0-					-0-
							1528	3									
06	87810	X	79517	-0-	-8293	-0-	473	1	78628	2	N	-0-					-0-
							416	3									
07	90737	X	79371	-0-	-11366	-0-	483	1	77992	2	N	-0-					-0-
							896	3									
08	86056	X	71691	-0-	-14365	-0-	518	1	70331	2	N	-0-					-0-
							842	3									

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
03	111631	X	92843	-0-	-18788	-0-	484	1	90106	2	N	-0-					-0-
							2253	3									
04	104040	X	89186	-0-	-14854	-0-	455	1	86500	2	N	-0-					-0-
							2231	3									
05	102920	X	90099	-0-	-12821	-0-	576	1	87870	2	N	-0-					-0-
							1653	3									
06	95040	X	85897	-0-	-9143	-0-	511	1	84937	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	98208	X	87405	-0-	-10803	-0-	532	1	85887	2	N	-0-					-0-
							986	3									
08	92845	X	79857	-0-	-12988	-0-	577	1	78342	2	N	-0-					-0-
							938	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	110484 X	17537	-0-	-92947	-0-	91	1	17020	2	N	-0-			-0-
						426	3							
04	101640 X	11774	-0-	-89866	-0-	60	1	11419	2	N	-0-			-0-
						295	3							
05	101990 X	11064	-0-	-90926	-0-	71	1	10790	2	N	-0-			-0-
						203	3							
06	26850 X	10016	-0-	-16834	-0-	60	1	9904	2	N	-0-			-0-
						52	3							
07	17546 X	10417	-0-	-7129	-0-	63	1	10237	2	N	-0-			-0-
						117	3							
*08	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	132	1	17947	2	N	-0-			-0-
						215	3							

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

03	94550 X	79373	-0-	-15177	-0-	413	1	77034	2	N	-0-			-0-
						1926	3							
04	88950 X	79441	-0-	-9509	-0-	405	1	77049	2	N	-0-			-0-
						1987	3							
05	88691 X	71177	-0-	-17514	-0-	455	1	69417	2	N	-0-			-0-
						1305	3							
06	84720 X	68095	-0-	-16625	-0-	405	1	67334	2	N	-0-			-0-
						356	3							
07	82088 X	66477	-0-	-15611	-0-	404	1	65323	2	N	-0-			-0-
						750	3							
08	82088 X	69694	-0-	-12394	-0-	504	1	68371	2	N	-0-			-0-
						819	3							

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

03	101184 X	80875	-0-	-20309	-0-	421	1	78491	2	N	-0-			-0-
						1963	3							
04	95310 X	80539	-0-	-14771	-0-	411	1	78113	2	N	-0-			-0-
						2015	3							
05	94953 X	70586	-0-	-24367	-0-	452	1	68840	2	N	-0-			-0-
						1294	3							
06	90000 X	69215	-0-	-20785	-0-	411	1	68442	2	N	-0-			-0-
						362	3							
07	83235 X	67246	-0-	-15989	-0-	409	1	66078	2	N	-0-			-0-
						759	3							
*08	92858 X	92858	-0-	-0-	-0-	671	1	91096	2	N	-0-			-0-
						1091	3							

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

03	34069 X	29493	-0-	-4576	-0-	458	1	29007	3	Y	1	3	1	-0-
						27	4	1	9					
04	31800 X	28485	-0-	-3315	-0-	515	1	27960	3	Y	8	5	1	3
						1	4	9	9					
05	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	511	1	34723	3	Y	11	13	1	1
						3	4	12	9					
06	30960 X	25503	-0-	-5457	-0-	249	1	25253	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
07	30132 X	26269	-0-	-3863	-0-	282	1	25981	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
08	35247 X	18916	-0-	-16331	-0-	223	1	18684	3	Y	8	6	1	3
						9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	115320 X	-0-	-0-	-115320	-0-					N	-0-			-0-
04	108390 X	-0-	-0-	-108390	-0-					N	-0-			-0-
05	64976 X	-0-	-0-	-64976	-0-					N	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	2	N	-0-			-0-
						13	3							
*08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	N	-0-			-0-
						9	3							

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/06/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

03	114049 X	6033	-0-	-108016	-0-	31	1	5855	2	N	-0-			-0-
						147	3							
04	107370 X	16469	-0-	-90901	-0-	84	1	15973	2	N	-0-			-0-
						412	3							
05	110949 X	19920	-0-	-91029	-0-	127	1	19428	2	N	-0-			-0-
						365	3							
06	107370 X	21320	-0-	-86050	-0-	127	1	21081	2	N	-0-			-0-
						112	3							
07	62930 X	35856	-0-	-27074	-0-	218	1	35234	2	N	-0-			-0-
						404	3							
*08	128908 X	128908	-0-	-0-	-0-	932	1	126462	2	N	-0-			-0-
						1514	3							

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

03	145297 X	-0-	-0-	-145297	-0-					N	-0-			-0-
04	137640 X	92052	-0-	-45588	-0-	470	1	89279	2	N	-0-			-0-
						2303	3							
05	142228 X	97963	-0-	-44265	-0-	627	1	95539	2	N	-0-			-0-
						1797	3							
06	137640 X	84639	-0-	-53001	-0-	503	1	83693	2	N	-0-			-0-
						443	3							
07	95108 X	32531	-0-	-62577	-0-	198	1	31966	2	N	-0-			-0-
						367	3							
08	97960 X	29480	-0-	-68480	-0-	213	1	28921	2	N	-0-			-0-
						346	3							

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

03	41912 X	39094	-0-	-2818	-0-	606	1	38386	3	Y	61	52	1	28
						35	4	67	9					
04	41640 X	38143	-0-	-3497	-0-	688	1	37366	3	Y	79	73	1	34
						2	4	87	9					
05	47395 X	47395	-0-	-0-	-0-	686	1	46618	3	Y	79	103	1	10
						4	4	87	9					
06	41640 X	34222	-0-	-7418	-0-	333	1	33820	3	Y	61	64	1	7
						2	4	67	9					
07	40362 X	32721	-0-	-7641	-0-	351	1	32328	3	Y	38	38	1	7
						42	9							
08	47399 X	23576	-0-	-23823	-0-	277	1	23248	3	Y	46	35	1	18
						51	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61039 X	44205	-0-	-16834	-0-	1214	1	42784	3	Y	153	129	1			69
						39	4	168	9							
04	53610 X	40756	-0-	-12854	-0-	734	1	39867	3	Y	139	149	1			59
						2	4	153	9							
05	51398 X	36515	-0-	-14883	-0-	527	1	35775	3	Y	191	226	1			24
						3	4	210	9							
06	47910 X	39646	-0-	-8264	-0-	385	1	39081	3	Y	162	168	1			18
						2	4	178	9							
07	46314 X	38664	-0-	-7650	-0-	414	1	38109	3	Y	128	123	1			23
						141	9									
08	44206 X	28254	-0-	-15952	-0-	332	1	27832	3	Y	82	73	1			32
						90	9									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

03	103199 X	-0-	-0-	-103199	-0-					N	-0-					-0-
04	82620 X	73	-0-	-82547	-0-	72	2	1	3	N	-0-					-0-
05	81902 X	49	-0-	-81853	-0-	48	2	1	3	N	-0-					-0-
06	79260 X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-					-0-
07	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

03	86025 X	70048	-0-	-15977	-0-	365	1	67984	2	N	-0-					-0-
						1699	3									
04	78720 X	68670	-0-	-10050	-0-	351	1	66601	2	N	-0-					-0-
						1718	3									
05	77593 X	68315	-0-	-9278	-0-	437	1	66625	2	N	-0-					-0-
						1253	3									
06	72990 X	64204	-0-	-8786	-0-	382	1	63486	2	N	-0-					-0-
						336	3									
07	71269 X	50644	-0-	-20625	-0-	308	1	49764	2	N	-0-					-0-
						572	3									
08	70959 X	63665	-0-	-7294	-0-	460	1	62457	2	N	-0-					-0-
						748	3									

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

03	131378 X	57484	-0-	-73894	-0-	299	1	55790	2	N	-0-					-0-
						1395	3									
04	127140 X	113752	-0-	-13388	-0-	581	1	110326	2	N	-0-					-0-
						2845	3									
05	126945 X	118994	-0-	-7951	-0-	761	1	116051	2	N	-0-					-0-
						2182	3									
06	120360 X	112954	-0-	-7406	-0-	671	1	111692	2	N	-0-					-0-
						591	3									
07	117552 X	85756	-0-	-31796	-0-	522	1	84266	2	N	-0-					-0-
						968	3									
08	119009 X	112837	-0-	-6172	-0-	816	1	110695	2	N	-0-					-0-
						1326	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90613 X	-0-	-0-	-90613	-0-					N	-0-					-0-
04	71760 X	4898	-0-	-66862	-0-	25	1	4750	2	N	-0-					-0-
						123	3									
05	70649 X	-0-	-0-	-70649	-0-					N	-0-					-0-
06	65310 X	-0-	-0-	-65310	-0-					N	-0-					-0-
07	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	-0-					-0-
08	5053 X	902	-0-	-4151	-0-	7	1	885	2	N	-0-					-0-
						10	3									

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

03	113026 X	104448	-0-	-8578	-0-	544	1	101370	2	N	-0-					-0-
						2534	3									
04	104700 X	92206	-0-	-12494	-0-	471	1	89429	2	N	-0-					-0-
						2306	3									
05	103261 X	84001	-0-	-19260	-0-	537	1	81923	2	N	-0-					-0-
						1541	3									
06	101070 X	75848	-0-	-25222	-0-	451	1	75001	2	N	-0-					-0-
						396	3									
07	104439 X	80307	-0-	-24132	-0-	488	1	78913	2	N	-0-					-0-
						906	3									
08	104439 X	76899	-0-	-27540	-0-	556	1	75440	2	N	-0-					-0-
						903	3									

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

03	79004 X	79004	-0-	-0-	-0-	412	1	76675	2	N	-0-					-0-
						1917	3									
04	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-	384	1	72984	2	N	-0-					-0-
						1882	3									
05	76787 X	67829	-0-	-8958	-0-	434	1	66151	2	N	-0-					-0-
						1244	3									
06	76470 X	63648	-0-	-12822	-0-	378	1	62937	2	N	-0-					-0-
						333	3									
07	79019 X	71099	-0-	-7920	-0-	432	1	69865	2	N	-0-					-0-
						802	3									
08	79019 X	73505	-0-	-5514	-0-	531	1	72110	2	N	-0-					-0-
						864	3									

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

03	72881 X	71480	-0-	-1401	-0-	372	1	69373	2	N	-0-					-0-
						1735	3									
04	68833 X	68833	-0-	-0-	-0-	351	1	66761	2	N	-0-					-0-
						1721	3									
05	65679 X	65679	-0-	-0-	-0-	420	1	64055	2	N	-0-					-0-
						1204	3									
06	69180 X	61469	-0-	-7711	-0-	365	1	60782	2	N	-0-					-0-
						322	3									
07	71486 X	60494	-0-	-10992	-0-	368	1	59443	2	N	-0-					-0-
						683	3									
08	71486 X	52407	-0-	-19079	-0-	379	1	51412	2	N	-0-					-0-
						616	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 06/30/2016 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
03	98549	X	-0-	-0-	-98549	-0-					N	-0-					-0-
04	91110	X	-0-	-0-	-91110	-0-					N	-0-					-0-
05	89249	X	-0-	-0-	-89249	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	85002	X	68008	-0-	-16994	-0-	354	1	66004	2	N	-0-					-0-
							1650	3									
04	78270	X	62957	-0-	-15313	-0-	321	1	61061	2	N	-0-					-0-
							1575	3									
05	88474	X	54512	-0-	-33962	-0-	349	1	53163	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
06	85620	X	49167	-0-	-36453	-0-	292	1	48618	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	88474	X	48764	-0-	-39710	-0-	297	1	47917	2	N	-0-					-0-
							550	3									
08	68014	X	43253	-0-	-24761	-0-	313	1	42432	2	N	-0-					-0-
							508	3									

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
03	83483	X	44277	-0-	-39206	-0-	231	1	42971	2	N	-0-					-0-
							1075	3									
04	95370	X	93409	-0-	-1961	-0-	477	1	90595	2	N	-0-					-0-
							2337	3									
05	98549	X	73784	-0-	-24765	-0-	472	1	71959	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
06	95370	X	61314	-0-	-34056	-0-	364	1	60629	2	N	-0-					-0-
							321	3									
07	96534	X	60760	-0-	-35774	-0-	370	1	59705	2	N	-0-					-0-
							685	3									
08	96534	X	57958	-0-	-38576	-0-	419	1	56858	2	N	-0-					-0-
							681	3									

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
03	90365	X	-0-	-0-	-90365	-0-					N	-0-					-0-
04	91980	X	83235	-0-	-8745	-0-	425	1	80728	2	N	-0-					-0-
							2082	3									
05	112142	X	112142	-0-	-0-	-0-	717	1	109368	2	N	-0-					-0-
							2057	3									
06	108318	X	108318	-0-	-0-	-0-	644	1	107108	2	N	-0-					-0-
							566	3									
07	95489	X	95489	-0-	-0-	-0-	581	1	93831	2	N	-0-					-0-
							1077	3									
08	112127	X	79090	-0-	-33037	-0-	572	1	77589	2	N	-0-					-0-
							929	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	74431 X	69830	-0-	-4601	-0-	364	1	67772	2	N	-0-			-0-
						1694	3							
04	80970 X	65787	-0-	-15183	-0-	336	1	63805	2	N	-0-			-0-
						1646	3							
05	83669 X	58991	-0-	-24678	-0-	377	1	57532	2	N	-0-			-0-
						1082	3							
06	80970 X	53493	-0-	-27477	-0-	318	1	52895	2	N	-0-			-0-
						280	3							
07	70060 X	53854	-0-	-16206	-0-	328	1	52918	2	N	-0-			-0-
						608	3							
08	69843 X	51946	-0-	-17897	-0-	375	1	50961	2	N	-0-			-0-
						610	3							

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

03	120714 X	96753	-0-	-23961	-0-	504	1	93901	2	N	-0-			-0-
						2348	3							
04	114480 X	92785	-0-	-21695	-0-	474	1	89990	2	N	-0-			-0-
						2321	3							
05	111817 X	93912	-0-	-17905	-0-	601	1	91589	2	N	-0-			-0-
						1722	3							
06	96316 X	96316	-0-	-0-	-0-	572	1	95240	2	N	-0-			-0-
						504	3							
07	96751 X	91943	-0-	-4808	-0-	559	1	90346	2	N	-0-			-0-
						1038	3							
08	96751 X	70121	-0-	-26630	-0-	507	1	68790	2	N	-0-			-0-
						824	3							

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

03	337528 X	228086	-0-	-109442	-0-	1188	1	221364	2	N	-0-			-0-
						5534	3							
04	306960 X	131182	-0-	-175778	-0-	670	1	127231	2	N	-0-			-0-
						3281	3							
05	292764 X	179090	-0-	-113674	-0-	1146	1	174660	2	N	-0-			-0-
						3284	3							
06	274710 X	159729	-0-	-114981	-0-	949	1	157944	2	N	-0-			-0-
						836	3							
07	236902 X	158850	-0-	-78052	-0-	966	1	156092	2	N	-0-			-0-
						1792	3							
08	228098 X	146204	-0-	-81894	-0-	1057	1	143429	2	N	-0-			-0-
						1718	3							

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

03	281046 X	175398	-0-	-105648	-0-	914	1	170228	2	N	-0-			-0-
						4256	3							
04	242160 X	108107	-0-	-134053	-0-	552	1	104851	2	N	-0-			-0-
						2704	3							
05	232283 X	139065	-0-	-93218	-0-	890	1	135625	2	N	-0-			-0-
						2550	3							
06	213180 X	129235	-0-	-83945	-0-	768	1	127791	2	N	-0-			-0-
						676	3							
07	179335 X	138361	-0-	-40974	-0-	841	1	135958	2	N	-0-			-0-
						1562	3							
08	175398 X	129984	-0-	-45414	-0-	940	1	127517	2	N	-0-			-0-
						1527	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173011	X	91419	-0-	-81592	-0-	476	1	88725	2	N	-0-					-0-
							2218	3									
04	146640	X	70914	-0-	-75726	-0-	362	1	68778	2	N	-0-					-0-
							1774	3									
05	128216	X	89166	-0-	-39050	-0-	570	1	86961	2	N	-0-					-0-
							1635	3									
06	96030	X	78834	-0-	-17196	-0-	469	1	77953	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	91419	X	75180	-0-	-16239	-0-	457	1	73875	2	N	-0-					-0-
							848	3									
08	91419	X	68351	-0-	-23068	-0-	494	1	67054	2	N	-0-					-0-
							803	3									

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239382	X	121817	-0-	-117565	-0-	635	1	118226	2	N	-0-					-0-
							2956	3									
04	198180	X	90851	-0-	-107329	-0-	464	1	88114	2	N	-0-					-0-
							2273	3									
05	187364	X	128335	-0-	-59029	-0-	821	1	125160	2	N	-0-					-0-
							2354	3									
06	168630	X	116955	-0-	-51675	-0-	695	1	115648	2	N	-0-					-0-
							612	3									
07	126232	X	113450	-0-	-12782	-0-	690	1	111480	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
08	128340	X	106285	-0-	-22055	-0-	768	1	104268	2	N	-0-					-0-
							1249	3									

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89652	X	62183	-0-	-27469	-0-	1710	1	60301	3	Y	105	89	1			48
							56	4	116	9							
04	78150	X	11703	-0-	-66447	-0-	211	1	11456	3	Y	33	67	1			14
							36	9									
05	73160	X	51728	-0-	-21432	-0-	748	1	50781	3	Y	177	169	1			22
							4	4	195	9							
06	67410	X	45033	-0-	-22377	-0-	438	1	44475	3	Y	107	117	1			12
							2	4	118	9							
07	69657	X	45494	-0-	-24163	-0-	488	1	44919	3	Y	79	77	1			14
							87	9									
08	62186	X	32818	-0-	-29368	-0-	386	1	32364	3	Y	62	52	1			24
							68	9									

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98301	X	69566	-0-	-28735	-0-	1916	1	67515	3	Y	66	57	1			30
							62	4	73	9							
04	91680	X	62349	-0-	-29331	-0-	1126	1	61146	3	Y	68	69	1			29
							2	4	75	9							
05	94736	X	56232	-0-	-38504	-0-	814	1	55243	3	Y	155	165	1			19
							4	4	171	9							
06	71550	X	55539	-0-	-16011	-0-	540	1	54888	3	Y	98	106	1			11
							3	4	108	9							
07	73935	X	55681	-0-	-18254	-0-	598	1	55010	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
08	69564	X	40397	-0-	-29167	-0-	475	1	39837	3	Y	77	59	1			30
							85	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87854	X	57109	-0-	-30745	-0-	1572	1	55406	3	Y	73	68	1			33
							51	4	80	9							
04	73290	X	32104	-0-	-41186	-0-	580	1	31483	3	Y	36	54	1			15
							1	4	40	9							
05	69068	X	285	-0-	-68783	-0-	4	1	263	3	Y	16	29	1			2
							18	9									
06	60450	X	625	-0-	-59825	-0-	6	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	62465	X	784	-0-	-61681	-0-	8	1	776	3	Y	-0-					-0-
08	57102	X	713	-0-	-56389	-0-	8	1	705	3	Y	-0-					-0-

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
03	93310	X	67432	-0-	-25878	-0-	1857	1	65458	3	Y	52	47	1			24
							60	4	57	9							
04	89550	X	57813	-0-	-31737	-0-	1044	1	56727	3	Y	35	44	1			15
							3	4	39	9							
05	92535	X	50733	-0-	-41802	-0-	735	1	49933	3	Y	55	63	1			7
							4	4	61	9							
06	71550	X	48784	-0-	-22766	-0-	475	1	48273	3	Y	30	34	1			3
							3	4	33	9							
07	73935	X	48981	-0-	-24954	-0-	526	1	48432	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	67425	X	35236	-0-	-32189	-0-	415	1	34804	3	Y	15	13	1			6
							17	9									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259253	X	198104	-0-	-61149	-0-	1032	1	192265	2	N	-0-					-0-
							4807	3									
04	288450	X	105166	-0-	-183284	-0-	537	1	101998	2	N	-0-					-0-
							2631	3									
05	264244	X	138966	-0-	-125278	-0-	889	1	135528	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
06	255720	X	170498	-0-	-85222	-0-	1013	1	168593	2	N	-0-					-0-
							892	3									
07	222921	X	166932	-0-	-55989	-0-	1015	1	164034	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
08	198090	X	153012	-0-	-45078	-0-	1106	1	150108	2	N	-0-					-0-
							1798	3									

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129332	X	83183	-0-	-46149	-0-	433	1	80731	2	N	-0-					-0-
							2019	3									
04	111240	X	57073	-0-	-54167	-0-	291	1	55354	2	N	-0-					-0-
							1428	3									
05	104470	X	101656	-0-	-2814	-0-	650	1	99142	2	N	-0-					-0-
							1864	3									
06	97044	X	97044	-0-	-0-	-0-	577	1	95960	2	N	-0-					-0-
							507	3									
07	90280	X	90280	-0-	-0-	-0-	549	1	88712	2	N	-0-					-0-
							1019	3									
08	101649	X	81843	-0-	-19806	-0-	592	1	80289	2	N	-0-					-0-
							962	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	259253	X	201969	-0-	-57284	-0-	1052 4901	1 3	196016	2	N	-0-			-0-
04	279450	X	93740	-0-	-185710	-0-	478 2345	1 3	90917	2	N	-0-			-0-
05	267654	X	134983	-0-	-132671	-0-	864 2476	1 3	131643	2	N	-0-			-0-
06	244560	X	162912	-0-	-81648	-0-	968 852	1 3	161092	2	N	-0-			-0-
07	231198	X	158962	-0-	-72236	-0-	967 1794	1 3	156201	2	N	-0-			-0-
08	201965	X	146490	-0-	-55475	-0-	1059 1721	1 3	143710	2	N	-0-			-0-

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
03	330212	X	194663	-0-	-135549	-0-	1014 4724	1 3	188925	2	N	-0-			-0-
04	295320	X	91596	-0-	-203724	-0-	468 2292	1 3	88836	2	N	-0-			-0-
05	282720	X	142035	-0-	-140685	-0-	909 2605	1 3	138521	2	N	-0-			-0-
06	256290	X	170086	-0-	-86204	-0-	1011 890	1 3	168185	2	N	-0-			-0-
07	211389	X	167938	-0-	-43451	-0-	1021 1896	1 3	165021	2	N	-0-			-0-
08	194649	X	154995	-0-	-39654	-0-	1120 1821	1 3	152054	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
03	578181	X	280506	-0-	-297675	-0-	1461 6806	1 3	272239	2	N	-0-			-0-
04	559530	X	246579	-0-	-312951	-0-	1259 6168	1 3	239152	2	N	-0-			-0-
05	578181	X	239380	-0-	-338801	-0-	1531 4390	1 3	233459	2	N	-0-			-0-
06	290640	X	234852	-0-	-55788	-0-	1396 1229	1 3	232227	2	N	-0-			-0-
07	300328	X	258100	-0-	-42228	-0-	1570 2913	1 3	253617	2	N	-0-			-0-
08	280519	X	226506	-0-	-54013	-0-	1637 2662	1 3	222207	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
03	712719	X	370102	-0-	-342617	-0-	1928 8981	1 3	359193	2	N	-0-			-0-
04	549930	X	305121	-0-	-244809	-0-	1557 7632	1 3	295932	2	N	-0-			-0-
05	568261	X	258908	-0-	-309353	-0-	1656 4748	1 3	252504	2	N	-0-			-0-
06	549930	X	227342	-0-	-322588	-0-	1351 1190	1 3	224801	2	N	-0-			-0-
07	370109	X	224139	-0-	-145970	-0-	1363 2530	1 3	220246	2	N	-0-			-0-
08	370109	X	208271	-0-	-161838	-0-	1505 2447	1 3	204319	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 #: 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
03	607104 X	377511	-0-	-229593	-0-	1967	1	366384	2	N	-0-			-0-
						9160	3							
04	587520 X	273265	-0-	-314255	-0-	1395	1	265035	2	N	-0-			-0-
						6835	3							
05	401233 X	252289	-0-	-148944	-0-	1614	1	246048	2	N	-0-			-0-
						4627	3							
06	388290 X	231300	-0-	-156990	-0-	1375	1	228715	2	N	-0-			-0-
						1210	3							
07	401233 X	266216	-0-	-135017	-0-	1619	1	261593	2	N	-0-			-0-
						3004	3							
08	377518 X	223802	-0-	-153716	-0-	1618	1	219554	2	N	-0-			-0-
						2630	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558527 X	337397	-0-	-221130	-0-	1758	1	327452	2	N	-0-			-0-
						8187	3							
04	288900 X	288900	-0-	-0-	-0-	1475	1	280199	2	N	-0-			-0-
						7226	3							
05	404860 X	262563	-0-	-142297	-0-	1680	1	256068	2	N	-0-			-0-
						4815	3							
06	391800 X	239912	-0-	-151888	-0-	1426	1	237231	2	N	-0-			-0-
						1255	3							
07	404860 X	276432	-0-	-128428	-0-	1681	1	271632	2	N	-0-			-0-
						3119	3							
08	337404 X	244536	-0-	-92868	-0-	1767	1	239895	2	N	-0-			-0-
						2874	3							

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
03	476718 X	260348	-0-	-216370	-0-	1356	1	252675	2	N	-0-			-0-
						6317	3							
04	461340 X	229435	-0-	-231905	-0-	1171	1	222525	2	N	-0-			-0-
						5739	3							
05	476718 X	220393	-0-	-256325	-0-	1410	1	214941	2	N	-0-			-0-
						4042	3							
06	310440 X	202971	-0-	-107469	-0-	1206	1	200703	2	N	-0-			-0-
						1062	3							
07	320788 X	224238	-0-	-96550	-0-	1364	1	220343	2	N	-0-			-0-
						2531	3							
08	260338 X	193909	-0-	-66429	-0-	1402	1	190228	2	N	-0-			-0-
						2279	3							

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
03	729440 X	374593	-0-	-354847	-0-	1951	1	363552	2	N	-0-			-0-
						9090	3							
04	571020 X	321408	-0-	-249612	-0-	1641	1	311727	2	N	-0-			-0-
						8040	3							
05	381021 X	292705	-0-	-88316	-0-	1873	1	285464	2	N	-0-			-0-
						5368	3							
06	368730 X	255940	-0-	-112790	-0-	1521	1	253080	2	N	-0-			-0-
						1339	3							
07	381021 X	240718	-0-	-140303	-0-	1464	1	236538	2	N	-0-			-0-
						2716	3							
08	374604 X	224138	-0-	-150466	-0-	1620	1	219884	2	N	-0-			-0-
						2634	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	749229 X	394438	-0-	-354791	-0-	2055	1	382812	2	N	-0-			-0-
						9571	3							
04	567660 X	330416	-0-	-237244	-0-	1687	1	320464	2	N	-0-			-0-
						8265	3							
05	586582 X	279430	-0-	-307152	-0-	1788	1	272518	2	N	-0-			-0-
						5124	3							
06	567660 X	245678	-0-	-321982	-0-	1460	1	242933	2	N	-0-			-0-
						1285	3							
07	394444 X	233355	-0-	-161089	-0-	1419	1	229302	2	N	-0-			-0-
						2634	3							
08	394444 X	231159	-0-	-163285	-0-	1671	1	226772	2	N	-0-			-0-
						2716	3							

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

03	SHUT IN	58266	-0-	58266	58266	304	1	56548	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
04	343290 X	229622	-0-	-113668	-0-	1172	1	222706	2	N	-0-			-0-
						5744	3							
05	354733 X	237234	-0-	-117499	-0-	1518	1	231366	2	N	-0-			-0-
						4350	3							
06	343290 X	254871	-0-	-88419	-0-	1515	1	252023	2	N	-0-			-0-
						1333	3							
07	283435 X	283435	-0-	-0-	-0-	1724	1	278513	2	N	-0-			-0-
						3198	3							
*08	277606 X	277606	-0-	-0-	-0-	2007	1	272337	2	N	-0-			-0-
						3262	3							

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

03	SHUT IN	77232	-0-	77232	77232	402	1	74956	2	N	-0-			-0-
						1874	3							
04	343290 X	251779	-0-	-91511	-0-	1285	1	244196	2	N	-0-			-0-
						6298	3							
05	354733 X	241116	-0-	-113617	-0-	1543	1	235151	2	N	-0-			-0-
						4422	3							
06	343290 X	264928	-0-	-78362	-0-	1575	1	261967	2	N	-0-			-0-
						1386	3							
07	354733 X	307700	-0-	-47033	-0-	1871	1	302357	2	N	-0-			-0-
						3472	3							
*08	288697 X	288697	-0-	-0-	-0-	2087	1	283218	2	N	-0-			-0-
						3392	3							

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

03	0	65687	-0-	65687	65687	342	1	63751	2	N	-0-			-0-
						1594	3							
04	321462 X	210177	-0-	-111285	-0-	1073	1	203846	2	N	-0-			-0-
						5258	3							
05	369086 X	220817	-0-	-148269	-0-	1413	1	215355	2	N	-0-			-0-
						4049	3							
06	357180 X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-			-0-
						1219	3							
07	369086 X	255769	-0-	-113317	-0-	1555	1	251328	2	N	-0-			-0-
						2886	3							
08	369086 X	248564	-0-	-120522	-0-	1797	1	243846	2	N	-0-			-0-
						2921	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	64892	-0-	64892	64892	338	1	62979	2	N	-0-					-0-
						1575	3									
04	310626 X	245734	-0-	-64892	-0-	1254	1	238333	2	N	-0-					-0-
						6147	3									
05	332506 X	247771	-0-	-84735	-0-	1585	1	241642	2	N	-0-					-0-
						4544	3									
06	321780 X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-					-0-
						1513	3									
07	332506 X	308172	-0-	-24334	-0-	1874	1	302821	2	N	-0-					-0-
						3477	3									
08	332506 X	301074	-0-	-31432	-0-	2176	1	295360	2	N	-0-					-0-
						3538	3									

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
03	0	81704	-0-	81704	81704	426	1	79295	2	N	-0-					-0-
						1983	3									
04	319051 X	237347	-0-	-81704	-0-	1212	1	230198	2	N	-0-					-0-
						5937	3									
05	390228 X	227774	-0-	-162454	-0-	1457	1	222140	2	N	-0-					-0-
						4177	3									
06	377640 X	248477	-0-	-129163	-0-	1477	1	245700	2	N	-0-					-0-
						1300	3									
07	390228 X	277358	-0-	-112870	-0-	1687	1	272541	2	N	-0-					-0-
						3130	3									
08	390228 X	267470	-0-	-122758	-0-	1933	1	262394	2	N	-0-					-0-
						3143	3									

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	309473 X	54818	-0-	-254655	-0-	792	1	53789	3	N	212	186	1			26
						4	4	233	9							
06	299490 X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	N	320	311	1			35
						11	4	352	9							
07	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	N	616	541	1			110
						678	9									
*08	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	N	327	310	1			127
						360	9									

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	309473 X	53431	-0-	-256042	-0-	772	1	52458	3	N	179	157	1			22
						4	4	197	9							
06	299490 X	219358	-0-	-80132	-0-	2118	1	215117	3	N	1919	1733	1			208
						12	4	2111	9							
07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	N	1161	1162	1			207
						1277	9									
08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	N	564	552	1			219
						620	9									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

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
03	7099 X	5367	-0-	-1732	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	6870 X	5105	-0-	-1765	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
05	7099 X	4457	-0-	-2642	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
06	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5363 X	4688	-0-	-675	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

03	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	445	1	9767	3	Y	165	119	0			46
						251	4	182	9							
04	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	736	1	13093	3	Y	21	61	0			6
						318	4	23	9							
05	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	661	1	12904	3	Y	564	347	0			223
						306	4	620	9							
06	6270 X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0			107
						67	4	311	9							
07	6479 X	1799	-0-	-4680	-0-	72	1	1596	3	Y	87	157	0			37
						35	4	96	9							
08	6479 X	237	-0-	-6242	-0-	7	1	184	3	Y	39	68	0			8
						3	4	43	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

03	20460 X	12053	-0-	-8407	-0-	508	1	11147	3	Y	102	122	0			28
						286	4	112	9							
04	17250 X	10959	-0-	-6291	-0-	565	1	10047	3	Y	94	97	0			25
						244	4	103	9							
05	14973 X	11747	-0-	-3226	-0-	555	1	10824	3	Y	101	86	0			40
						257	4	111	9							
06	13350 X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0			27
						234	4	78	9							
07	13206 X	12834	-0-	-372	-0-	541	1	11921	3	Y	102	85	0			44
						260	4	112	9							
08	12059 X	661	-0-	-11398	-0-	22	1	622	3	Y	5	48	0			1
						11	4	6	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

03	8029 X	7409	-0-	-620	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	5300	-0-	-2020	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	5612	-0-	-2634	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	1773	-0-	-5636	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	7161 X	6498	-0-	-663	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
04	6810 X	2007	-0-	-4803	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1027	-0-	-443	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	652	-0-	-867	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

03	5456	X	4364	-0-	-1092	-0-	179	1	3929	3	Y	141	164	0			39
							101	4	155	9							
04	5160	X	4044	-0-	-1116	-0-	203	1	3612	3	Y	128	133	0			34
							88	4	141	9							
05	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	185	1	3611	3	Y	122	108	0			48
							86	4	134	9							
06	4290	X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0			15
							32	4	44	9							
07	4433	X	1530	-0-	-2903	-0-	63	1	1387	3	Y	45	41	0			19
							30	4	50	9							
08	4371	X	150	-0-	-4221	-0-	5	1	137	3	Y	5	23	0			1
							2	4	6	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	300	1	2224	3	Y	178	167	0			21
							196	9									
04	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	134	1	1517	3	Y	142	138	0			25
							156	9									
05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	139	1	1618	3	Y	103	116	0			12
							113	9									
06	2490	N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0			15
							140	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	3	Y	151	150	0			16
							166	9									
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	136	1	1441	3	Y	217	217	0			16
							239	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	3115	-0-	-5195	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1489	-0-	-3099	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	322	1	2391	3	Y	264	247	0			33
							290	9									
04	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	207	1	2342	3	Y	104	119	0			18
							114	9									
05	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	186	1	2171	3	Y	72	82	0			8
							79	9									
06	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	183	1	2129	3	Y	92	90	0			10
							101	9									
08	3038	X	1696	-0-	-1342	-0-	139	1	1471	3	Y	78	82	0			6
							86	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

03	7719	X	6023	-0-	-1696	-0-	250	1	5488	3	Y	131	151	0			36
							141	4	144	9							
04	7470	X	7000	-0-	-470	-0-	357	1	6340	3	Y	135	135	0			36
							154	4	149	9							
05	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	285	1	5553	3	Y	87	89	0			34
							132	4	96	9							
06	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	296	1	5138	3	Y	94	93	0			35
							130	4	103	9							
07	7223	X	5464	-0-	-1759	-0-	228	1	5015	3	Y	101	93	0			43
							110	4	111	9							
*08	7223	X	231	-0-	-6992	-0-	8	1	212	3	Y	6	48	0			1
							4	4	7	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

03	16771	X	4473	-0-	-12298	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	3218	-0-	-6592	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	3539	-0-	-6598	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	373	-0-	-4091	-0-	373	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

*09	17940	X	16584	-0-	-1356	-0-	1128	1	14491	3	Y	534	327	0	101	1	416
							378	4	587	9							
*10	18445	X	16360	-0-	-2085	-0-	1154	1	14226	3	Y	553	658	0	55	1	256
							372	4	608	9							
*11	17460	X	15329	-0-	-2131	-0-	1120	1	13262	3	Y	513	342	0	71	1	356
							383	4	564	9							
*12	20863	X	15801	-0-	-5062	-0-	1444	1	13311	3	Y	589	358	0	63	1	524
							398	4	648	9							
*01	20863	X	14214	-0-	-6649	-0-	1260	1	11979	3	Y	547	760	0	47	1	264
							373	4	602	9							
*02	18844	X	13549	-0-	-5295	-0-	960	1	11748	3	Y	459	358	0	54	1	311
							336	4	505	9							
*03	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	944	1	13268	3	Y	584	328	0	61	1	506
							347	4	642	9							
*04	15330	X	13432	-0-	-1898	-0-	607	1	12037	3	Y	459	681	0	47	1	237
							283	4	505	9							
*05	15810	X	14319	-0-	-1491	-0-	673	1	12820	3	Y	479	510	0	33	1	173
							299	4	527	9							
*06	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	668	1	11657	3	Y	464	388	0	34	1	215
							298	4	510	9							
07	15190	X	13617	-0-	-1573	-0-	704	1	12095	3	Y	466	422	0	37	1	222
							305	4	513	9							
08	15190	X	10380	-0-	-4810	-0-	635	1	9074	3	Y	366	220	0	33	1	335
							268	4	403	9							

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
03	5890	X	3932	-0-	-1958	-0-	433	1	3211	3	Y	262	254	0			30
							288	9									
04	6030	X	3952	-0-	-2078	-0-	292	1	3308	3	Y	320	295	0			55
							352	9									
05	6231	X	3586	-0-	-2645	-0-	260	1	3029	3	Y	270	293	0			32
							297	9									
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	272	1	3323	3	Y	256	258	0			30
							282	9									
07	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	296	1	3456	3	Y	264	266	0			28
							290	9									
*08	4092	X	3089	-0-	-1003	-0-	236	1	2503	3	Y	318	322	0			24
							350	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

*09	8820	X	3959	-0-	-4861	-0-	249	1	3200	3	Y	388	253	0	80	1	303
							83	4	427	9							
*10	8060	X	4112	-0-	-3948	-0-	281	1	3255	3	Y	446	503	0	40	1	206
							85	4	491	9							
*11	8220	X	3910	-0-	-4310	-0-	271	1	3096	3	Y	413	276	0	57	1	286
							89	4	454	9							
*12	8494	X	3403	-0-	-5091	-0-	320	1	2605	3	Y	364	276	0	51	1	323
							78	4	400	9							
*01	8494	X	3550	-0-	-4944	-0-	288	1	2737	3	Y	400	501	0	29	1	193
							85	4	440	9							
*02	7140	X	3180	-0-	-3960	-0-	206	1	2519	3	Y	348	266	0	40	1	235
							72	4	383	9							
*03	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	217	1	2769	3	Y	439	248	0	46	1	380
							72	4	483	9							
*04	3900	X	2868	-0-	-1032	-0-	134	1	2335	3	Y	313	496	0	35	1	162
							55	4	344	9							
*05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	162	1	2883	3	Y	376	380	0	22	1	136
							67	4	414	9							
*06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	177	1	2309	3	Y	329	286	0	27	1	152
							59	4	362	9							
07	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	190	1	2642	3	Y	326	297	0	26	1	155
							67	4	359	9							
08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	142	1	1958	3	Y	246	153	0	23	1	225
							58	4	271	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

03	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	368	1	2730	3	Y	191	179	0			22
							210	9									
04	3900	X	3164	-0-	-736	-0-	242	1	2740	3	Y	165	158	0			29
							182	9									
05	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	230	1	2683	3	Y	120	131	0			18
							132	9									
06	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	206	1	2513	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	286	1	3340	3	Y	160	159	0			17
							176	9									
08	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	225	1	2380	3	Y	193	196	0			14
							212	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13830	X	8106	-0-	-5724	-0-	543	1	6967	3	Y	376	214	0	63	1	294
							182	4	414	9							
*10	14291	X	7818	-0-	-6473	-0-	573	1	6642	3	Y	390	464	0	39	1	181
							174	4	429	9							
*11	13830	X	7659	-0-	-6171	-0-	570	1	6525	3	Y	341	235	0	50	1	237
							189	4	375	9							
*12	14291	X	7856	-0-	-6435	-0-	791	1	6441	3	Y	392	238	0	42	1	349
							193	4	431	9							
*01	14291	X	7686	-0-	-6605	-0-	668	1	6352	3	Y	425	538	0	31	1	205
							198	4	468	9							
*02	12908	X	6436	-0-	-6472	-0-	448	1	5481	3	Y	318	266	0	42	1	215
							157	4	350	9							
*03	7998	X	7864	-0-	-134	-0-	525	1	6688	3	Y	433	231	0	42	1	375
							175	4	476	9							
*04	7650	X	7055	-0-	-595	-0-	354	1	6169	3	Y	352	510	0	35	1	182
							145	4	387	9							
*05	7843	X	7478	-0-	-365	-0-	367	1	6551	3	Y	370	393	0	25	1	134
							153	4	407	9							
*06	7620	X	5587	-0-	-2033	-0-	368	1	4804	3	Y	265	250	0	26	1	123
							123	4	292	9							
07	7874	X	7146	-0-	-728	-0-	447	1	6230	3	Y	284	251	0	21	1	135
							157	4	312	9							
08	7874	X	4621	-0-	-3253	-0-	292	1	4016	3	Y	176	130	0	20	1	161
							119	4	194	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

*09	15120	X	7384	-0-	-7736	-0-	488	1	6273	3	N	417	218	0	61	1	325
							164	4	459	9							
*10	15624	X	5788	-0-	-9836	-0-	423	1	4904	3	N	303	445	0	43	1	140
							128	4	333	9							
*11	15120	X	8545	-0-	-6575	-0-	620	1	7096	3	N	567	275	0	39	1	393
							205	4	624	9							
*12	15624	X	7071	-0-	-8553	-0-	691	1	5627	3	N	532	383	0	69	1	473
							168	4	585	9							
*01	15097	X	5466	-0-	-9631	-0-	467	1	4437	3	N	385	630	0	42	1	186
							138	4	424	9							
*02	13636	X	4666	-0-	-8970	-0-	320	1	3917	3	N	288	241	0	38	1	195
							112	4	317	9							
*03	8835	X	6344	-0-	-2491	-0-	419	1	5345	3	N	400	211	0	38	1	346
							140	4	440	9							
*04	8550	X	7361	-0-	-1189	-0-	363	1	6326	3	N	475	544	0	32	1	245
							149	4	523	9							
*05	7068	X	6337	-0-	-731	-0-	308	1	5502	3	N	363	443	0	34	1	131
							128	4	399	9							
*06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	400	1	5229	3	N	365	301	0	26	1	169
							134	4	402	9							
07	7595	X	7268	-0-	-327	-0-	445	1	6197	3	N	427	364	0	29	1	203
							156	4	470	9							
08	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	358	1	4930	3	N	340	202	0	30	1	311
							146	4	374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	18675	-0-	-2808	-0-	787	1	17282	3	Y	147	169	0			41
							444	4	162	9							
04	19800	X	17584	-0-	-2216	-0-	907	1	16133	3	Y	139	143	0			37
							391	4	153	9							
05	18879	X	18204	-0-	-675	-0-	861	1	16793	3	Y	137	120	0			54
							399	4	151	9							
06	18060	X	14281	-0-	-3779	-0-	753	1	13073	3	Y	114	125	0			43
							330	4	125	9							
07	18662	X	853	-0-	-17809	-0-	36	1	790	3	Y	9	48	0			4
							17	4	10	9							
*08	18662	X	105	-0-	-18557	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

*09	28530	X	14477	-0-	-14053	-0-	975	1	12523	3	N	594	371	0	116	1	463
							326	4	653	9							
*10	29481	X	14306	-0-	-15175	-0-	1056	1	12250	3	N	618	734	0	61	1	286
							320	4	680	9							
*11	28530	X	13826	-0-	-14704	-0-	1031	1	11794	3	N	600	391	0	79	1	416
							341	4	660	9							
*12	29481	X	14548	-0-	-14933	-0-	1466	1	11933	3	N	720	423	0	73	1	640
							357	4	792	9							
*01	29481	X	13543	-0-	-15938	-0-	1187	1	11283	3	N	656	922	0	57	1	317
							351	4	722	9							
*02	26628	X	12331	-0-	-14297	-0-	863	1	10563	3	N	548	429	0	65	1	371
							302	4	603	9							
*03	14632	X	13052	-0-	-1580	-0-	876	1	11168	3	N	651	386	0	72	1	564
							292	4	716	9							
*04	14070	X	11641	-0-	-2429	-0-	588	1	10235	3	N	525	765	0	53	1	271
							240	4	578	9							
*05	14539	X	13027	-0-	-1512	-0-	643	1	11469	3	N	589	610	0	37	1	213
							267	4	648	9							
*06	13200	X	12156	-0-	-1044	-0-	802	1	10472	3	N	558	471	0	42	1	258
							268	4	614	9							
07	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	762	1	10625	3	N	551	502	0	45	1	262
							268	4	606	9							
*08	13051	X	9351	-0-	-3700	-0-	585	1	8054	3	N	431	260	0	39	1	394
							238	4	474	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

03	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	199	1	3001	3	Y	632	672	1			182
							695	9									
04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	224	1	3125	3	Y	593	619	1			156
							652	9									
05	4743	X	3984	-0-	-759	-0-	289	1	3124	3	Y	519	505	1			170
							571	9									
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					170
*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					170
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	275	1	2040	3	Y	185	172	0			21
							204	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	162	1	1834	3	Y	120	120	0			21
							132	9									
05	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	154	1	1801	3	Y	112	120	0			13
							123	9									
06	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	164	1	2001	3	Y	122	121	0			14
							134	9									
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	164	1	1917	3	Y	102	105	0			11
							112	9									
08	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	119	1	1265	3	Y	109	112	0			8
							120	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					58
04	7710	X	2761	-0-	-4949	-0-	2761	2			N	-0-					58
05	7967	X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2			N	-0-					58
06	7710	X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2			N	-0-					58
07	5425	X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2			N	-0-					58
08	4433	X	1238	-0-	-3195	-0-	1238	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

03	16678	X	13271	-0-	-3407	-0-	576	1	12293	3	Y	365	396	1			174
							402	9									
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	591	1	12271	3	Y	415	422	1			167
							457	9									
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	598	1	12832	3	Y	428	455	1			140
							471	9									
06	12840	X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562	3	Y	245	279	1			106
							270	9									
07	13764	X	13528	-0-	-236	-0-	607	1	12538	3	Y	348	282	1			172
							383	9									
*08	13888	X	9741	-0-	-4147	-0-	514	1	8972	3	Y	232	262	1			142
							255	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

03	17918	X	15459	-0-	-2459	-0-	675	1	14402	3	Y	347	401	1			165
							382	9									
04	15210	X	15107	-0-	-103	-0-	677	1	14055	3	Y	341	369	1			137
							375	9									
05	17112	X	15023	-0-	-2089	-0-	654	1	14021	3	Y	316	350	1			103
							348	9									
06	16560	X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078	3	Y	312	280	1			135
							343	9									
07	17112	X	15275	-0-	-1837	-0-	691	1	14273	3	Y	283	278	1			140
							311	9									
*08	15624	X	9383	-0-	-6241	-0-	498	1	8684	3	Y	183	211	1			112
							201	9									

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
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	26228	-0-	23228	23228	2269	1	20661	3	Y	2557	1237	0			1320
							485	4	2813	9							
*05	3100	N	28019	-0-	24919	48147	2530	1	23332	3	Y	1466	2073	0	182	1	531
							544	4	1613	9							
*06	3000	N	23428	-0-	20428	68575	2588	1	19384	3	Y	873	896	0	103	1	405
							496	4	960	9							
*07	90779	X	22204	-0-	-68575	-0-	2337	1	18335	3	Y	972	844	0	70	1	463
							463	4	1069	9							
*08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	1549	1	12313	3	Y	799	462	0	69	1	731
							364	4	879	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

*09	16200	X	13949	-0-	-2251	-0-	1474	1	10936	3	Y	1140	675	0	203	1	890
							285	4	1254	9							
*10	15314	X	13951	-0-	-1363	-0-	1498	1	10885	3	Y	1166	1399	0	117	1	540
							285	4	1283	9							
*11	14670	X	12755	-0-	-1915	-0-	1347	1	10016	3	Y	1003	698	0	149	1	696
							289	4	1103	9							
*12	15469	X	13820	-0-	-1649	-0-	1784	1	10317	3	Y	1196	706	0	123	1	1063
							308	4	95	5							
*01	15469	X	13377	-0-	-2092	-0-	1666	1	10125	3	Y	1155	1566	0	95	1	557
							315	4	1271	9							
*02	13972	X	8951	-0-	-5021	-0-	941	1	6818	3	Y	906	735	0	115	1	613
							195	4	997	9							
*03	14229	X	12385	-0-	-1844	-0-	1293	1	9524	3	Y	1199	654	0	119	1	1039
							249	4	1319	9							
*04	13380	X	7149	-0-	-6231	-0-	593	1	5397	3	Y	938	1396	0	97	1	484
							127	4	1032	9							
*05	13826	X	6077	-0-	-7749	-0-	493	1	4551	3	Y	843	955	0	67	1	305
							106	4	927	9							
*06	12960	X	5205	-0-	-7755	-0-	506	1	3791	3	Y	737	641	0	59	1	342
							97	4	811	9							
07	12400	X	9700	-0-	-2700	-0-	910	1	7660	3	Y	792	698	0	59	1	377
							193	4	66	5							
08	12400	X	7624	-0-	-4776	-0-	758	1	6020	3	Y	607	373	0	56	1	555
							178	4	668	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*09	17670	X	15127	-0-	-2543	-0-	1016	1	13055	3	Y	651	391	0	119	1	508
							340	4	716	9							
*10	17174	X	15044	-0-	-2130	-0-	1047	1	12900	3	Y	691	812	0	67	1	320
							337	4	760	9							
*11	15870	X	14261	-0-	-1609	-0-	1029	1	12183	3	Y	634	426	0	89	1	439
							352	4	697	9							
*12	19809	X	14754	-0-	-5055	-0-	1331	1	12269	3	Y	715	441	0	77	1	636
							367	4	787	9							
*01	19809	X	13033	-0-	-6776	-0-	1151	1	10939	3	Y	548	863	0	57	1	264
							340	4	603	9							
*02	14168	X	12510	-0-	-1658	-0-	882	1	10802	3	Y	470	362	0	55	1	317
							309	4	517	9							
*03	16182	X	13831	-0-	-2351	-0-	856	1	12035	3	Y	569	332	0	62	1	492
							314	4	626	9							
*04	14280	X	12685	-0-	-1595	-0-	570	1	11307	3	Y	493	685	0	46	1	254
							266	4	542	9							
*05	14756	X	13005	-0-	-1751	-0-	609	1	11595	3	Y	483	527	0	35	1	175
							270	4	531	9							
*06	13410	X	10807	-0-	-2603	-0-	546	1	9526	3	Y	446	380	0	34	1	207
							244	4	491	9							
07	13857	X	11557	-0-	-2300	-0-	593	1	10199	3	Y	462	413	0	36	1	220
							257	4	508	9							
08	13826	X	10329	-0-	-3497	-0-	629	1	8980	3	Y	413	222	0	33	1	378
							266	4	454	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
*09	16470	X	14685	-0-	-1785	-0-	995	1	12778	3	Y	526	318	0	97	1	411
							333	4	579	9							
*10	16988	X	14385	-0-	-2603	-0-	1011	1	12456	3	Y	538	646	0	54	1	249
							326	4	592	9							
*11	15900	X	13737	-0-	-2163	-0-	1000	1	11839	3	Y	505	335	0	69	1	350
							342	4	556	9							
*12	18631	X	14064	-0-	-4567	-0-	1280	1	11802	3	Y	572	352	0	62	1	508
							353	4	629	9							
*01	18631	X	12805	-0-	-5826	-0-	1130	1	10743	3	Y	544	744	0	46	1	262
							334	4	598	9							
*02	16828	X	12113	-0-	-4715	-0-	854	1	10453	3	Y	461	357	0	54	1	312
							299	4	507	9							
*03	15469	X	13217	-0-	-2252	-0-	817	1	11491	3	Y	554	325	0	61	1	480
							300	4	609	9							
*04	13740	X	11508	-0-	-2232	-0-	516	1	10236	3	Y	469	662	0	45	1	242
							240	4	516	9							
*05	14074	X	12266	-0-	-1808	-0-	572	1	10888	3	Y	502	529	0	33	1	182
							254	4	552	9							
*06	12990	X	11002	-0-	-1988	-0-	556	1	9701	3	Y	452	389	0	35	1	210
							248	4	497	9							
07	13423	X	11534	-0-	-1889	-0-	592	1	10184	3	Y	455	412	0	36	1	217
							257	4	501	9							
*08	13206	X	9708	-0-	-3498	-0-	591	1	8436	3	Y	392	218	0	32	1	359
							250	4	431	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
03	20956	X	18609	-0-	-2347	-0-	769	1	16900	3	Y	460	520	0			128
							434	4	506	9							
04	19080	X	16907	-0-	-2173	-0-	860	1	15295	3	Y	346	381	0			93
							371	4	381	9							
05	19096	X	15352	-0-	-3744	-0-	718	1	14004	3	Y	270	256	0			107
							333	4	297	9							
06	18090	X	17881	-0-	-209	-0-	933	1	16206	3	Y	303	295	0			115
							409	4	333	9							
07	18693	X	18630	-0-	-63	-0-	779	1	17145	3	Y	301	287	0			129
							375	4	331	9							
*08	18600	X	227	-0-	-18373	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	129	0			-0-
							4	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	320	1	7030	3	Y	168	194	0			47
							180	4	185	9							
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	368	1	6543	3	Y	153	159	0			41
							159	4	168	9							
05	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	338	1	6598	3	Y	182	151	0			72
							157	4	200	9							
06	7470	X	7329	-0-	-141	-0-	378	1	6567	3	Y	198	195	0			75
							166	4	218	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	245	1	5392	3	Y	129	149	0			55
							118	4	142	9							
*08	7719	X	526	-0-	-7193	-0-	17	1	484	3	Y	15	67	0			3
							8	4	17	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	3	Y	398	288	0			110
							72	4	438	9							
04	3000	N	3191	-0-	191	191	148	1	2625	3	Y	322	346	0			86
							64	4	354	9							
05	2493	N	2302	-0-	-191	-0-	99	1	1935	3	Y	202	208	0			80
							46	4	222	9							
06	1950	X	555	-0-	-1395	-0-	26	1	449	3	Y	63	119	0			24
							11	4	69	9							
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	195	1	4293	3	Y	463	289	0			198
							94	4	509	9							
08	2015	X	284	-0-	-1731	-0-	9	1	243	3	Y	25	218	0			5
							4	4	28	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	583	-0-	-254	-0-	25	1	544	3	Y	-0-	9	0			-0-
							14	4									
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	24	1	432	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	26	1	503	3	Y	5	4	0			2
							12	4	6	9							
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	16	1	348	3	Y	3	2	0			1
							8	4	3	9							
*08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-

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
03	4712	X	3763	-0-	-949	-0-	139	1	3051	3	Y	450	502	0			124
							78	4	495	9							
04	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	158	1	2807	3	Y	447	451	0			120
							68	4	492	9							
05	4712	X	2709	-0-	-2003	-0-	111	1	2161	3	Y	351	332	0			139
							51	4	386	9							
06	3840	X	1744	-0-	-2096	-0-	72	1	1259	3	Y	346	354	0			131
							32	4	381	9							
07	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	447	1	9841	3	Y	1784	1153	0			762
							215	4	1962	9							
*08	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	29	1	822	3	Y	183	907	0			38
							14	4	201	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

*09	25830	X	23603	-0-	-2227	-0-	1605	1	20611	3	Y	773	434	0	126	1	603
							537	4	850	9							
*10	26691	X	23221	-0-	-3470	-0-	1636	1	20164	3	Y	813	960	0	79	1	377
							527	4	894	9							
*11	24450	X	21691	-0-	-2759	-0-	1584	1	18747	3	Y	744	501	0	104	1	516
							542	4	818	9							
*12	31000	X	22053	-0-	-8947	-0-	2012	1	18550	3	Y	852	520	0	91	1	757
							554	4	937	9							
*01	31000	X	14677	-0-	-16323	-0-	1303	1	12386	3	Y	548	973	0	68	1	264
							385	4	603	9							
*02	28000	X	25	-0-	-27975	-0-	2	1	21	3	Y	1	210	0	55	1	-0-
							1	4	1	9							
*03	24986	X	22081	-0-	-2905	-0-	1360	1	19114	3	Y	1007	135	0			872
							499	4	1108	9							
*04	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	1166	1	23121	3	Y	1030	1289	0	81	1	532
							543	4	1133	9							
*05	22041	X	21750	-0-	-291	-0-	1020	1	19411	3	Y	787	961	0	73	1	285
							453	4	866	9							
*06	21360	X	18151	-0-	-3209	-0-	928	1	16205	3	Y	549	524	0	55	1	255
							414	4	604	9							
07	26815	X	18143	-0-	-8672	-0-	932	1	16027	3	Y	708	582	0	44	1	337
							405	4	779	9							
08	26815	X	13828	-0-	-12987	-0-	841	1	12013	3	Y	563	335	0	50	1	515
							355	4	619	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17730	X	15821	-0-	-1909	-0-	1070	1	13746	3	Y	588	342	0	102	1	459
							358	4	647	9							
*10	18321	X	15363	-0-	-2958	-0-	1077	1	13278	3	Y	601	721	0	61	1	278
							347	4	661	9							
*11	16410	X	14238	-0-	-2172	-0-	1035	1	12245	3	Y	549	370	0	77	1	380
							354	4	604	9							
*12	20770	X	14714	-0-	-6056	-0-	1337	1	12324	3	Y	623	382	0	67	1	554
							368	4	685	9							
*01	20770	X	13224	-0-	-7546	-0-	1164	1	11068	3	Y	589	809	0	50	1	284
							344	4	648	9							
*02	18760	X	12080	-0-	-6680	-0-	850	1	10402	3	Y	482	381	0	59	1	326
							298	4	530	9							
*03	16523	X	13358	-0-	-3165	-0-	825	1	11600	3	Y	573	339	0	64	1	496
							303	4	630	9							
*04	14250	X	11879	-0-	-2371	-0-	535	1	10605	3	Y	445	665	0	46	1	230
							249	4	490	9							
*05	14725	X	12463	-0-	-2262	-0-	583	1	11098	3	Y	475	501	0	32	1	172
							259	4	523	9							
*06	12930	X	11458	-0-	-1472	-0-	578	1	10091	3	Y	483	398	0	33	1	224
							258	4	531	9							
07	13361	X	11904	-0-	-1457	-0-	610	1	10494	3	Y	486	440	0	39	1	231
							265	4	535	9							
08	13361	X	9238	-0-	-4123	-0-	561	1	8013	3	Y	388	230	0	34	1	355
							237	4	427	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

03	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	399	1	2961	3	Y	411	386	0			48
							452	9									
04	4020	X	3727	-0-	-293	-0-	272	1	3072	3	Y	348	336	0			60
							383	9									
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	266	1	3103	3	Y	344	364	0			40
							378	9									
06	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	239	1	2920	3	Y	298	303	0			35
							328	9									
07	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	249	1	2901	3	Y	279	284	0			30
							307	9									
08	3844	X	2667	-0-	-1177	-0-	198	1	2099	3	Y	336	341	0			25
							370	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

03	7378	X	4625	-0-	-2753	-0-	513	1	3809	3	Y	275	252	0			32
							303	9									
04	7140	X	4503	-0-	-2637	-0-	347	1	3924	3	Y	211	206	0			37
							232	9									
05	7378	X	4748	-0-	-2630	-0-	354	1	4134	3	Y	236	245	0			28
							260	9									
06	5280	X	4558	-0-	-722	-0-	328	1	3999	3	Y	210	213	0			25
							231	9									
07	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	309	1	3604	3	Y	183	188	0			20
							201	9									
08	4743	X	1743	-0-	-3000	-0-	136	1	1440	3	Y	152	161	0			11
							167	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
03	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	341	1	2529	3	Y	164	154	0			19
							180	9									
04	4200	X	3025	-0-	-1175	-0-	233	1	2638	3	Y	140	135	0			24
							154	9									
05	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	223	1	2605	3	Y	151	157	0			18
							166	9									
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	200	1	2435	3	Y	112	117	0			13
							123	9									
07	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	218	1	2542	3	Y	118	118	0			13
							130	9									
08	3131	X	2093	-0-	-1038	-0-	168	1	1782	3	Y	130	133	0			10
							143	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	324	1	2404	3	Y	224	209	0			26
							246	9									
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	220	1	2484	3	Y	231	217	0			40
							254	9									
05	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	216	1	2517	3	Y	227	240	0			27
							250	9									
06	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	197	1	2410	3	Y	193	197	0			23
							212	9									
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	216	1	2514	3	Y	193	195	0			21
							212	9									
*08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	176	1	1868	3	Y	236	239	0			18
							260	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	203	1	4459	3	Y	378	399	0			104
							114	4	416	9							
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	232	1	4129	3	Y	277	307	0			74
							100	4	305	9							
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	217	1	4229	3	Y	283	245	0			112
							100	4	311	9							
06	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	233	1	4044	3	Y	305	302	0			115
							102	4	336	9							
07	5177	X	2661	-0-	-2516	-0-	110	1	2433	3	Y	59	149	0			25
							53	4	65	9							
08	5177	X	297	-0-	-4880	-0-	10	1	281	3	Y	1	26	0			-0-
							5	4	1	9							

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
03	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	247	1	5435	3	Y	613	700	0			170
							139	4	674	9							
04	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	284	1	5045	3	Y	571	588	0			153
							122	4	628	9							
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	264	1	5159	3	Y	580	504	0			229
							122	4	638	9							
06	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	300	1	5205	3	Y	560	577	0			212
							131	4	616	9							
07	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	219	1	4832	3	Y	464	478	0			198
							106	4	510	9							
08	6510	X	259	-0-	-6251	-0-	8	1	218	3	Y	26	219	0			5
							4	4	29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	357	1	7847	3	Y	269	288	0			74
							201	4	296	9							
04	8670	X	8064	-0-	-606	-0-	402	1	7142	3	Y	315	305	0			84
							173	4	347	9							
05	8308	X	8158	-0-	-150	-0-	376	1	7344	3	Y	240	229	0			95
							174	4	264	9							
06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	428	1	7439	3	Y	238	243	0			90
							188	4	262	9							
07	8711	X	7328	-0-	-1383	-0-	302	1	6655	3	Y	205	207	0			88
							145	4	226	9							
08	8711	X	325	-0-	-8386	-0-	11	1	298	3	Y	10	96	0			2
							5	4	11	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

03	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	486	1	3604	3	Y	279	267	0			32
							307	9									
04	5400	X	4367	-0-	-1033	-0-	337	1	3814	3	Y	196	194	0			34
							216	9									
05	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	304	1	3545	3	Y	167	181	0			20
							184	9									
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	244	1	2976	3	Y	91	100	0			11
							100	9									
07	4960	X	3716	-0-	-1244	-0-	283	1	3301	3	Y	120	118	0			13
							132	9									
08	4526	X	2669	-0-	-1857	-0-	217	1	2297	3	Y	141	143	0			11
							155	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

*09	10530	X	9072	-0-	-1458	-0-	604	1	7762	3	Y	458	273	0	83	1	357
							202	4	504	9							
*10	10881	X	9085	-0-	-1796	-0-	628	1	7742	3	Y	466	560	0	47	1	216
							202	4	513	9							
*11	10110	X	8850	-0-	-1260	-0-	636	1	7527	3	Y	426	287	0	60	1	295
							218	4	469	9							
*12	11873	X	9028	-0-	-2845	-0-	812	1	7486	3	Y	460	294	0	52	1	409
							224	4	506	9							
*01	11873	X	7758	-0-	-4115	-0-	677	1	6431	3	Y	409	584	0	37	1	197
							200	4	450	9							
*02	10724	X	7567	-0-	-3157	-0-	527	1	6457	3	Y	362	273	0	41	1	245
							185	4	398	9							
*03	9765	X	8211	-0-	-1554	-0-	500	1	7034	3	Y	448	257	0	48	1	388
							184	4	493	9							
*04	8850	X	7249	-0-	-1601	-0-	324	1	6431	3	Y	312	503	0	36	1	161
							151	4	343	9							
*05	9021	X	7619	-0-	-1402	-0-	351	1	6674	3	Y	398	393	0	22	1	144
							156	4	438	9							
*06	8100	X	6897	-0-	-1203	-0-	343	1	5993	3	Y	371	315	0	28	1	172
							153	4	408	9							
07	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	366	1	6300	3	Y	378	340	0	30	1	180
							159	4	416	9							
08	8215	X	5556	-0-	-2659	-0-	334	1	4766	3	Y	286	177	0	27	1	262
							141	4	315	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
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	303	1	6646	3	Y	598	676	0			166
							171	4	658	9							
04	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	344	1	6118	3	Y	567	581	0			152
							148	4	624	9							
05	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	316	1	6167	3	Y	564	493	0			223
							146	4	620	9							
06	7560	X	7327	-0-	-233	-0-	358	1	6207	3	Y	550	565	0			208
							157	4	605	9							
07	7812	X	6827	-0-	-985	-0-	269	1	5927	3	Y	456	469	0			195
							129	4	502	9							
08	7781	X	302	-0-	-7479	-0-	9	1	263	3	Y	23	213	0			5
							5	4	25	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

03	14663	X	12585	-0-	-2078	-0-	1317	1	9775	3	Y	1357	1267	0			171
							1493	9									
04	13650	X	11656	-0-	-1994	-0-	834	1	9438	3	Y	1258	1211	0			218
							1384	9									
05	14105	X	12299	-0-	-1806	-0-	854	1	9964	3	Y	1346	1406	0			158
							1481	9									
06	12510	X	11750	-0-	-760	-0-	792	1	9670	3	Y	1171	1192	0			137
							1288	9									
07	12958	X	12061	-0-	-897	-0-	859	1	10019	3	Y	1075	1097	0			115
							1183	9									
08	12710	X	8313	-0-	-4397	-0-	610	1	6464	3	Y	1126	1157	0			84
							1239	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	3	Y	306	302	1			88
							337	9									
04	2220	X	2168	-0-	-52	-0-	130	1	1816	3	Y	202	237	1			53
							222	9									
05	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	133	1	1441	3	Y	250	221	1			82
							275	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	213	1	2934	3	Y	338	306	1			114
							372	9									
07	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	89	1	1283	3	Y	210	228	1			96
							231	9									
*08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	71	1	1139	3	Y	236	229	1			103
							260	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

03	4805	X	3789	-0-	-1016	-0-	421	1	3127	3	Y	219	203	0			25
							241	9									
04	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	259	1	2925	3	Y	184	177	0			32
							202	9									
05	4805	X	3407	-0-	-1398	-0-	255	1	2970	3	Y	165	178	0			19
							182	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	163	163	0			19
							179	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	311	1	3633	3	Y	156	158	0			17
							172	9									
08	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	216	1	2283	3	Y	153	159	0			11
							168	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
03	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	268	1	4040	3	Y	275	304	1			79
							303	9									
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	236	1	3291	3	Y	323	317	1			85
							355	9									
05	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	313	1	3380	3	Y	329	306	1			108
							362	9									
06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	192	1	2648	3	Y	305	310	1			103
							336	9									
07	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	204	1	2956	3	Y	334	284	1			153
							367	9									
*08	4619	X	2760	-0-	-1859	-0-	144	1	2300	3	Y	287	314	1			126
							316	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

03	6510	X	863	-0-	-5647	-0-	33	1	714	3	Y	89	316	0			25
							18	4	98	9							
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	381	1	6772	3	Y	862	656	0			231
							164	4	948	9							
05	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	242	1	4724	3	Y	606	597	0			240
							112	4	667	9							
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	5348	3	Y	721	688	0			273
							135	4	793	9							
07	8556	X	6365	-0-	-2191	-0-	236	1	5202	3	Y	739	696	0			316
							114	4	813	9							
08	8556	X	852	-0-	-7704	-0-	21	1	593	3	Y	207	480	0			43
							10	4	228	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

03	5921	X	4323	-0-	-1598	-0-	496	1	3681	3	Y	133	125	0			15
							146	9									
04	5730	X	4248	-0-	-1482	-0-	333	1	3771	3	Y	131	123	0			23
							144	9									
05	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	297	1	3467	3	Y	120	129	0			14
							132	9									
06	4560	X	3104	-0-	-1456	-0-	231	1	2819	3	Y	49	57	0			6
							54	9									
07	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	300	1	3495	3	Y	91	87	0			10
							100	9									
08	4402	X	3345	-0-	-1057	-0-	278	1	2939	3	Y	116	117	0			9
							128	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

03	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	83	1	1258	3	Y	302	379	1			87
							332	9									
04	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	77	1	1076	3	Y	322	324	1			85
							354	9									
05	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	146	1	1578	3	Y	342	315	1			112
							376	9									
06	2220	X	2036	-0-	-184	-0-	104	1	1434	3	Y	453	413	1			152
							498	9									
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	93	1	1349	3	Y	258	292	1			118
							284	9									
*08	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	65	1	1037	3	Y	237	251	1			104
							261	9									

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
03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	169	1	3702	3	Y	413	482	0			114
							95	4	454	9							
04	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	189	1	3363	3	Y	304	337	0			81
							82	4	334	9							
05	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	170	1	3322	3	Y	286	254	0			113
							79	4	315	9							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	213	1	3692	3	Y	302	301	0			114
							93	4	332	9							
07	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	149	1	3271	3	Y	213	236	0			91
							71	4	234	9							
*08	4433	X	137	-0-	-4296	-0-	4	1	121	3	Y	9	98	0			2
							2	4	10	9							

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
03	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	129	1	1946	3	Y	399	412	1			115
							439	9									
04	3840	X	2173	-0-	-1667	-0-	119	1	1652	3	Y	365	384	1			96
							402	9									
05	3968	X	2338	-0-	-1630	-0-	165	1	1780	3	Y	357	336	1			117
							393	9									
06	2430	X	1845	-0-	-585	-0-	101	1	1391	3	Y	321	330	1			108
							353	9									
07	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	122	1	1771	3	Y	295	268	1			135
							325	9									
*08	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	90	1	1447	3	Y	264	283	1			116
							290	9									

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
03	10974	X	8539	-0-	-2435	-0-	981	1	7280	3	Y	253	238	0			29
							278	9									
04	10620	X	8315	-0-	-2305	-0-	655	1	7405	3	Y	232	221	0			40
							255	9									
05	10974	X	8322	-0-	-2652	-0-	636	1	7425	3	Y	237	249	0			28
							261	9									
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	569	1	6947	3	Y	172	180	0			20
							189	9									
07	9083	X	7917	-0-	-1166	-0-	610	1	7121	3	Y	169	171	0			18
							186	9									
08	8587	X	5815	-0-	-2772	-0-	483	1	5120	3	Y	193	197	0			14
							212	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
03	4340	X	3480	-0-	-860	-0-	360	1	2672	3	Y	407	381	0			47
							448	9									
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	233	1	2635	3	Y	344	331	0			60
							378	9									
05	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	236	1	2753	3	Y	299	324	0			35
							329	9									
06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	220	1	2690	3	Y	281	283	0			33
							309	9									
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	235	1	2736	3	Y	312	312	0			33
							343	9									
08	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	192	1	2035	3	Y	379	384	0			28
							417	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
*09	16980	X	15861	-0-	-1119	-0-	1096	1	14080	3	Y	289	167	0	50	1	225
							367	4	318	9							
*10	17546	X	15627	-0-	-1919	-0-	1120	1	13808	3	Y	307	360	0	30	1	142
							361	4	338	9							
*11	15810	X	14004	-0-	-1806	-0-	1042	1	12333	3	Y	248	179	0	39	1	172
							356	4	273	9							
*12	20925	X	14582	-0-	-6343	-0-	1354	1	12483	3	Y	338	179	0	30	1	301
							373	4	372	9							
*01	20925	X	9121	-0-	-11804	-0-	825	1	7842	3	Y	191	373	0	27	1	92
							244	4	210	9							
*02	18900	X	5358	-0-	-13542	-0-	371	1	4540	3	Y	288	166	0	19	1	195
							130	4	317	9							
*03	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	2189	1	30780	3	Y	2107	439	0	38	1	1825
							804	4	2318	9							
*04	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	793	1	15723	3	Y	949	2114	0	170	1	490
							369	4	1044	9							
*05	14570	X	13526	-0-	-1044	-0-	626	1	11917	3	Y	641	831	0	68	1	232
							278	4	705	9							
*06	17580	X	10412	-0-	-7168	-0-	524	1	9139	3	Y	468	438	0	45	1	217
							234	4	515	9							
07	18166	X	9168	-0-	-8998	-0-	470	1	8075	3	Y	381	379	0	38	1	181
							204	4	419	9							
*08	18166	X	6854	-0-	-11312	-0-	417	1	5960	3	Y	274	178	0	27	1	250
							176	4	301	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

03	7967	X	6711	-0-	-1256	-0-	654	1	4858	3	N	1090	1023	0			126
							1199	9									
04	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	420	1	4752	3	N	918	885	0			159
							1010	9									
05	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	428	1	4988	3	N	943	992	0			110
							1037	9									
06	6780	X	6550	-0-	-230	-0-	422	1	5149	3	N	890	896	0			104
							979	9									
07	7006	X	6548	-0-	-458	-0-	446	1	5207	3	N	814	831	0			87
							895	9									
08	6696	X	5208	-0-	-1488	-0-	358	1	3796	3	N	958	974	0			71
							1054	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	14971	-0-	14971	316294	1045	1	13416	3	Y	145	67	0	17	1	113
							350	4	160	9							
*10	0	W	15001	-0-	15001	331295	1082	1	13336	3	Y	213	212	0	15	1	99
							349	4	234	9							
*11	0	W	13671	-0-	13671	344966	1016	1	12024	3	Y	257	151	0	27	1	178
							348	4	283	9							
*12	0	W	12786	-0-	12786	357752	1186	1	10937	3	Y	305	181	0	31	1	271
							327	4	336	9							
*01	0	W	9995	-0-	9995	367747	902	1	8576	3	Y	227	365	0	24	1	109
							267	4	250	9							
*02	0	W	4450	-0-	4450	372197	325	1	3982	3	Y	26	95	0	23	1	17
							114	4	29	9							
*03	0	W	20187	-0-	20187	392384	1294	1	18190	3	Y	207	42	0	3	1	179
							475	4	228	9							
*04	0	W	14786	-0-	14786	407170	672	1	13330	3	Y	428	369	0	17	1	221
							313	4	471	9							
*05	422591	X	15421	-0-	-407170	-0-	728	1	13854	3	Y	469	490	0	30	1	170
							323	4	516	9							
*06	18000	X	13546	-0-	-4454	-0-	694	1	12115	3	Y	388	345	0	33	1	180
							310	4	427	9							
07	18600	X	13647	-0-	-4953	-0-	713	1	12264	3	Y	327	320	0	31	1	156
							310	4	360	9							
08	18600	X	11155	-0-	-7445	-0-	694	1	9914	3	Y	231	152	0	23	1	212
							293	4	254	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

03	38657	X	38657	-0-	-0-	-0-	1565	1	34380	3	Y	1664	1902	0			460
							882	4	1830	9							
04	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1343	1	23875	3	Y	1247	1373	0			334
							579	4	1372	9							
05	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	1122	1	21887	3	Y	1095	996	0			433
							520	4	1205	9							
06	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	1303	1	22620	3	Y	1169	1160	0			442
							571	4	1286	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	848	1	18682	3	Y	897	956	0			383
							408	4	987	9							
08	15283	X	10159	-0-	-5124	-0-	316	1	8892	3	Y	724	957	0			150
							155	4	796	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

03	18972	X	16287	-0-	-2685	-0-	716	1	15283	3	Y	262	289	1			125
							288	9									
04	15780	X	15462	-0-	-318	-0-	696	1	14454	3	Y	284	295	1			114
							312	9									
05	17980	X	14255	-0-	-3725	-0-	622	1	13344	3	Y	263	291	1			86
							289	9									
06	17400	X	14295	-0-	-3105	-0-	648	1	13398	3	Y	226	214	1			98
							249	9									
07	17980	X	14368	-0-	-3612	-0-	652	1	13476	3	Y	218	208	1			108
							240	9									
*08	16275	X	6083	-0-	-10192	-0-	324	1	5653	3	Y	96	145	1			59
							106	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3546	-0-	-1476	-0-	368 449	1 9	2729	3	Y	408	384	0			47
04	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	246 409	1 9	2787	3	Y	372	355	0			64
05	5022	X	3022	-0-	-2000	-0-	219 250	1 9	2553	3	Y	227	256	0			35
06	3840	X	2667	-0-	-1173	-0-	183 249	1 9	2235	3	Y	226	234	0			27
07	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	204 283	1 9	2378	3	Y	257	256	0			28
08	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	173 385	1 9	1830	3	Y	350	352	0			26

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	541 391	1 9	4015	3	Y	355	333	0			41
04	6300	X	4658	-0-	-1642	-0-	350 354	1 9	3954	3	Y	322	307	0			56
05	6510	X	4543	-0-	-1967	-0-	333 321	1 9	3889	3	Y	292	314	0			34
06	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	285 224	1 9	3484	3	Y	204	214	0			24
07	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	348 282	1 9	4056	3	Y	256	253	0			27
*08	4960	X	3376	-0-	-1584	-0-	263 330	1 9	2783	3	Y	300	305	0			22

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14353	-0-	-620	-0-	631 240	1 9	13482	3	Y	218	239	1			104
04	13500	X	12946	-0-	-554	-0-	584 243	1 9	12119	3	Y	221	236	1			89
05	15903	X	13003	-0-	-2900	-0-	569 229	1 9	12205	3	Y	208	229	1			68
06	15390	X	12215	-0-	-3175	-0-	555 197	1 9	11463	3	Y	179	170	1			77
07	15903	X	12060	-0-	-3843	-0-	548 185	1 9	11327	3	Y	168	162	1			83
*08	14353	X	8674	-0-	-5679	-0-	463 127	1 9	8084	3	Y	115	128	1			70

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
03	7874	X	6555	-0-	-1319	-0-	752 217	1 9	5586	3	Y	197	186	0			23
04	7620	X	6496	-0-	-1124	-0-	512 199	1 9	5785	3	Y	181	173	0			31
05	7874	X	6521	-0-	-1353	-0-	499 206	1 9	5816	3	Y	187	196	0			22
06	6780	X	6292	-0-	-488	-0-	463 176	1 9	5653	3	Y	160	163	0			19
07	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	493 167	1 9	5753	3	Y	152	155	0			16
*08	6727	X	4850	-0-	-1877	-0-	401 205	1 9	4244	3	Y	186	188	0			14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	10447	X	7953	-0-	-2494	-0-	835 917	1 9	6201	3	Y	834	791	0			97
04	10110	X	7315	-0-	-2795	-0-	533 759	1 9	6023	3	Y	690	667	0			120
05	10447	X	8239	-0-	-2208	-0-	592 746	1 9	6901	3	Y	678	694	0			104
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	580 871	1 9	7084	3	Y	792	803	0			93
07	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	592 792	1 9	6906	3	Y	720	736	0			77
08	8463	X	5983	-0-	-2480	-0-	442 861	1 9	4680	3	Y	783	802	0			58

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
03	17825	X	17017	-0-	-808	-0-	702 396	1 4	15422 497	3 9	Y	452	517	0			126
04	16800	X	15788	-0-	-1012	-0-	798 344	1 4	14183 463	3 9	Y	421	434	0			113
05	17050	X	15687	-0-	-1363	-0-	727 337	1 4	14176 447	3 9	Y	406	358	0			161
06	16500	X	15749	-0-	-751	-0-	816 358	1 4	14173 402	3 9	Y	365	388	0			138
07	17050	X	14471	-0-	-2579	-0-	603 290	1 4	13290 288	3 9	Y	262	288	0			112
*08	17019	X	614	-0-	-16405	-0-	20 10	1 4	569 15	3 9	Y	14	123	0			3

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
03	6541	X	5516	-0-	-1025	-0-	542 949	1 9	4025	3	Y	863	808	0			100
04	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	362 855	1 9	4092	3	Y	777	750	0			127
05	6541	X	4807	-0-	-1734	-0-	336 556	1 9	3915	3	Y	505	555	0			77
06	5490	X	4979	-0-	-511	-0-	325 691	1 9	3963	3	Y	628	631	0			74
07	5673	X	4856	-0-	-817	-0-	333 636	1 9	3887	3	Y	578	590	0			62
08	5518	X	3716	-0-	-1802	-0-	258 726	1 9	2732	3	Y	660	673	0			49

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
03	8153	X	6120	-0-	-2033	-0-	637 754	1 9	4729	3	N	685	642	0			86
04	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	413 672	1 9	4675	3	N	611	597	0			100
05	8153	X	5892	-0-	-2261	-0-	414 649	1 9	4829	3	N	590	621	0			69
06	6330	X	5879	-0-	-451	-0-	401 589	1 9	4889	3	N	535	541	0			63
07	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	420 545	1 9	4894	3	N	495	505	0			53
08	6169	X	4571	-0-	-1598	-0-	337 663	1 9	3571	3	N	603	611	0			45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*09	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	434	1	5579	3	N	234	152	0	48	1	183
							145	4	257	9							
*10	8370	X	6551	-0-	-1819	-0-	460	1	5664	3	N	254	295	0	24	1	118
							148	4	279	9							
*11	7260	X	5652	-0-	-1608	-0-	411	1	4862	3	N	216	151	0	33	1	150
							141	4	238	9							
*12	8432	X	5844	-0-	-2588	-0-	531	1	4892	3	N	250	151	0	26	1	223
							146	4	275	9							
*01	8432	X	5317	-0-	-3115	-0-	468	1	4452	3	N	235	325	0	20	1	113
							138	4	259	9							
*02	7616	X	5002	-0-	-2614	-0-	352	1	4309	3	N	198	154	0	23	1	134
							123	4	218	9							
*03	7037	X	5598	-0-	-1439	-0-	346	1	4861	3	N	240	140	0	26	1	208
							127	4	264	9							
*04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	226	1	4490	3	N	197	284	0	19	1	102
							105	4	217	9							
*05	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	250	1	4766	3	N	201	216	0	14	1	73
							111	4	221	9							
*06	5430	X	4840	-0-	-590	-0-	245	1	4275	3	N	192	162	0	14	1	89
							109	4	211	9							
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	254	1	4361	3	N	192	174	0	16	1	91
							110	4	211	9							
08	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	235	1	3361	3	N	150	90	0	13	1	138
							99	4	165	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

*09	9060	X	7944	-0-	-1116	-0-	535	1	6866	3	N	331	256	0	88	1	258
							179	4	364	9							
*10	9207	X	7565	-0-	-1642	-0-	524	1	6463	3	N	372	424	0	34	1	172
							169	4	409	9							
*11	9600	X	6579	-0-	-3021	-0-	472	1	5591	3	N	322	223	0	48	1	223
							162	4	354	9							
*12	10416	X	6900	-0-	-3516	-0-	616	1	5682	3	N	393	227	0	39	1	350
							170	4	432	9							
*01	10416	X	6743	-0-	-3673	-0-	582	1	5528	3	N	419	536	0	31	1	202
							172	4	461	9							
*02	9408	X	6077	-0-	-3331	-0-	421	1	5148	3	N	328	266	0	42	1	222
							147	4	361	9							
*03	8122	X	7104	-0-	-1018	-0-	430	1	6052	3	N	422	235	0	43	1	366
							158	4	464	9							
*04	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	270	1	5359	3	N	311	482	0	34	1	161
							126	4	342	9							
*05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	295	1	5615	3	N	348	361	0	22	1	126
							131	4	383	9							
*06	6870	X	5814	-0-	-1056	-0-	288	1	5034	3	N	330	278	0	25	1	153
							129	4	363	9							
07	7099	X	6250	-0-	-849	-0-	316	1	5425	3	N	338	304	0	26	1	161
							137	4	372	9							
*08	7099	X	4729	-0-	-2370	-0-	288	1	4115	3	N	185	153	0	24	1	169
							122	4	204	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10110	X	8282	-0-	-1828	-0-	562	1	7215	3	N	288	183	0	57	1	225
							188	4	317	9							
*10	10447	X	8663	-0-	-1784	-0-	608	1	7495	3	N	331	373	0	30	1	153
							196	4	364	9							
*11	9210	X	7480	-0-	-1730	-0-	545	1	6456	3	N	265	192	0	42	1	184
							187	4	292	9							
*12	10881	X	7734	-0-	-3147	-0-	704	1	6493	3	N	312	186	0	32	1	278
							194	4	343	9							
*01	10881	X	7102	-0-	-3779	-0-	627	1	5957	3	N	303	410	0	25	1	146
							185	4	333	9							
*02	9828	X	7012	-0-	-2816	-0-	495	1	6061	3	N	257	199	0	30	1	174
							173	4	283	9							
*03	9331	X	6933	-0-	-2398	-0-	430	1	6050	3	N	268	176	0	34	1	232
							158	4	295	9							
*04	7470	X	6583	-0-	-887	-0-	297	1	5896	3	N	229	321	0	22	1	118
							138	4	252	9							
*05	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	343	1	6536	3	N	267	272	0	16	1	97
							152	4	294	9							
*06	7500	X	6761	-0-	-739	-0-	343	1	5988	3	N	252	213	0	19	1	117
							153	4	277	9							
07	7750	X	6366	-0-	-1384	-0-	329	1	5659	3	N	214	209	0	20	1	102
							143	4	235	9							
*08	7316	X	4808	-0-	-2508	-0-	294	1	4199	3	N	174	102	0	15	1	159
							124	4	191	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

*09	16950	X	16489	-0-	-461	-0-	1118	1	14362	3	Y	577	333	0	99	1	450
							374	4	635	9							
*10	17360	X	15914	-0-	-1446	-0-	1119	1	13793	3	Y	583	704	0	59	1	270
							361	4	641	9							
*11	16620	X	15416	-0-	-1204	-0-	1123	1	13297	3	Y	556	366	0	75	1	385
							384	4	612	9							
*12	21638	X	15794	-0-	-5844	-0-	1438	1	13258	3	Y	638	388	0	68	1	567
							396	4	702	9							
*01	21638	X	14056	-0-	-7582	-0-	1243	1	11813	3	Y	575	814	0	51	1	277
							367	4	633	9							
*02	19544	X	11523	-0-	-8021	-0-	813	1	9950	3	Y	432	360	0	57	1	292
							285	4	475	9							
*03	17112	X	14712	-0-	-2400	-0-	910	1	12787	3	Y	619	318	0	57	1	536
							334	4	681	9							
*04	15420	X	13214	-0-	-2206	-0-	593	1	11767	3	Y	525	740	0	50	1	271
							276	4	578	9							
*05	15779	X	14257	-0-	-1522	-0-	667	1	12698	3	Y	542	580	0	37	1	196
							296	4	596	9							
*06	14250	X	12989	-0-	-1261	-0-	657	1	11471	3	Y	516	435	0	38	1	239
							293	4	568	9							
07	14725	X	13535	-0-	-1190	-0-	696	1	11967	3	Y	518	469	0	42	1	246
							302	4	570	9							
08	14725	X	11708	-0-	-3017	-0-	714	1	10199	3	Y	448	248	0	37	1	409
							302	4	493	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	8843	-0-	-2875	-0-	899	1	6672	3	Y	1156	1087	0			134
							1272	9									
04	11340	X	8084	-0-	-3256	-0-	574	1	6492	3	Y	925	899	0			160
							1018	9									
05	11718	X	8353	-0-	-3365	-0-	580	1	6764	3	Y	917	970	0			107
							1009	9									
06	8970	X	7981	-0-	-989	-0-	537	1	6560	3	Y	804	817	0			94
							884	9									
07	9269	X	7973	-0-	-1296	-0-	565	1	6587	3	Y	746	760	0			80
							821	9									
*08	8835	X	6217	-0-	-2618	-0-	451	1	4779	3	Y	897	910	0			67
							987	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	215	1	1598	3	Y	748	697	0			87
							823	9									
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	123	1	1386	3	Y	565	554	0			98
							622	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	3	Y	569	600	0			67
							626	9									
06	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	116	1	1417	3	Y	500	508	0			59
							550	9									
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	126	1	1473	3	Y	483	490	0			52
							531	9									
08	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	99	1	1051	3	Y	576	585	0			43
							634	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	213	1	4677	3	N	425	430	0			117
							120	4	468	9							
04	5220	X	2955	-0-	-2265	-0-	139	1	2478	3	N	253	302	0			68
							60	4	278	9							
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	261	1	5085	3	N	553	402	0			219
							121	4	608	9							
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	4660	3	N	402	469	0			152
							118	4	442	9							
07	5487	X	4984	-0-	-503	-0-	196	1	4316	3	N	344	349	0			147
							94	4	378	9							
*08	6076	X	353	-0-	-5723	-0-	11	1	316	3	N	18	161	0			4
							6	4	20	9							

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
03	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	412	1	3057	3	Y	359	337	0			45
							395	9									
04	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	268	1	3031	3	Y	327	315	0			57
							360	9									
05	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	278	1	3242	3	Y	345	362	0			40
							380	9									
06	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	258	1	3146	3	Y	305	309	0			36
							336	9									
07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	269	1	3139	3	Y	271	278	0			29
							298	9									
*08	3906	X	2788	-0-	-1118	-0-	210	1	2228	3	Y	318	323	0			24
							350	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5244	-0-	-1607	-0-	550	1	4081	3	Y	557	509	0			65
							613	9									
04	6630	X	5046	-0-	-1584	-0-	359	1	4059	3	Y	571	537	0			99
							628	9									
05	6851	X	5021	-0-	-1830	-0-	346	1	4042	3	Y	575	607	0			67
							633	9									
06	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	322	1	3932	3	Y	507	515	0			59
							558	9									
07	5394	X	4931	-0-	-463	-0-	348	1	4060	3	Y	475	483	0			51
							523	9									
*08	5239	X	3509	-0-	-1730	-0-	266	1	2821	3	Y	384	406	0			29
							422	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	323	1	2401	3	Y	141	133	0			16
							155	9									
04	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	239	1	2705	3	Y	146	137	0			25
							161	9									
05	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	207	1	2419	3	Y	126	136	0			15
							139	9									
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	186	1	2275	3	Y	103	106	0			12
							113	9									
07	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	211	1	2461	3	Y	119	118	0			13
							131	9									
08	3224	X	2304	-0-	-920	-0-	184	1	1951	3	Y	154	155	0			12
							169	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	7144	-0-	-2652	-0-	786	1	5837	3	Y	474	445	0			55
							521	9									
04	9480	X	6854	-0-	-2626	-0-	520	1	5877	3	Y	415	398	0			72
							457	9									
05	9796	X	6863	-0-	-2933	-0-	506	1	5908	3	Y	408	432	0			48
							449	9									
06	7290	X	6559	-0-	-731	-0-	467	1	5700	3	Y	356	362	0			42
							392	9									
07	7533	X	6666	-0-	-867	-0-	497	1	5793	3	Y	342	347	0			37
							376	9									
08	7130	X	5131	-0-	-1999	-0-	403	1	4267	3	Y	419	425	0			31
							461	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4582	-0-	-1494	-0-	512	1	3800	3	Y	245	230	0			28
							270	9									
04	5880	X	4445	-0-	-1435	-0-	342	1	3866	3	Y	215	206	0			37
							237	9									
05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	322	1	3757	3	Y	199	213	0			23
							219	9									
06	4680	X	3664	-0-	-1016	-0-	267	1	3254	3	Y	130	138	0			15
							143	9									
07	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	301	1	3508	3	Y	160	158	0			17
							176	9									
08	4588	X	3057	-0-	-1531	-0-	244	1	2582	3	Y	210	211	0			16
							231	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	592	1	13010	3	Y	178	213	0			49
							334	4	196	9							
04	14790	X	13932	-0-	-858	-0-	715	1	12708	3	Y	183	183	0			49
							308	4	201	9							
05	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	644	1	12572	3	Y	177	156	0			70
							299	4	195	9							
06	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	685	1	11900	3	Y	158	168	0			60
							300	4	174	9							
07	15190	X	13624	-0-	-1566	-0-	572	1	12600	3	Y	161	152	0			69
							275	4	177	9							
08	14384	X	808	-0-	-13576	-0-	27	1	759	3	Y	8	75	0			2
							13	4	9	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

03	18042	X	17067	-0-	-975	-0-	714	1	15687	3	N	239	276	0			67
							403	4	263	9							
04	17070	X	16020	-0-	-1050	-0-	821	1	14599	3	N	224	231	0			60
							354	4	246	9							
05	17360	X	16039	-0-	-1321	-0-	753	1	14697	3	N	218	192	0			86
							349	4	240	9							
06	16800	X	16362	-0-	-438	-0-	858	1	14888	3	N	218	222	0			82
							376	4	240	9							
07	17360	X	14811	-0-	-2549	-0-	621	1	13672	3	N	199	196	0			85
							299	4	219	9							
*08	17081	X	877	-0-	-16204	-0-	29	1	823	3	N	10	93	0			2
							14	4	11	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	753	1	16549	3	N	1200	1522	0			332
							425	4	1320	9							
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	708	1	12578	3	N	866	966	0			232
							305	4	953	9							
05	22940	X	15198	-0-	-7742	-0-	659	1	12849	3	N	1259	993	0			498
							305	4	1385	9							
06	22200	X	10436	-0-	-11764	-0-	509	1	8831	3	N	794	992	0			300
							223	4	873	9							
07	22940	X	13812	-0-	-9128	-0-	545	1	12006	3	N	908	820	0			388
							262	4	999	9							
08	19034	X	1525	-0-	-17509	-0-	48	1	1336	3	N	107	473	0			22
							23	4	118	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

03	15810	X	374	-0-	-15436	-0-	16	1	346	3	N	3	3	0			1
							9	4	3	9							
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	38	22	0			16
							12	4	42	9							
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	16	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	16170	-0-	-2678	-0-	612	1	13444	3	Y	1608	1876	0			445
							345	4	1769	9							
04	15210	X	14743	-0-	-467	-0-	692	1	12310	3	Y	1311	1405	0			351
							299	4	1442	9							
05	17360	X	14589	-0-	-2771	-0-	626	1	12215	3	Y	1325	1152	0			524
							290	4	1458	9							
06	16800	X	10044	-0-	-6756	-0-	486	1	8446	3	Y	817	1032	0			309
							213	4	899	9							
07	17360	X	14131	-0-	-3229	-0-	556	1	12247	3	Y	964	861	0			412
							268	4	1060	9							
08	16182	X	1202	-0-	-14980	-0-	36	1	1026	3	Y	111	500	0			23
							18	4	122	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

03	25327	X	21571	-0-	-3756	-0-	774	1	17006	3	Y	3049	4143	0			843
							437	4	3354	9							
04	22380	X	19999	-0-	-2381	-0-	890	1	15826	3	Y	2635	2772	0			706
							384	4	2899	9							
05	29357	X	20287	-0-	-9070	-0-	852	1	16630	3	Y	2191	2030	0			867
							395	4	2410	9							
06	28410	X	19743	-0-	-8667	-0-	949	1	16478	3	Y	1727	1940	0			654
							416	4	1900	9							
07	29357	X	17254	-0-	-12103	-0-	666	1	14656	3	Y	1465	1493	0			626
							320	4	1612	9							
08	21576	X	2259	-0-	-19317	-0-	68	1	1924	3	Y	212	794	0			44
							34	4	233	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

03	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	973	1	21365	3	Y	2685	3267	0			743
							548	4	2954	9							
04	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	1018	1	18097	3	Y	2281	2413	0			611
							439	4	2509	9							
05	30969	X	20001	-0-	-10968	-0-	846	1	16505	3	Y	2053	1852	0			812
							392	4	2258	9							
06	29970	X	20766	-0-	-9204	-0-	989	1	17177	3	Y	1969	2036	0			745
							434	4	2166	9							
07	30969	X	19001	-0-	-11968	-0-	727	1	16001	3	Y	1748	1746	0			747
							350	4	1923	9							
08	25854	X	11214	-0-	-14640	-0-	341	1	9573	3	Y	1030	1563	0			214
							167	4	1133	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

03	32829	X	32732	-0-	-97	-0-	1141	1	25067	3	Y	5346	4773	0			1477
							643	4	5881	9							
04	29910	X	26081	-0-	-3829	-0-	1078	1	19163	3	Y	4886	5054	0			1309
							465	4	5375	9							
05	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	965	1	18831	3	Y	3827	3622	0			1514
							447	4	4210	9							
06	31680	X	20522	-0-	-11158	-0-	933	1	16198	3	Y	2711	3199	0			1026
							409	4	2982	9							
07	32736	X	17998	-0-	-14738	-0-	654	1	14413	3	Y	2378	2388	0			1016
							315	4	2616	9							
*08	32736	X	2337	-0-	-30399	-0-	67	1	1897	3	Y	309	1261	0			64
							33	4	340	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	45030	X	26062	-0-	-18968	-0-	1755	1	22534	3	N	1077	668	0	207	1	840
							588	4	1185	9							
*10	46531	X	24476	-0-	-22055	-0-	1712	1	21105	3	N	1006	1269	0	111	1	466
							552	4	1107	9							
*11	45030	X	21708	-0-	-23322	-0-	1579	1	18685	3	N	822	589	0	129	1	570
							540	4	904	9							
*12	46531	X	22150	-0-	-24381	-0-	2024	1	18660	3	N	825	561	0	101	1	733
							558	4	908	9							
*01	34162	X	21402	-0-	-12760	-0-	1908	1	18140	3	N	718	1039	0	66	1	346
							564	4	790	9							
*02	30856	X	24961	-0-	-5895	-0-	1781	1	21804	3	N	684	496	0	71	1	463
							624	4	752	9							
*03	26319	X	21061	-0-	-5258	-0-	1312	1	18447	3	N	745	473	0	90	1	645
							482	4	820	9							
*04	21720	X	19044	-0-	-2676	-0-	868	1	17208	3	N	513	833	0	60	1	265
							404	4	564	9							
*05	27621	X	19404	-0-	-8217	-0-	921	1	17538	3	N	487	539	0	36	1	177
							409	4	536	9							
*06	26730	X	16575	-0-	-10155	-0-	853	1	14898	3	N	403	359	0	34	1	187
							381	4	443	9							
07	27621	X	16958	-0-	-10663	-0-	892	1	15334	3	N	314	319	0	33	1	149
							387	4	345	9							
08	21049	X	11627	-0-	-9422	-0-	715	1	10218	3	N	356	157	0	22	1	326
							302	4	392	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 17063

*09	0	W	31379	-0-	31379	859596	2091	1	26855	3	N	1575	1020	0	323	1	1229
							700	4	1733	9							
*10	0	W	29806	-0-	29806	889402	2069	1	25496	3	N	1431	1835	0	162	1	663
							667	4	1574	9							
*11	0	W	26854	-0-	26854	916256	1933	1	22881	3	N	1254	864	0	183	1	870
							661	4	1379	9							
*12	0	W	23971	-0-	23971	940227	2162	1	19937	3	N	1160	845	0	153	1	1032
							596	4	1276	9							
*01	0	W	19183	-0-	19183	959410	1677	1	15940	3	N	973	1443	0	93	1	469
							496	4	1070	9							
*02	0	W	16654	-0-	16654	976064	1166	1	14278	3	N	728	608	0	97	1	492
							409	4	801	9							
*03	0	W	20339	-0-	20339	996403	1253	1	17618	3	N	916	519	0	96	1	793
							460	4	1008	9							
*04	0	W	17692	-0-	17692	1014095	794	1	15744	3	N	713	1064	0	74	1	368
							370	4	784	9							
*05	0	W	19562	-0-	19562	1033657	914	1	17392	3	N	773	810	0	51	1	280
							406	4	850	9							
*06	0	W	17752	-0-	17752	1051409	898	1	15672	3	N	710	606	0	55	1	329
							401	4	781	9							
07	0	W	19900	-0-	19900	1071309	1025	1	17628	3	N	729	654	0	57	1	347
							445	4	802	9							
*08	0	W	17769	-0-	17769	1089078	1091	1	15583	3	N	576	344	0	51	1	528
							461	4	634	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	47181	-0-	47181	408788	3071	1	39439	3	N	3312	2017	0	618	1	2584
							1028	4	3643	9							
*10	0	W	44905	-0-	44905	453693	3038	1	37447	3	N	3128	3923	0	341	1	1448
							979	4	3441	9							
*11	0	W	43582	-0-	43582	497275	3071	1	36354	3	N	2824	1913	0	401	1	1958
							1051	4	3106	9							
*12	0	W	45663	-0-	45663	542938	4058	1	37414	3	N	2794	1922	0	345	1	2485
							1118	4	3073	9							
*01	0	W	40422	-0-	40422	583360	3494	1	33216	3	N	2435	3523	0	223	1	1174
							1033	4	2679	9							
*02	0	W	37037	-0-	37037	620397	2568	1	31437	3	N	1938	1559	0	242	1	1311
							900	4	2132	9							
*03	0	W	40749	-0-	40749	661146	2483	1	34903	3	N	2228	1354	0	255	1	1930
							912	4	2451	9							
*04	695250	X	34104	-0-	-661146	-0-	1516	1	30070	3	N	1647	2547	0	180	1	850
							706	4	1812	9							
*05	45663	X	27208	-0-	-18455	-0-	1254	1	23863	3	N	1395	1623	0	117	1	505
							556	4	1535	9							
*06	39690	X	28394	-0-	-11296	-0-	1416	1	24726	3	N	1473	1197	0	98	1	683
							632	4	1620	9							
07	41013	X	29610	-0-	-11403	-0-	1504	1	25851	3	N	1456	1328	0	118	1	693
							653	4	1602	9							
08	40734	X	24032	-0-	-16702	-0-	1451	1	20729	3	N	1126	686	0	103	1	1030
							613	4	1239	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

03	12896	X	10730	-0-	-2166	-0-	379	1	8314	3	N	1658	1820	0			455
							213	4	1824	9							
04	11070	X	9347	-0-	-1723	-0-	413	1	7340	3	N	1287	1397	0			345
							178	4	1416	9							
05	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	306	1	5976	3	N	956	923	0			378
							142	4	1052	9							
06	10380	X	5060	-0-	-5320	-0-	225	1	3899	3	N	762	852	0			288
							98	4	838	9							
07	10726	X	5295	-0-	-5431	-0-	197	1	4336	3	N	606	635	0			259
							95	4	667	9							
08	10726	X	493	-0-	-10233	-0-	15	1	408	3	N	57	304	0			12
							7	4	63	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH (SL) WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	30335	-0-	30335	809809	2020	1	25941	3	N	1544	1009	0	321	1	1204
							676	4	1698	9							
*10	0	W	29066	-0-	29066	838875	2011	1	24782	3	N	1477	1838	0	159	1	684
							648	4	1625	9							
*11	0	W	26085	-0-	26085	864960	1873	1	22167	3	N	1276	886	0	189	1	885
							641	4	1404	9							
*12	0	W	24994	-0-	24994	889954	2244	1	20691	3	N	1310	874	0	156	1	1165
							618	4	1441	9							
*01	0	W	21305	-0-	21305	911259	1855	1	17633	3	N	1154	1658	0	105	1	556
							548	4	1269	9							
*02	0	W	17629	-0-	17629	928888	1230	1	15057	3	N	828	709	0	115	1	560
							431	4	911	9							
*03	0	W	19865	-0-	19865	948753	1218	1	17119	3	N	983	583	0	109	1	851
							447	4	1081	9							
*04	0	W	16715	-0-	16715	965468	749	1	14848	3	N	699	1110	0	79	1	361
							349	4	769	9							
*05	0	W	16166	-0-	16166	981634	750	1	14273	3	N	736	781	0	50	1	266
							333	4	810	9							
*06	0	W	14850	-0-	14850	996484	746	1	13016	3	N	686	582	0	52	1	318
							333	4	755	9							
07	0	W	17104	-0-	17104	1013588	876	1	15067	3	N	710	635	0	55	1	338
							380	4	781	9							
*08	0	W	16361	-0-	16361	1029949	1001	1	14291	3	N	587	338	0	50	1	537
							423	4	646	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

03	15717	X	5407	-0-	-10310	-0-	190	1	4169	3	Y	855	952	0			235
							107	4	941	9							
04	15210	X	8727	-0-	-6483	-0-	388	1	6895	3	Y	1161	1085	0			311
							167	4	1277	9							
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1	5338	3	Y	841	819	0			333
							127	4	925	9							
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	211	1	3666	3	Y	689	761	0			261
							93	4	758	9							
07	9021	X	5029	-0-	-3992	-0-	190	1	4181	3	Y	515	556	0			220
							91	4	567	9							
08	9021	X	307	-0-	-8714	-0-	9	1	260	3	Y	30	244	0			6
							5	4	33	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

03	11191	X	8574	-0-	-2617	-0-	305	1	6694	3	Y	1275	1493	0			350
							172	4	1403	9							
04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	92	1	1627	3	Y	347	604	0			93
							39	4	382	9							
05	12028	X	4207	-0-	-7821	-0-	167	1	3267	3	Y	632	475	0			250
							78	4	695	9							
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	776	1	13472	3	Y	1853	1402	0			701
							340	4	2038	9							
07	12028	X	8575	-0-	-3453	-0-	323	1	7118	3	Y	889	1210	0			380
							156	4	978	9							
08	8587	X	1002	-0-	-7585	-0-	30	1	832	3	Y	114	470	0			24
							15	4	125	9							

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
03	19220	X	7153	-0-	-12067	-0-	257	1	5643	3	Y	1007	1274	0			275
							145	4	1108	9							
04	18600	X	9489	-0-	-9111	-0-	420	1	7458	3	Y	1300	1227	0			348
							181	4	1430	9							
05	8525	X	1896	-0-	-6629	-0-	77	1	1499	3	Y	258	504	0			102
							36	4	284	9							
06	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	179	1	3105	3	Y	542	439	0			205
							78	4	596	9							
07	9796	X	7772	-0-	-2024	-0-	296	1	6516	3	Y	744	631	0			318
							142	4	818	9							
*08	9796	X	500	-0-	-9296	-0-	15	1	422	3	Y	51	358	0			11
							7	4	56	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	5431	-0-	-5450	-0-	191	1	4196	3	Y	851	1239	0			233
							108	4	936	9							
04	7680	X	1507	-0-	-6173	-0-	63	1	1116	3	Y	274	434	0			73
							27	4	301	9							
05	8246	X	5238	-0-	-3008	-0-	212	1	4127	3	Y	728	513	0			288
							98	4	801	9							
06	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	621	1	10780	3	Y	1599	1282	0			605
							272	4	1759	9							
07	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	271	1	5960	3	Y	755	1038	0			322
							130	4	831	9							
08	5425	X	722	-0-	-4703	-0-	21	1	604	3	Y	78	384	0			16
							11	4	86	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	13912	-0-	-5835	-0-	467	1	10259	3	N	2657	2925	0			730
							263	4	2923	9							
04	17490	X	9928	-0-	-7562	-0-	430	1	7638	3	N	1523	1845	0			408
							185	4	1675	9							
05	11253	X	6060	-0-	-5193	-0-	245	1	4774	3	N	844	918	0			334
							113	4	928	9							
06	13470	X	8479	-0-	-4991	-0-	376	1	6522	3	N	1287	1134	0			487
							165	4	1416	9							
07	13919	X	9636	-0-	-4283	-0-	352	1	7742	3	N	1248	1202	0			533
							169	4	1373	9							
08	13919	X	916	-0-	-13003	-0-	27	1	758	3	N	107	618	0			22
							13	4	118	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	3611	-0-	-11269	-0-	119	1	2623	3	N	729	528	0			201
							67	4	802	9							
04	11940	X	8690	-0-	-3250	-0-	367	1	6518	3	N	1497	1297	0			401
							158	4	1647	9							
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	190	1	3714	3	N	793	880	0			314
							88	4	872	9							
06	3510	X	2254	-0-	-1256	-0-	90	1	1558	3	N	515	634	0			195
							39	4	567	9							
07	8990	X	2791	-0-	-6199	-0-	99	1	2185	3	N	417	434	0			178
							48	4	459	9							
*08	8990	X	1284	-0-	-7706	-0-	36	1	1008	3	N	202	338	0			42
							18	4	222	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	13300	-0-	-4432	-0-	421	1	9250	3	N	3084	3062	0			848
							237	4	3392	9							
04	15630	X	11974	-0-	-3656	-0-	485	1	8616	3	N	2422	2621	0			649
							209	4	2664	9							
05	9455	X	7204	-0-	-2251	-0-	271	1	5294	3	N	1375	1480	0			544
							126	4	1513	9							
06	12870	X	3102	-0-	-9768	-0-	132	1	2300	3	N	556	890	0			210
							58	4	612	9							
07	13299	X	7557	-0-	-5742	-0-	253	1	5577	3	N	1459	1046	0			623
							122	4	1605	9							
*08	13299	X	832	-0-	-12467	-0-	22	1	612	3	N	170	758	0			35
							11	4	187	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		105238	-0-	105238	142830	4273	1	93859	3	N	4270	3673	0			1179
							2409	4	4697	9							
04	279950	X	137120	-0-	-142830	-0-	6809	1	121056	3	N	5743	5384	0			1538
							2938	4	6317	9							
05	128158	X	128158	-0-	-0-	-0-	5819	1	113532	3	N	5555	4896	0			2197
							2696	4	6111	9							
06	100740	X	43098	-0-	-57642	-0-	2189	1	38002	3	N	1771	3298	0			670
							959	4	1948	9							
07	123294	X	123294	-0-	-0-	-0-	5006	1	110248	3	N	5119	3602	0			2187
							2409	4	5631	9							
08	104098	X	88163	-0-	-15935	-0-	2817	1	79185	3	N	4346	5632	0			901
							1380	4	4781	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
03	0		74921	-0-	74921	114366	2740	1	60180	3	N	9505	9067	0			2633
							1545	4	10456	9							
04	192627	X	78261	-0-	-114366	-0-	3507	1	62340	3	N	9910	9879	0			2664
							1513	4	10901	9							
05	90515	X	90515	-0-	-0-	-0-	3690	1	71991	3	N	11932	9873	0			4723
							1709	4	13125	9							
06	82931	X	82931	-0-	-0-	-0-	3807	1	66096	3	N	10327	11143	0			3907
							1668	4	11360	9							
07	76632	X	76632	-0-	-0-	-0-	2830	1	62317	3	N	9203	9178	0			3932
							1362	4	10123	9							
08	70773	X	50380	-0-	-20393	-0-	1442	1	40553	3	N	6979	9463	0			1448
							707	4	7677	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
03	0		-0-	-0-	-0-	10180					N	-0-					-0-
04	46746	X	-0-	-0-	-46746	-0-					N	-0-					-0-
05	69006	X	-0-	-0-	-69006	-0-					N	-0-					-0-
06	66780	X	-0-	-0-	-66780	-0-					N	-0-					-0-
07	69006	X	5990	-0-	-63016	-0-	235	1	5168	3	N	431	247	0			184
							113	4	474	9							
08	69006	X	369	-0-	-68637	-0-	11	1	321	3	N	28	206	0			6
							6	4	31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	22498					N	-0-	733	0			1
04	78939	X	-0-	-0-	-78939	-0-					N	-0-					1
05	116529	X	-0-	-0-	-116529	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	112770	X	-0-	-0-	-112770	-0-					N	-0-					-0-
07	116529	X	9763	-0-	-106766	-0-	379	1	8354	3	N	770	441	0			329
							183	4	847	9							
*08	126720	X	126720	-0-	-0-	-0-	3827	1	107595	3	N	12203	10001	0			2531
							1876	4	13423	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

03	0		108673	-0-	108673	146723	4452	1	97788	3	N	3566	2980	0			984
							2510	4	3923	9							
04	296597	X	149874	-0-	-146723	-0-	7531	1	133883	3	N	4737	4452	0			1269
							3249	4	5211	9							
05	141241	X	141241	-0-	-0-	-0-	6503	1	126868	3	N	4416	3938	0			1747
							3012	4	4858	9							
06	121860	X	10763	-0-	-111097	-0-	567	1	9836	3	N	102	1810	0			39
							248	4	112	9							
07	131906	X	131906	-0-	-0-	-0-	5469	1	120435	3	N	3064	1794	0			1309
							2632	4	3370	9							
08	125922	X	86206	-0-	-39716	-0-	2792	1	78492	3	N	3231	3870	0			670
							1368	4	3554	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

03	16492	X	14001	-0-	-2491	-0-	909	1	13092	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	13981	-0-	-1589	-0-	931	1	13050	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	13977	-0-	-1244	-0-	907	1	13070	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13597	-0-	-1133	-0-	807	1	12790	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	12206	-0-	-2984	-0-	735	1	11471	3	N	-0-					-0-
*08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	964	1	13987	3	N	-0-					-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	12834	X	12041	-0-	-793	-0-	1382	1	10659	3	Y	-0-					5
04	12270	X	11531	-0-	-739	-0-	1225	1	10305	3	Y	1					6
							1	9									
05	12679	X	12082	-0-	-597	-0-	1211	1	10871	3	Y	-0-					6
06	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	977	1	10425	3	Y	-0-					6
07	12214	X	11706	-0-	-508	-0-	1058	1	10642	3	Y	5					11
							6	9									
08	12090	X	11586	-0-	-504	-0-	1142	1	10444	3	Y	-0-					11

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

03	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	771	1	5945	3	Y	-0-					5
04	7290	X	6344	-0-	-946	-0-	674	1	5670	3	Y	-0-					5
05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	665	1	5964	3	Y	-0-					5
06	6990	X	6291	-0-	-699	-0-	539	1	5752	3	Y	-0-					5
07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	585	1	5888	3	Y	4					9
							4	9									
08	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	619	1	5661	3	Y	-0-					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	4439	-0-	-2598	-0-	510	1	3929	3	Y	-0-					8
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	891	1	7493	3	Y	2					10
							2	9									
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	744	1	6676	3	Y	-0-					10
06	6780	X	6122	-0-	-658	-0-	524	1	5598	3	Y	-0-					10
07	8587	X	6807	-0-	-1780	-0-	615	1	6184	3	Y	7					17
							8	9									
08	8587	X	6520	-0-	-2067	-0-	643	1	5877	3	Y	-0-					17

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

03	10509	X	7164	-0-	-3345	-0-	822	1	6342	3	Y	-0-					126
04	10170	X	5204	-0-	-4966	-0-	551	1	4633	3	Y	18					144
							20	9									
05	10509	X	6285	-0-	-4224	-0-	630	1	5655	3	Y	-0-					144
06	7860	X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-					144
07	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	591	1	5945	3	Y	105					249
							116	9									
08	7161	X	4838	-0-	-2323	-0-	477	1	4361	3	Y	-0-					249

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2017 - P/A 06/03/17

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	463	359	1			417
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	357	1			93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	794	713	1			200
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1113	703	1			610
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	549	717	1			442

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					3
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1					4
						1	9									
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					4
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4	1			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	169	3	N	1					1
						1	9									
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	16	-0-	16	42	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	61	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					1
						1	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	DLQ G-10	465	-0-	465	1410	41	1	422	3	Y	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1915	43	1	460	3	Y	2					5
						2	9									
05	2390 N	475	-0-	-1915	-0-	41	1	433	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
06	450 N	247	-0-	-203	-0-	21	1	225	3	Y	1					2
						1	9									
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	29	1	345	3	Y	1					3
						1	9									
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	28	1	359	3	Y	1					4
						1	9									

MORRISS 83 WELL # 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	T. A.	29	-0-	29	87	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	99	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	99 X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL # 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL # 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3174	140	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4187	131	1	880	3	Y	2					2
						2	9									
05	2500 N	979	-0-	-1521	2666	129	1	849	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	3000 N	921	-0-	-2079	587	121	1	796	3	Y	4	1	8			4
						4	9									
*07	1603 N	1016	-0-	-587	-0-	138	1	876	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	Y	3					5
						3	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	464	-0-	464	1266	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	420	-0-	420	1686	54	1	364	3	Y	2					2
						2	9									
05	2132 N	446	-0-	-1686	-0-	59	1	387	3	Y	-0-	1	1			1
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	51	1	333	3	Y	2					3
						2	9									
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	58	1	366	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	59	1	365	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	342	-0-	342	921	30	1	311	3	Y	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	322	-0-	322	1243	27	1	294	3	Y	1					3
						1	9									
05	1571 N	328	-0-	-1243	-0-	28	1	299	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1
07	310 N	115	-0-	-195	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
08	310 N	80	-0-	-230	-0-	6	1	73	3	Y	1					2
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	159	-0-	159	458	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	99	-0-	99	557	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	753 N	196	-0-	-557	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	91	-0-	91	330	8	1	82	3	Y	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	101	-0-	101	431	8	1	92	3	Y	1					3
						1	9									
05	516 N	85	-0-	-431	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1					2
						1	9									
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1					3
						1	9									
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3

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
03	DLQ G-10	176	-0-	176	507	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	677	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	852 N	175	-0-	-677	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	139	3	Y	1					1
						1	9									
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

03	DLQ G-10	168	-0-	168	510	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	662	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	807 N	145	-0-	-662	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
*08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

03	DLQ G-10	111	-0-	111	459	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	628	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	774 N	146	-0-	-628	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

03	DLQ G-10	749	-0-	749	2197	97	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	724	-0-	724	2921	94	1	628	3	Y	2					2
						2	9									
05	2500 N	706	-0-	-1794	1127	93	1	612	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	1802 N	675	-0-	-1127	-0-	89	1	582	3	Y	4	1	8			4
						4	9									
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	100	1	632	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	100	1	624	3	Y	3					5
						3	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
03	713	N	594	-0-	-119	-0-	149	1	445	2	N	-0-					-0-
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	124	1	369	2	N	-0-					-0-
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	126	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	117	1	344	2	N	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	1089	1	3268	2	N	-0-					108
04	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	903	1	2710	2	N	-0-					108
05	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	908	1	2738	2	N	-0-					108
06	4440	X	3386	-0-	-1054	-0-	841	1	2545	2	N	-0-					108
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	600	1	3666	2	N	-0-					108
08	4371	X	3120	-0-	-1251	-0-	439	1	2681	2	N	-0-					108

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	1705	N	693	-0-	-1012	-0-	34	1	653	2	Y	5					9
							6	9									
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	122	1	1381	2	Y	56					65
							62	9									
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	10	1	1232	2	Y	-0-					65
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	Y	75	5	1			135
							83	9									
07	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	116	1	1335	2	Y	27					162
							30	9									
*08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2563	100	1	982	2	Y	-0-					162

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

03	837	X	196	-0-	-641	-0-	23	1	173	2	N	-0-					119
04	720	X	265	-0-	-455	-0-	25	1	240	2	N	-0-					119
05	527	X	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-					119
06	480	X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-					119
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					119
*08	341	X	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	2	N	-0-					119

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					60
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	14	1	160	2	Y	3					63
							3	9									
*05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					63
*06	390	N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					63
*07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	7	1	79	2	Y	-0-					63
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					63

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	8444	-0-	8444	21752	416	1	7934	2	Y	85					115
						94	9									
04	36265 X	14513	-0-	-21752	-0-	1166	1	13179	2	Y	153					268
						168	9									
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	75	1	9235	2	Y	89	172	1			185
						98	9									
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	184	1	9356	2	Y	86	165	1			106
						95	9									
07	12555 X	10183	-0-	-2372	-0-	812	1	9303	2	Y	62					168
						68	9									
08	12555 X	7344	-0-	-5211	-0-	673	1	6613	2	Y	53	174	1			47
						58	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	Y	16					32
						18	9									
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	21					53
						23	9									
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	985	2	Y	9	18	1			44
						10	9									
06	1380 N	43	-0-	-1337	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1			43
07	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					43
*08	DLQ G-10	65	-0-	65	77	6	1	58	2	Y	1	2	1			42
						1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

03	2914 X	609	-0-	-2305	-0-	30	1	578	2	N	1					104
						1	9									
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3763	2	N	50					154
						55	9									
05	3069 X	1529	-0-	-1540	-0-	12	1	1509	2	N	7					161
						8	9									
06	2970 X	1568	-0-	-1402	-0-	30	1	1508	2	N	27	7	1			181
						30	9									
07	4278 X	2667	-0-	-1611	-0-	212	1	2434	2	N	19	164	1			36
						21	9									
08	4278 X	2403	-0-	-1875	-0-	220	1	2160	2	N	21					57
						23	9									

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
03	1488	X	725	-0-	-763	-0-	36	1	687	2	N	2					77
							2	9									
04	1350	X	1247	-0-	-103	-0-	99	1	1118	2	N	27					104
							30	9									
05	1395	X	517	-0-	-878	-0-	4	1	504	2	N	8					112
							9	9									
06	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1			134
							28	9									
07	1302	X	562	-0-	-740	-0-	45	1	517	2	N	-0-	25	1			109
08	1302	X	717	-0-	-585	-0-	66	1	651	2	N	-0-					109

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	#	938	-0-	-442	-0-	88	1	847	2	N	3					3
							3	9									
05	1395	#	618	-0-	-777	-0-	5	1	612	2	N	1					4
							1	9									
06	810	#	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-					4
07	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	1					5
							1	9									
08	961	#	385	-0-	-576	-0-	36	1	349	2	N	-0-					5

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2883	X	965	-0-	-1918	-0-	48	1	915	2	N	2					71
							2	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	298	1	3370	2	N	21					92
							23	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	25	1	3128	2	N	5					97
							6	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	61	1	3098	2	N	12	7	1			102
							13	9									
07	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	277	1	3181	2	N	15					117
							17	9									
*08	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	309	1	3033	2	N	12					129
							13	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

03	DLQ G-10	128	-0-	128	238	128	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	356	118	1	Y	-0-		-0-
05	356 N	-0-	-0-	-356	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1	Y	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	551	-0-	-596	-0-	44	1	507	2	N	-0-			-0-
08	682	N	356	-0-	-326	-0-	33	1	323	2	N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	8122	X	4933	-0-	-3189	-0-	246	1	4687	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6821	-0-	-1039	-0-	554	1	6267	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5865	-0-	-1730	-0-	47	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	122	1	6210	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	522	1	5978	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	4953	-0-	-2084	-0-	458	1	4495	2	N	-0-			-0-

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

03	16164	16164	-0-	-0-	-0-	1849	1	14158	2	N	143					189
						157	9									
04	19289	19289	-0-	-0-	-0-	1810	1	17442	2	N	34					223
						37	9									
05	16348	16348	-0-	-0-	-0-	132	1	16193	2	N	21	173	1			71
						23	9									
06	19765	19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37					108
						41	9									
07	21617	21617	-0-	-0-	-0-	1732	1	19851	2	N	31					139
						34	9									
08	13423	16185	-0-	2762	2762	1493	1	14662	2	N	27					166
						30	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	899	1	6887	2	Y	-0-					9
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	816	1	7863	2	Y	277	187	1			99
						305	9									
05	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	57	1	7026	2	Y	6					105
						7	9									
06	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	175	1	8918	2	Y	8					113
						9	9									
07	DLQ G-10	9557	-0-	9557	9557	767	1	8789	2	Y	1					114
						1	9									
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	17006	688	1	6760	2	Y	1					115
						1	9									

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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

03	1116	N	678	-0-	-438	-0-	35	1	117	3	N	2					14
							524	4	2	9							
04	960	N	546	-0-	-414	-0-	27	1	316	3	N	3					17
							200	4	3	9							
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	32	1	571	3	N	4					21
							4	9									
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	34	1	494	3	N	4	20	1			5
							64	4	4	9							
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	31	1	489	3	N	5					10
							6	9									
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	2					12
							2	9									

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

03	496	N	465	-0-	-31	-0-	62	1	402	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-			-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	5766 X	4298	-0-	-1468	-0-	4085	3	59	4	Y	140	197	1	80
						154	9							
04	5580 X	4311	-0-	-1269	-0-	4084	3	28	4	Y	181	154	1	107
						199	9							
05	5053 X	4395	-0-	-658	-0-	4166	3	54	4	Y	159	191	1	75
						175	9							
06	4710 X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1	97
						161	9							
07	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	3821	3	47	4	Y	121	105	1	113
						133	9							
08	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	3616	3	101	4	Y	143	109	1	147
						157	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	9322	-0-	-2086	-0-	9004	3	318	9	Y	289	356	1			166
04	11040	X	9465	-0-	-1575	-0-	9159	3	306	9	Y	278	280	1			164
05	11346	X	9479	-0-	-1867	-0-	9137	3	342	9	Y	311	329	1			146
06	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8171	3	39	4	Y	301	247	1			200
							331	9									
07	9672	X	8733	-0-	-939	-0-	8433	3	18	4	Y	256	218	1			238
							282	9									
08	9672	X	7182	-0-	-2490	-0-	6942	3	1	4	Y	217	230	1			225
							239	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

03	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2297	2	88	9	N	80					392
04	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2387	2	97	9	N	88	177	0			303
05	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2547	2	103	9	N	94	157	0			240
06	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2399	2	111	4	N	95					335
							105	9									
07	2573	X	1280	-0-	-1293	-0-	24	1	973	2	N	32					367
							248	4	35	9							
08	2635	X	725	-0-	-1910	-0-	118	1	592	2	N	3					370
							12	4	3	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1319	2	N	210	183	0			347
							231	9									
04	1500	X	935	-0-	-565	-0-	40	1	766	2	N	117	164	0			300
							129	9									
05	1550	X	1537	-0-	-13	-0-	37	1	1354	2	N	133					433
							146	9									
06	1530	X	1148	-0-	-382	-0-	24	1	1038	2	N	78	186	0			325
							86	9									
07	1581	X	1145	-0-	-436	-0-	16	1	984	2	N	117					442
							16	4	129	9							
08	1581	X	549	-0-	-1032	-0-	549	2			N	-0-					442

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

03	3534	X	194	-0-	-3340	-0-	5	1	178	2	N	10					323
							11	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	52	1	3647	2	N	192	182	0			333
							211	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	N	145	168	0			310
							160	9									
06	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	105	1	2379	2	N	118					428
							78	4	130	9							
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	68	1	3619	2	N	148	186	0			390
							163	9									
08	4030	X	2588	-0-	-1442	-0-	100	1	2359	2	N	117	157	0			350
							129	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1494	2	63	9	N	57	159	0			134
04	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	454	2	20	9	N	18					152
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1	1	3164	2	N	163	163	0			152
							179	9									
06	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	3	1	1767	2	N	25					177
							28	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	N	102	181	0			98
							112	9									
*08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	2187	2	N	131					229
							144	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	N	8					203
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	835	2	61	9	N	55					258
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					262
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	109	2	13	9	N	12	169	0			105
07	403	N	97	-0-	-306	-0-	95	2	2	9	N	2					107
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					107

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

03	775	X	744	-0-	-31	-0-	64	1	633	2	N	43	167	0			233
							47	9									
04	870	X	656	-0-	-214	-0-	24	1	571	2	N	55					288
							61	9									
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	36	1	656	2	N	60	183	0			165
							66	9									
06	870	X	692	-0-	-178	-0-	20	1	672	2	N	-0-					165
07	744	X	668	-0-	-76	-0-	32	1	622	2	N	13					178
							14	9									
08	744	X	631	-0-	-113	-0-	29	1	545	2	N	52					230
							57	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

03	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	1	1	5141	2	N	328	363	0			242
							361	9									
04	6180	X	2245	-0-	-3935	-0-	1	1	2103	2	N	128	183	0			187
							141	9									
05	6386	X	4470	-0-	-1916	-0-	1	1	4226	2	N	221	188	0			220
							243	9									
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	2	1	6719	2	N	377	369	0			228
							411	4	415	9							
07	5518	X	954	-0-	-4564	-0-	908	2	46	9	N	42	187	0			83
08	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	1	1	4758	2	N	276	177	0			182
							304	9									

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
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	876	1	5475	2	Y	828	825	1	11	8	222
							911	9									
04	8040	X	6938	-0-	-1102	-0-	912	1	5629	2	Y	361	450	1	14	8	119
							397	9									
05	8308	X	6489	-0-	-1819	-0-	1095	1	5075	2	Y	290	219	1	12	8	178
							319	9									
06	7020	X	5830	-0-	-1190	-0-	742	1	4298	2	Y	338	392	1	60	8	64
							418	4	372	9							
07	7254	X	5636	-0-	-1618	-0-	643	1	3889	2	Y	500	533	1	4	8	27
							554	4	550	9							
08	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	653	1	4944	2	Y	480	485	1	5	8	17
							528	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

03	2139	X	406	-0-	-1733	-0-	406	2			N	-0-					16
04	1410	X	687	-0-	-723	-0-	687	2			N	-0-					16
05	3317	X	906	-0-	-2411	-0-	906	2			N	-0-					16
06	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	205	2			N	-0-					16
07	3317	X	675	-0-	-2642	-0-	675	2			N	-0-					16
08	899	X	297	-0-	-602	-0-	297	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

03	15934	X	11730	-0-	-4204	-0-	11727	2	3	9	Y	3	3	8			45
04	15120	X	10836	-0-	-4284	-0-	10835	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	14291	X	10740	-0-	-3551	-0-	10739	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	12720	X	9807	-0-	-2913	-0-	9807	2			Y	-0-					45
07	11718	X	9535	-0-	-2183	-0-	9535	2			Y	-0-					45
08	11718	X	9025	-0-	-2693	-0-	9023	2	2	9	Y	2	2	8			45

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	3886	2	101	9	N	92	178	1			19
04	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	3631	2	91	9	N	83					102
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3696	2	95	9	N	86					188
06	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3538	2	89	9	N	81	186	1			83
07	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3222	2	66	9	N	60					143
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3785	2	86	9	N	78	177	1	1	8	43

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1586	3	36	9	Y	33	192	1			215
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1524	3	65	9	Y	59					274
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29					303
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1451	3	45	9	Y	41					344
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1510	3	45	9	Y	41					385
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	3	42	9	Y	38	199	1			224

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3900	3	48	9	Y	44	93	0			953
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					953
05	2368	X	1447	-0-	-921	-0-	1446	3	1	9	Y	1					954
06	4440	X	638	-0-	-3802	-0-	636	3	2	9	Y	2					956
07	4278	X	160	-0-	-4118	-0-	160	3			Y	-0-					956
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					956

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
03	7626	X	5215	-0-	-2411	-0-	5013	3	202	9	Y	184	178	0			138
04	7380	X	5565	-0-	-1815	-0-	5306	3	259	9	Y	235	256	0			117
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4064	3	172	9	Y	156	150	0			123
06	6390	X	389	-0-	-6001	-0-	379	3	10	9	Y	9	9	0			123
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					123
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					123

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

03	6789	X	3663	-0-	-3126	-0-	3355	3	308	9	Y	280	269	0			1689
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3456	3	312	9	Y	284	274	0			1699
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5162	3	474	9	Y	431	430	0			1700
06	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	2316	3	725	9	Y	659	703	0			1656
*07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3678	3	876	9	Y	796	715	0			1737
08	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	2403	3	653	9	Y	594	645	0			1686

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

03	1643	X	610	-0-	-1033	-0-	570	3	40	9	Y	36	33	0			774
04	1590	X	4	-0-	-1586	-0-	4	3			Y	-0-					774
05	624	X	1	-0-	-623	-0-	1	3			Y	-0-					774
06	1170	X	204	-0-	-966	-0-	181	3	23	9	Y	21	21	0			774
07	1116	X	66	-0-	-1050	-0-	32	3	34	9	Y	31	30	0			775
*08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					775

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2017 - P/A 04/29/17

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	462	-0-	-902	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	683	-0-	-526	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2541	-0-	-1458	-0-	511	1	1890	2	N	127	10	8			560
							140	9									
04	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	1024	1	2381	2	N	24	22	8			562
							26	9									
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	671	1	2236	2	N	21					583
							23	9									
06	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	877	1	2184	2	N	19					602
							21	9									
07	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	895	1	2649	2	N	11	186	1			427
							12	9									
08	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	801	1	2461	2	N	3					430
							3	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

03	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3525	3	6	9	N	5	9	1			3
04	3660 X	3429	-0-	-231	-0-	3421	3	8	9	N	7	1	8			9
05	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3660	3	4	9	N	4	5	1			8
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1					9
*07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	N	1	7	1			3
*08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3740	3	180	4	N	1					4
						1	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

03	9021 X	8965	-0-	-56	-0-	8965	3			N	-0-					168
04	8610 X	6953	-0-	-1657	-0-	6953	3			N	-0-					168
05	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					168
06	8850 X	2318	-0-	-6532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
08	9641 X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

03	1054 X	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					18
04	990 X	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					18
05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					18
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	2015 X	1732	-0-	-283	-0-	101	1	1631	3	N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

03	1736 X	684	-0-	-1052	-0-	684	3			N	-0-					9
04	1680 X	760	-0-	-920	-0-	760	3			N	-0-					9
05	1333 X	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					9
06	660 X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1054 X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					20
04	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1863	2			N	-0-					20
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					20
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-					6
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	3			N	-0-					6
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			6
06	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

03	6169	X	2898	-0-	-3271	-0-	238	1	2465	2	Y	177	155	1	1	8	133
							195	9									
04	5970	X	2916	-0-	-3054	-0-	238	1	2495	2	Y	166	195	1	1	8	103
							183	9									
05	6169	X	2990	-0-	-3179	-0-	246	1	2562	2	Y	165	162	1	1	8	105
							182	9									
06	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	240	1	2283	2	Y	178	152	1			131
							196	9									
07	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	227	1	2357	2	Y	101	128	1			104
							111	9									
08	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	221	1	2514	2	Y	146	167	1			83
							161	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	609	1	2880	2	Y	119	199	1			84
							131	9									
04	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	512	1	2348	2	Y	80					164
							88	9									
05	3627	X	2651	-0-	-976	-0-	659	1	1885	2	Y	97	187	1			74
							107	9									
06	3510	X	2445	-0-	-1065	-0-	815	1	1579	2	Y	46					120
							51	9									
07	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	850	1	2079	2	Y	309	185	1			244
							340	9									
08	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	261	1	1887	2	Y	90					334
							99	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1556	-0-	-118 B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1482	-0-	-78 B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
*08	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-			-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-			-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-			-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-			-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177 #	4650	-0-	-527	-0-	124 1 87 9	4439 3	N	79	181 1		207
04	5010 #	4462	-0-	-548	-0-	120 1 70 9	4272 3	N	64	182 1		89
05	4929 #	4709	-0-	-220	-0-	124 1 91 9	4494 3	N	83			172
06	4680 #	4286	-0-	-394	-0-	120 1 72 9	4094 3	N	65	180 1		57
07	4836 #	4455	-0-	-381	-0-	124 1 75 9	4256 3	N	68			125
08	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			125

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	99			N	-0-					10
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	99			N	-0-					5
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	99			N	-0-					3
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	46	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	41	1	129	2	N	-0-					-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

03	2015 X	615	-0-	-1400	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	1800 X	726	-0-	-1074	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	289	1	1957	2	Y	-0-					-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	835	2	Y	8					17
						9	9									
04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	59	1	783	2	Y	3					20
						3	9									
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					20
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					20
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	10					30
						11	9									
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					30

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

03	1302 N	735	-0-	-567	-0-	51	1	684	2	N	-0-					60
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					60
05	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	86	1	1138	2	N	-0-					60
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-					60
07	1736 N	1355	-0-	-381	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					60
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	10					70
						11	9									

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
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	698	1	9279	2	N	443	477	1			60
							487	9									
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	552	1	8109	2	N	439	450	1			49
							483	9									
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	626	1	6402	2	N	349	350	1			48
							384	9									
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1			33
							438	9									
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	1023	1	6922	2	N	668	632	1			69
							735	9									
*08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	450	1	5942	2	N	490	438	1			121
							539	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

03	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	406	2	Y	11	83	1			30
							12	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	12					42
							13	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	26	1	340	2	Y	14					56
							15	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	290	2	Y	57	81	1			32
							63	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	26	1	346	2	Y	3					35
							3	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					35

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

03	403	N	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	4	1			1
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	3	1	38	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	957	1	12720	2	Y	11	79	1			29
							12	9									
04	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1012	1	14868	2	Y	11					40
							12	9									
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	1009	1	13407	2	Y	13					53
							14	9									
06	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77	1			31
							61	9									
07	16430	X	11804	-0-	-4626	-0-	826	1	10976	2	Y	2					33
							2	9									
08	16430	X	11260	-0-	-5170	-0-	792	1	10468	2	Y	-0-					33

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	486	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	301	1	4419	2	Y	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	425	1	5643	2	Y	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	364	1	4841	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	427	1	5640	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	477	-0-	-2251	-0-	32	1	432	2	Y	12					23
							13	9									
04	2640	X	614	-0-	-2026	-0-	43	1	565	2	Y	5					28
							6	9									
05	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					28
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					28
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	Y	14					42
							15	9									
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	86	1	1140	2	Y	1					43
							1	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	202	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	192	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	285	1	3792	2	N	32					55
							35	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	244	1	3240	2	N	13					68
							14	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	213	1	2824	2	N	-0-					68
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2252	2	N	2					70
							2	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	195	1	2590	2	N	33					103
							36	9									
*08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	2	N	3					106
							3	9									

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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	10					20
							11	9									
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	33	1	432	2	N	4					24
							4	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					24
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	30	1	394	2	N	-0-					24
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	11					35
							12	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	31	1	406	2	N	1					36
							1	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	240	X	95	-0-	-145	-0-	6	1	87	2	Y	2					7
							2	9									
05	248	X	77	-0-	-171	-0-	5	1	70	2	Y	2					9
							2	9									
06	240	X	108	-0-	-132	-0-	7	1	90	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1					6
							1	9									
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	288	1	3821	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	244	1	3581	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	352	1	3599	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	315	1	2761	2	N	22	23	1			2
							24	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	624	1	4222	2	N	25	24	1			3
							28	9									
08	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	256	1	3378	2	N	16	15	1			4
							18	9									

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

03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1632	2	Y	84	91	1			12
							92	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1502	2	Y	70	74	1			8
							77	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	132	1	1353	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	147	1	1290	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	153	1	1034	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
08	1550	N	749	-0-	-801	-0-	50	1	655	2	Y	40	36	1			10
							44	9									

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

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

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	67	1	866	2	N	31	32	1			4
						34	9									
04	2370 N	875	-0-	-1495	-0-	54	1	795	2	N	24	25	1			3
						26	9									
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	70	1	716	2	N	20	20	1			3
						22	9									
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	80	1	697	2	N	41	41	1			3
						45	9									
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	759	2	N	26	26	1			3
						29	9									
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	48	1	638	2	N	18	16	1			5
						20	9									

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

03	5394 #	5250	-0-	-144	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5190 #	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	5208 #	4910	-0-	-298	-0-	4909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070 #	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5239 #	4636	-0-	-603	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5239 #	4798	-0-	-441	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	6092	2096	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1985	-0-	1985	8077	1985	3			Y	-0-					1
05	2500 N	2085	-0-	-415	7662	2085	3			Y	-0-					1
06	3000 N	2149	-0-	-851	6811	2149	3			Y	-0-					1
*07	3100 N	2128	-0-	-972	5839	2128	3			Y	-0-					1
*08	3100 N	2128	-0-	-972	4867	2128	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

03	DLQ G-10	3714	-0-	3714	10847	3714	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	3558	-0-	3558	14405	3558	3			Y	-0-					2
05	18084 X	3679	-0-	-14405	-0-	3679	3			Y	-0-					2
06	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			Y	-0-					2
07	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
08	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

03	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3330	1144	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1098	-0-	1098	4428	1098	3			Y	-0-					1
05	2500 N	1134	-0-	-1366	3062	1134	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1098	-0-	-1902	1160	1098	3			Y	-0-					1
*07	2283 N	1123	-0-	-1160	-0-	1123	3			Y	-0-					1
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3610	1206	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1215	-0-	1215	4825	1215	3			Y	-0-					1
05	2500 N	1323	-0-	-1177	3648	1323	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1304	-0-	-1696	1952	1304	3			Y	-0-					1
*07	3100 N	1307	-0-	-1793	159	1307	3			Y	-0-					1
*08	1466 N	1307	-0-	-159	-0-	1307	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4697	-0-	4697	13537	4697	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	4558	-0-	4558	18095	4558	3			Y	-0-					3
05	22794 X	4699	-0-	-18095	-0-	4699	3			Y	-0-					3
06	4560 X	4499	-0-	-61	-0-	4499	3			Y	-0-					3
07	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
08	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

03	5549 X	5244	-0-	-305	-0-	5244	3			N	-0-					3
04	5370 X	5029	-0-	-341	-0-	5029	3			N	-0-					3
05	5394 X	5081	-0-	-313	-0-	5081	3			N	-0-					3
06	5100 X	5028	-0-	-72	-0-	5028	3			N	-0-					3
*07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
*08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3520	1191	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4662	1142	3			Y	-0-					1
05	2500 N	1146	-0-	-1354	3308	1146	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1103	-0-	-1897	1411	1103	3			Y	-0-					1
*07	2614 N	1203	-0-	-1411	-0-	1203	3			Y	-0-					1
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

03	DLQ G-10	2293	-0-	2293	6821	2293	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	2140	-0-	2140	8961	2140	3			Y	-0-					2
05	2500 N	2299	-0-	-201	8760	2299	3			Y	-0-					2
06	3000 N	2208	-0-	-792	7968	2208	3			Y	-0-					2
*07	3100 N	2282	-0-	-818	7150	2282	3			Y	-0-					2
*08	3100 N	2282	-0-	-818	6332	2282	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	DLQ G-10	1644	-0-	1644	4799	1644	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	6349	1550	3			Y	-0-					1
05	2500 N	1558	-0-	-942	5407	1558	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1483	-0-	-1517	3890	1483	3			Y	-0-					1
*07	3100 N	1575	-0-	-1525	2365	1575	3			Y	-0-					1
*08	3100 N	1575	-0-	-1525	840	1575	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	N	14					162
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					175
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7	160	1			22
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					1
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					1
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					1
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					1
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					1
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					1
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					1
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					1
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					1
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					1
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					1
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					1
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					1
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					1
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					1
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					1
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3			N	-0-					1
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3155	1563	3	83	9	Y	75	170	1	1	8	147
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4523	1292	3	76	9	Y	69	14	8			202
05	2500	N	1446	-0-	-1054	3469	1324	3	122	9	Y	111	169	1	6	8	138
06	3000	N	1376	-0-	-1624	1845	1298	3	78	9	Y	71					209
*07	2686	N	841	-0-	-1845	-0-	799	3	42	9	Y	38	170	1	1	8	76
08	1457	N	579	-0-	-878	-0-	527	3	52	9	Y	47					123

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	1	1	1			2
							118	3	1	9							
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1	1			2
							1	9									

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
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	3	N	13	12	1			11
							14	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	3	N	13	12	1			12
							14	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	3	N	14	12	1			14
							15	9									
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	59	1	2	2	N	12	12	1			14
							1211	3	13	9							
*07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	91	1	5	2	N	12	6	1			20
							1200	3	13	9							
08	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	76	1	1	2	N	9	12	1			17
							922	3	10	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	18	22	1			17
						20	9									
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	3	N	17	17	1			17
						19	9									
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1721	3	N	16	17	1	2	8	14
						18	9									
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	114	1	1	2	N	13	9	1			18
						1750	3	14	9							
07	1891 X	1838	-0-	-53	-0-	134	1	2	2	N	12	18	1	1	8	11
						1689	3	13	9							
*08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	144	1	1	2	N	11	4	1			18
						1710	3	12	9							

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	18	-0-	18	44	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	99 N	33	-0-	-66	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1					1
						1	9									
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	195	1	3154	3	N	3					19
							3	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	183	1	2991	3	N	1	9	1			11
							1	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	190	1	3093	3	N	1					12
							1	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	114	1	7	2	N	2					14
							3021	3	2	9							
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	1					15
							3098	3	1	9							
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	258	1	7	2	N	-0-					15
							3163	3									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	284	1	2433	2	N	-0-	-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1291	1	2179	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	255	1	2245	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	221	1	1974	2	N	-0-	-0-
07	3596 X	2130	-0-	-1466	-0-	261	1	1869	2	N	-0-	-0-
08	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	242	1	1774	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 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
03	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	219	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	1151	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	2142	-0-	-245	-0-	218	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1816	-0-	-374	-0-	183	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	306	1	2192	2	N	-0-			-0-
*08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	444	1	3260	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

03	1457 X	1104	-0-	-353	-0-	116	1	988	2	N	-0-			-0-
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	535	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	1068	-0-	-48	-0-	109	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	100	1	894	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	994	-0-	-494	-0-	122	1	872	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	907	-0-	-581	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	826	-0-	-404	-0-	307	1	519	2	N	-0-			-0-
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	61	1	535	2	N	-0-			-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-
07	868 N	614	-0-	-254	-0-	75	1	539	2	N	-0-			-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	66	1	489	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

03	5642 X	5014	-0-	-628	-0-	525	1	4489	2	N	-0-			-0-
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	2617	1	4418	2	N	-0-			-0-
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	506	1	4458	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	4900	-0-	-897	-0-	601	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	4392	-0-	-1405	-0-	527	1	3865	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

03	465 X	440	-0-	-25	-0-	46	1	394	2	N	-0-			-0-
04	420 X	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	2	N	-0-			-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-			-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-			-0-
07	434 X	388	-0-	-46	-0-	48	1	340	2	N	-0-			-0-
08	465 X	365	-0-	-100	-0-	44	1	321	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

03	1767 X	1534	-0-	-233	-0-	161	1	1373	2	N	-0-			-0-
04	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1612 X	1442	-0-	-170	-0-	147	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1062	-0-	-550	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1519 X	732	-0-	-787	-0-	88	1	644	2	N	-0-			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	-0-			49
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155	2	Y	-0-			49
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	170	1	73	2	Y	-0-			49
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118	2	Y	-0-			49
07	558 X	311	-0-	-247	-0-	251	1	60	2	Y	-0-			49
08	558 X	413	-0-	-145	-0-	333	1	80	2	Y	-0-			49

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
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	148	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	208	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	253	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	403 X	392	-0-	-11	-0-	316	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	372 X	337	-0-	-35	-0-	272	1	65	2	Y	-0-			-0-

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
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	389	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	541	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	677	1	291	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	1023 X	975	-0-	-48	-0-	786	1	189	2	Y	-0-			-0-
08	992 X	684	-0-	-308	-0-	552	1	132	2	Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	132	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	185	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	206	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	259	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	341 X	306	-0-	-35	-0-	247	1	59	2	Y	-0-			-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	T. A.	282	-0-	282	897	109	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	1062 X	165	-0-	-897	-0-	92	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	61	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	32	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	279 X	119	-0-	-160	-0-	96	1	23	2	Y	-0-			-0-

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

03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-			8
04	2160 N	1695	-0-	-465	-0-	1695	3			Y	-0-			8
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-			8
06	2190 N	1496	-0-	-694	-0-	1496	3			Y	-0-			8
07	1767 N	726	-0-	-1041	-0-	726	3			Y	-0-			8
08	1922 N	889	-0-	-1033	-0-	889	3			Y	-0-			8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

03	775 N	431	-0-	-344	-0-	431	3			Y	-0-			7
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-			7
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-			7
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-			7
07	1209 N	244	-0-	-965	-0-	244	3			Y	-0-			7
08	1240 N	505	-0-	-735	-0-	505	3			Y	-0-			7

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			96

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

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

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

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1 9	N	1				7
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2 9	N	2				9
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7 9	N	6				15
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4 9	N	4				19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1 9	N	1	19	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6				15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6				15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6				15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6				15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6				15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5677	3	10	9	N	9					48
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5565	3	21	9	N	19					67
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5772	2	36	9	N	33					100
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					100
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					100
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					100

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1970	2	37	9	N	34	181	1			17
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1972	2	22	9	N	20					145

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					14
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					14
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					14
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					14
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					14

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8606	2	45	9	N	41					118
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8121	2	36	9	N	33					151
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8213	2	20	9	N	18					169
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	3	150	1			22
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8112	2	26	9	N	24					46
*08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8123	2	22	9	N	20					66

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - PLUGGED 06/23/17

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

03	8804 X	8487	-0-	-317	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
04	8430 X	7956	-0-	-474	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
05	8587 X	8431	-0-	-156	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
06	8220 X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8494 X	8206	-0-	-288	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
08	8494 X	7977	-0-	-517	-0-	7977	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

03	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2460 N	2340	-0-	-120	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2480 N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	2322	-0-	-18	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

03	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	520	-0-	-751	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

03	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	1478	-0-	-952	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

03	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2853	-0-	-297	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3	N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

03	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	1891	-0-	-269	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

03	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

03	4712 X	244	-0-	-4468	-0-	244	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	290	-0-	-4270	-0-	290	3	N	-0-			-0-
05	4712 X	331	-0-	-4381	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	360 X	259	-0-	-101	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3	N	-0-			-0-
*08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-			-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3	N	-0-			-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3	N	-0-			-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3	N	-0-			-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2573 N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

03	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

03	1953 N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	1677	-0-	-633	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	6267	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

03	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

03	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

03	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

03	5270 X	5097	-0-	-173	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4213	-0-	-887	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5219	-0-	-31	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4975	-0-	-450	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4617	-0-	-467	-0-	4617	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	1674 N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

03	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3526	-0-	-734	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3616	-0-	-631	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3518	-0-	-605	-0-	3518	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1453	-0-	-810	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	828	-0-	-1435	-0-	828	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

03	2914 N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2760 N	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2945 N	2760	-0-	-185	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	889	-0-	-341	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

03	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	850	-0-	-410	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

03	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

03	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	810 N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
03	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

03	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	773	-0-	-427	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
03	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3327	-0-	-663	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3883	-0-	-240	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1643 X	1289	-0-	-354	-0-	1289	1		N	-0-		177
04	1410 X	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8 9	N	7		184
05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7 9	N	6		190
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9 9	N	8		198
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3 9	N	3		201
08	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2		N	-0-		201

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

03	961 X	913	-0-	-48	-0-	913	1		N	-0-		81
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		81
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		81
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		81
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		81
*08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

03	1085 X	778	-0-	-307	-0-	778	1		N	-0-		-0-
04	1020 X	649	-0-	-371	-0-	649	2		N	-0-		-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
*08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 282286 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4455

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2017

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	85	1	1617	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	865	-0-	-785	-0-	44	1	821	2	N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	66	1	1256	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
04	1770 X	910	-0-	-860	-0-	910	2			N	-0-			-0-
05	1829 X	899	-0-	-930	-0-	899	2			N	-0-			-0-
*06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
*07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
08	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403	X	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	X	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	909	-0-	-827	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	899	N	602	-0-	-297	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

03	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 X	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	360 X	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	372 X	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	360 X	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	372 X	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

03	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180 X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180 X	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186 X	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

03	248 X	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210 X	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217 X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186 X	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

03	1984 X	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1425	-0-	-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1984 X	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1705 X	989	-0-	-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

03	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330 X	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	341 X	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	330 X	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310 X	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494 #	8252	-0-	-242	-0-	7809	3	443	9	N	403	366	1			279
04	8550 #	6062	-0-	-2488	-0-	5758	3	304	9	N	276	183	1			372
05	8835 #	4072	-0-	-4763	-0-	3674	3	398	9	N	362	183	1			551
06	8550 #	7528	-0-	-1022	-0-	7219	3	309	9	N	281	364	1			468
07	8525 #	5079	-0-	-3446	-0-	4891	3	188	9	N	171	355	1			284
08	8246 #	4092	-0-	-4154	-0-	3923	3	169	9	N	154	171	1			267

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					110
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	713	3	107	9	N	97					207
05	1085 N	596	-0-	-489	-0-	537	3	59	9	N	54					261
*06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	995	3	486	9	N	442	533	1			170
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	989	3	74	9	N	67					237
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	609	3	30	9	N	27					264

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					17
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					17
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					17
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					17
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	1278	3			N	-0-					195
04	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3			N	-0-					195
05	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	3			N	-0-					195
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					195
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					195
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					195

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					32
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					32
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					32
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					32
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					32
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					40
04	870	X	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					40
05	1023	X	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					40
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					40
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					22
04	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					22
05	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					22
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					22
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					22
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					23
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					23
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					23
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					23
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					33
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					33
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					33
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					70
04	660 X	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					70
05	1023 X	663	-0-	-360	-0-	663	3			N	-0-					70
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					70
07	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-					70
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

03	1209 X	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	788	-0-	-352	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	566	-0-	-550	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

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

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	1736	X	1262	-0-	-474	-0-	71	1	1189	3	Y	2					20
							2	9									
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	71	1	1231	3	Y	4					24
							4	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	1					25
							1	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	3	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	3	Y	1					12
							1	9									
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1750	3	Y	1					13
							1	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	269	1	4482	3	Y	15					188
							17	9									
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	267	1	4622	3	Y	29					217
							32	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	259	1	4708	3	Y	17	187	1			47
							19	9									
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	256	1	4534	3	Y	41	1	8			87
							45	9									
07	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	227	1	4319	3	Y	14					101
							15	9									
08	5084	X	3477	-0-	-1607	-0-	147	1	3310	3	Y	18					119
							20	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

03	T. A.		1125	-0-	1125	2350	63	1	1050	3	Y	11	34	1			28
							12	9									
04	3662	X	1312	-0-	-2350	-0-	71	1	1228	3	Y	12					40
							13	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	183	1	3330	3	Y	13					53
							14	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	232	1	4105	3	Y	28					81
							31	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4069	3	Y	22	52	1			51
							24	9									
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	138	1	3105	3	Y	21	26	1			46
							23	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	4999 X	4962	-0-	-37	-0-	248	1	4703	3	Y	10					10
						11	9									
*08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	Y	3	5	1			8
						3	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

03	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

03	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	186	1	3107	3	Y	5					9
						6	9									
04	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	162	1	2806	3	Y	6	9	1	1	8	5
						7	9									
05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	270	1	4902	3	Y	6	2	8			9
						7	9									
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3991	3	Y	6	10	1			5
						7	9									
07	4743 X	1986	-0-	-2757	-0-	99	1	1883	3	Y	4					9
						4	9									
08	5177 X	1476	-0-	-3701	-0-	63	1	1411	3	Y	2					11
						2	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

03	4092 X	3462	-0-	-630	-0-	194	1	3225	3	Y	39					64
						43	9									
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	Y	42	64	1	2	8	40
						46	9									
05	4092 X	3361	-0-	-731	-0-	174	1	3155	3	Y	29	3	8			66
						32	9									
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	219	1	3881	3	Y	38	72	1			32
						42	9									
07	4278 X	2486	-0-	-1792	-0-	123	1	2334	3	Y	26					58
						29	9									
08	4185 X	2659	-0-	-1526	-0-	112	1	2530	3	Y	15					73
						17	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	16					71
						18	9									
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	3	Y	34	3	8			102
						37	9									
05	744 N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					102
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	62	1			40
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					40
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40

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
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	154	1	2571	3	Y	10					143
							11	9									
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	15					158
							17	9									
05	3100	N	3187	-0-	87	87	166	1	3019	3	Y	2					160
							2	9									
06	3000	N	2921	-0-	-79	8	156	1	2762	3	Y	3	97	1			66
							3	9									
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	142	1	2707	3	Y	4					70
							4	9									
08	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	86	1	1948	3	Y	3					73
							3	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	458	1	7635	3	Y	26	156	1			103
							29	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	488	1	8452	3	Y	28					131
							31	9									
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	481	1	8746	3	Y	27					158
							30	9									
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	463	1	8198	3	Y	51					209
							56	9									
07	9269	X	8112	-0-	-1157	-0-	403	1	7664	3	Y	41	134	1			116
							45	9									
08	9269	X	6961	-0-	-2308	-0-	294	1	6623	3	Y	40	60	1			96
							44	9									

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

03	1922	#	1562	-0-	-360	-0-	1470	2	92	9	N	84	67	1			81
04	1860	#	1330	-0-	-530	-0-	1245	2	85	9	N	77	55	1			103
05	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1557	2	86	9	N	78					181
06	1590	#	1327	-0-	-263	-0-	1266	2	61	9	N	55	136	1			100
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67					167
08	1643	#	1078	-0-	-565	-0-	1015	2	63	9	N	57	132	1			92

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

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3859	2	95	9	N	86	122	1			106
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	N	74	130	1			50
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4384	2	63	9	N	57					107
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4187	2	43	9	N	39	48	1			98
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6070	2	61	9	N	55					153
08	4433 X	3141	-0-	-1292	-0-	3097	2	44	9	N	40	54	1			139

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6262	X	3510	-0-	-2752	-0-	437	1	3067	3	Y	5						24
							6	9										
04	6060	X	5372	-0-	-688	-0-	574	1	4778	3	Y	18						42
							20	9										
05	6231	X	5431	-0-	-800	-0-	603	1	4826	3	Y	2						44
							2	9										
06	6030	X	4909	-0-	-1121	-0-	550	1	4359	3	Y	-0-	38	1				6
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	653	1	5001	3	Y	1						7
							1	9										
*08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	497	1	4274	3	Y	7						14
							8	9										

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	23						88
							25	9										
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	69						157
							76	9										
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	6						163
							7	9										
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	3	Y	-0-	141	1				22
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	4						26
							4	9										
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	Y	28						54
							31	9										

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64

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
03	9114	7974	-0-	-1140	63463	7932	2	42	9	N	38					135
04	8820	7426	-0-	-1394	62069	7357	2	69	9	N	63	166	1			32
05	9114	7963	-0-	-1151	60918	7927	2	36	9	N	33					65
06	8820	7761	-0-	-1059	59859	7718	2	43	9	N	39					104
07	9114	5787	-0-	-3327	56532	5667	2	120	9	N	109	170	1			43
*08	9114	6132	-0-	-2982	53550	6077	2	55	9	N	50					93

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2852	#	902	-0-	-1950	-0-	40	1	862	2	N	-0-					-0-
04	2760	#	2298	-0-	-462	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2852	#	2298	-0-	-554	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
*06	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1426	N	794	-0-	-632	-0-	33	1	729	2	N	29					102
							32	9									
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	274	1	636	2	N	42					144
							46	9									
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					144
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

03	3937	X	280	-0-	-3657	-0-	172	1	108	3	Y	-0-					237
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	650	1	3587	3	Y	32					269
							35	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	799	1	5689	3	Y	27					296
							30	9									
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	774	1	5357	3	Y	34	191	1			139
							37	9									
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	761	1	5537	3	Y	35					174
							39	9									
*08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	541	1	3994	3	Y	30					204
							33	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					35
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	-0-					35
05	589	N	280	-0-	-309	-0-	15	1	265	3	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35

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

03	806	N	508	-0-	-298	-0-	28	1	473	3	N	6					106
							7	9									
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	175	3	N	4					110
							4	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	1					111
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					111
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	3					114
							3	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	62	1	1028	3	N	10					67
							11	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	N	9					76
							10	9									
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	59	1	1064	3	N	3					79
							3	9									
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	984	3	N	13					92
							14	9									
07	1209	N	689	-0-	-520	-0-	34	1	651	3	N	4					96
							4	9									
08	1116	N	874	-0-	-242	-0-	37	1	831	3	N	5					101
							6	9									

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

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

03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					52
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	N	-0-					52
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	2	N	-0-					52
06	540 N	359	-0-	-181	-0-	7	1	352	2	N	-0-					52
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					52
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					52

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			7
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			7
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			2
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			2
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	DLQ G-10	673	-0-	673	2015	90	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2628	89	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	2500 N	584	-0-	-1916	712	83	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1167 N	455	-0-	-712	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	471	-0-	-87	-0-	61	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

03	775 X	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	750 X	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	713 X	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690 X	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713 X	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	713 X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	812	-0-	-268	-0-	812	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	510 N	135	-0-	-375	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	960	X	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

03	14B2 EXT		10	-0-	10	55	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

03	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	690	X	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	X	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	X	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	372 N	44	-0-	-328	-0-	44	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

03	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	105	-0-	105	341	105	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	149	-0-	149	490	149	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	547	57	2			N	-0-					-0-
06	641	X	94	-0-	-547	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2550	#	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	920	-0-	-692	-0-	191	1	729	3	N	-0-	1	1			1
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					1
05	1612	N	881	-0-	-731	-0-	21	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	145	1	1319	3	N	-0-					1
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	16	1	643	3	N	-0-					1

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					44
04	960	X	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-					44
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					44
06	990	X	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					44
*07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
08	1023	X	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	399	2	77	9	N	70	167	1			38
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	590	2	81	9	N	74					112
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	335	2	66	9	N	60					172
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171	1			91
07	682	X	553	-0-	-129	-0-	448	2	105	9	N	95	167	1			19
08	682	X	584	-0-	-98	-0-	399	2	185	9	N	168	173	1			14

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	X	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	682 N	434	-0-	-248	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	2		N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			83
04	630 #	120	-0-	-510	-0-	120	2			N	-0-			83
05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	398	2	24	9	N	22			105
06	990 #	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N	93			198
07	1023 #	771	-0-	-252	-0-	770	2	1	9	N	1			199
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23			222

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

03	2821 #	192	-0-	-2629	-0-	10	1	182	3	N	-0-			162
04	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	296	1	3750	3	N	23			185
						25	9							
05	2294 #	886	-0-	-1408	-0-	62	1	821	3	N	3			188
						3	9							
06	1500 #	10	-0-	-1490	-0-	1	1	9	3	N	-0-			188
07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	195	1	4029	3	N	19			207
						21	9							
08	4216 #	3388	-0-	-828	-0-	188	1	3189	3	N	10			217
						11	9							

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

03	8277	7547	-0-	-730	4117	7417	2	130	9	Y	118	113	1	14
04	8010	7192	-0-	-818	3299	7031	2	161	9	Y	146	109	1	51
05	8277	7726	-0-	-551	2748	7576	2	150	9	Y	136	120	1	67
06	9129	6381	-0-	-2748	-0-	6342	2	39	9	Y	35			102
07	6510	5620	-0-	-890	-0-	5499	2	121	9	Y	110	105	1	107
08	6510	4459	-0-	-2051	-0-	4345	2	114	9	Y	104	161	1	50

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

03	11656 X	5007	-0-	-6649	-0-	4934	2	73	9	Y	66	63	1			13
04	11280 X	3983	-0-	-7297	-0-	3874	2	109	9	Y	99	68	1			44
05	9703 X	2684	-0-	-7019	-0-	2634	2	50	9	Y	45	51	1			38
06	9420 X	8685	-0-	-735	-0-	8525	2	160	9	Y	145	78	1			105
07	5270 X	3988	-0-	-1282	-0-	3945	2	43	9	Y	39	65	1			79
*08	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5271	2	179	9	Y	163	182	1			60

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6				15
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4				19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	960	X	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

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
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	930	X	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	682	X	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	570	X	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	X	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-

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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

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
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					159
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					159
05	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					159
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	2			N	-0-					159
*07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					159
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	X	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	X	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	155	X	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	589	X	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	18					67
04	330	X	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					67
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					67
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					67
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					69

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	X	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775	X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	750	X	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	360	X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360 X	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 X	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217 X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180 X	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270 X	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248 X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	180 X	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240 X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	403 X	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360 X	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180 X	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570 X	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558 X	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	540 X	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	X	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	X	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	X	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-

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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	X	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	X	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	X	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

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
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	X	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

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
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

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
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

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
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	2136	-0-	-54	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	552	-0-	-533	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-

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
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

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
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-		-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	831	-0-		-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	X	721	-0-		-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	X	707	-0-		-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	606	-0-		-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-		-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-		-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-		-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-		-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	-0-	-0-		-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1399	-0-		-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1525	-0-		-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*08	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-		-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-		-77	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-		-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-		-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

03	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	X	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
03	248 X	160	-0-	-88	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	210 X	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	217 X	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	403 N	125	-0-	-278	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	814	-0-	-488	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	3		N	-0-			-0-
07	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	3		N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	22	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	24	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	20	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	20	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	20	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	25	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	26	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	26	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	16	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	19	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	14	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	516	-0-	-324	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	26	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	27	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	12	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	25	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	21	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	11	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	25	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	22	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	11	1	416	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	9	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	11	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	14	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	17	1	648	2	Y	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-			-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	22	1	941	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	23	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	846	-0-	-487	-0-	22	1	824	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	12	1	522	2	N	-0-					-0-
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	14	1	544	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	19	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	16	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
07	775	N	608	-0-	-167	-0-	16	1	592	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	13	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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
03	868	X	777	-0-	-91	-0-	20	1	757	2	N	-0-					-0-
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
05	899	X	622	-0-	-277	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
07	651	N	272	-0-	-379	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	11	1	436	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	14	1	537	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1045	-0-	-515	-0-	27	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	23	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

03	837	N	762	-0-	-75	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	17	1	667	2	N	-0-					-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	13	1	575	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

03	434	X	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	10	1	382	2	N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	10	1	368	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

03	496	X	450	-0-	-46	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
04	510	X	468	-0-	-42	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
05	527	X	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	9	1	386	2	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
03	651	N	437	-0-	-214	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					198
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	N	-0-					198
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	2	N	-0-					198
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					198
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-					198
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198

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
03	372	X	314	-0-	-58	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	360	X	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
03	806	X	466	-0-	-340	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	720	X	423	-0-	-297	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
05	651	X	371	-0-	-280	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
06	630	X	319	-0-	-311	-0-	8	1	311	2	N	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	23	1	874	2	N	-0-					-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	21	1	797	2	N	-0-					-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

03	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1351	-0-	-29	-0-	35	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1380	-0-	-201	-0-	31	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1440	-0-	-90	-0-	37	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

03	1023	X	62	-0-	-961	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	499	-0-	-641	-0-	13	1	486	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	608	-0-	-570	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

03	465	N	462	-0-	-3	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	496	X	476	-0-	-20	-0-	12	1	464	2	N	-0-					-0-
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	X	373	-0-	-123	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	N	-0-					-0-
04	900	X	596	-0-	-304	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
05	930	X	594	-0-	-336	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
06	900	X	806	-0-	-94	-0-	21	1	785	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	9	1	347	2	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	630	X	471	-0-	-159	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
05	651	X	460	-0-	-191	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
06	630	X	554	-0-	-76	-0-	14	1	540	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
04	570	X	483	-0-	-87	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	X	525	-0-	-64	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	294	-0-	-264	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
04	630	N	240	-0-	-390	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	346	-0-	-26	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	X	332	-0-	-28	-0-	8	1	324	2	N	-0-					-0-
05	372	X	314	-0-	-58	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
06	360	X	350	-0-	-10	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	1011	-0-	-198	-0-	26	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	23	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1264	-0-	-86	-0-	33	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

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
03	217	X	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1116	X	884	-0-	-232	-0-	23	1	861	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	909	-0-	-171	-0-	23	1	886	2	N	-0-					-0-
05	961	X	685	-0-	-276	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-
06	930	X	475	-0-	-455	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
03	806	X	565	-0-	-241	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
04	780	X	486	-0-	-294	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
05	713	X	438	-0-	-275	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
06	600	X	433	-0-	-167	-0-	11	1	422	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1054	X	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	24	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	23	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	973	-0-	-47	-0-	25	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

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
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
05	775	X	564	-0-	-211	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	16	1	615	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	575	-0-	-76	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
04	600	X	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	620	X	555	-0-	-65	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
06	600	X	595	-0-	-5	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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
03	806	X	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
04	780	X	754	-0-	-26	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806	X	797	-0-	-9	-0-	18	1	779	2	N	-0-					-0-
06	780	X	744	-0-	-36	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	20	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	775	X	707	-0-	-68	-0-	18	1	689	2	N	-0-					-0-
04	690	X	553	-0-	-137	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-
06	690	X	472	-0-	-218	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	717	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	15	1	549	2	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
03	651	X	455	-0-	-196	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	10	1	390	2	N	-0-					-0-
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	X	389	-0-	-61	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	10	1	363	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1054	X	898	-0-	-156	-0-	23	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	859	-0-	-161	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	992	X	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

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
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	21	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	19	1	733	2	N	-0-					-0-
05	837	X	723	-0-	-114	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	799	-0-	-221	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
05	992	X	764	-0-	-228	-0-	17	1	747	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	916	-0-	-254	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
04	960	X	859	-0-	-101	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	961	X	846	-0-	-115	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
06	930	X	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
06	870	X	768	-0-	-102	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

03	868	X	687	-0-	-181	-0-	18	1	669	2	N	-0-					-0-
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	17	1	635	2	N	-0-					-0-
05	868	X	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

03	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	28	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	998	-0-	-112	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	22	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

03	403	X	322	-0-	-81	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	X	169	-0-	-221	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

03	527	X	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	2	N	-0-					-0-
04	510	X	491	-0-	-19	-0-	13	1	478	2	N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

03	744	X	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	X	633	-0-	-87	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	744	X	629	-0-	-115	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	X	654	-0-	-6	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
03	651	X	218	-0-	-433	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
05	589	X	99	-0-	-490	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
06	390	X	125	-0-	-265	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1054	X	981	-0-	-73	-0-	25	1	956	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	24	1	900	2	N	-0-					-0-
05	992	X	897	-0-	-95	-0-	20	1	877	2	N	-0-					-0-
06	960	X	915	-0-	-45	-0-	24	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	X	577	-0-	-83	-0-	15	1	562	2	N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360	X	320	-0-	-40	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
05	372	X	269	-0-	-103	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	8	1	300	2	N	-0-					-0-
04	300	X	247	-0-	-53	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06	300	X	285	-0-	-15	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	11	1	410	2	N	-0-					187
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	13	1	481	2	N	-0-					187
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	10	1	419	2	N	-0-					187
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	6	5	8			188
							7	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	2	2	8			188
							2	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188

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
03	682	X	658	-0-	-24	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
04	660	X	561	-0-	-99	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2502	-0-	2502	6747	334	1	2168	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2421	-0-	2421	9168	351	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2408	-0-	-92	9076	344	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2199	-0-	-901	7297	284	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2185	-0-	-915	6382	270	1	1915	3	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		191	-0-	191	192	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	127	-0-	-192	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	644	1	4351	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4965	-0-	1865	3760	614	1	4351	3	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8226	392	1	2541	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	11019	405	1	2388	3	Y	-0-					-0-
05	14341	X	3322	-0-	-11019	-0-	475	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	Y	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	382	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	364	1	2577	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3645	-0-	3645	10338	487	1	3158	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3213	-0-	3213	13551	466	1	2747	3	Y	-0-					-0-
05	17171 X	3620	-0-	-13551	-0-	517	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2937	-0-	-721	-0-	379	1	2558	3	Y	-0-					-0-
08	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	361	1	2558	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

03	DLQ G-10	8200	-0-	8200	22107	1095	1	7105	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8520	-0-	8520	30627	1236	1	7284	3	Y	-0-					-0-
05	40086 X	9459	-0-	-30627	-0-	1352	1	8107	3	Y	-0-					-0-
06	7950 X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	Y	-0-					-0-
07	8804 X	7903	-0-	-901	-0-	1020	1	6883	3	Y	-0-					-0-
08	9455 X	7855	-0-	-1600	-0-	972	1	6883	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

03	DLQ G-10	6747	-0-	6747	19524	901	1	5846	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4504	-0-	4504	24028	653	1	3851	3	Y	-0-					-0-
05	33399 X	9371	-0-	-24028	-0-	1339	1	8032	3	Y	-0-					-0-
06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	Y	-0-					-0-
*07	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	979	1	6607	3	Y	-0-					-0-
08	9362 X	7540	-0-	-1822	-0-	933	1	6607	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

03	DLQ G-10	5	-0-	5	92	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	93	1	3			Y	-0-					-0-
05	95 N	2	-0-	-93	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	233	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	250	1	1473	3	N	-0-					-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	254	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	208	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	198	1	1404	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

03	DLQ G-10	888	-0-	888	2536	119	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	853	-0-	853	3389	124	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	2500 N	314	-0-	-2186	1203	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	1887 N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	710	-0-	-127	-0-	92	1	618	3	Y	-0-					-0-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2749	135	1	874	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	982	-0-	982	3731	142	1	840	3	Y	-0-			-0-
05	2500 N	953	-0-	-1547	2184	136	1	817	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	776	-0-	-247	-0-	100	1	676	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	771	-0-	-190	-0-	95	1	676	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	9645	474	1	3075	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	12968	482	1	2841	3	Y	-0-			-0-
05	16266 X	3298	-0-	-12968	-0-	471	1	2827	3	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	375	1	2528	3	Y	-0-			-0-
08	3224 X	2885	-0-	-339	-0-	357	1	2528	3	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

03	2798 N	2757	-0-	-41	-0-	1056	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	1040	1	1828	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	1050	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	1022	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	954	1	1782	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

03	8587 X	8361	-0-	-226	-0-	3202	1	5159	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	8422	-0-	-158	-0-	3054	1	5368	2	N	-0-			-0-
05	8866 X	7447	-0-	-1419	-0-	2755	1	4692	2	N	-0-			-0-
06	8580 X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	6351	-0-	-2360	-0-	2492	1	3859	2	N	-0-			-0-
08	8711 X	7353	-0-	-1358	-0-	2565	1	4788	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

03	6882 X	5337	-0-	-1545	-0-	2044	1	3293	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5407	-0-	-803	-0-	1961	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5339	-0-	-1078	-0-	1975	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5182	-0-	-677	-0-	2033	1	3149	2	N	-0-			-0-
*08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1996	1	3727	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	2885	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	2754	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	2785	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6831	-0-	-459	-0-	2620	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	6258	-0-	-1337	-0-	2455	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	7595 X	6593	-0-	-1002	-0-	2300	1	4293	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1230	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	1069	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	1044	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	1061	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	1068	1	1994	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	429	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	382	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	345	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	320	1	515	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	823	-0-	-262	-0-	323	1	500	2	N	-0-					-0-
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	287	1	536	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

03	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	985	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	930	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2484	-0-	-306	-0-	919	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2367	-0-	-333	-0-	908	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	863	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	817	1	1525	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	628	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1221	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	817	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2107	-0-	-1179	-0-	735	1	1372	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	781	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	905	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	869	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	894	1	1384	2	N	-0-					-0-
*08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	1564	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	1728	1	2784	2	N	-0-			-0-
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	1618	1	2844	2	N	-0-			-0-
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	2447	1	4167	2	N	-0-			-0-
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	2019	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	4523	-0-	-995	-0-	1578	1	2945	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	480	1	6012	2	N	52	177	1			100
							57	9									
04	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	454	1	5607	2	N	87					187
							96	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	54	1	6655	2	N	23					210
							25	9									
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	146	1	7426	2	N	19	177	1			52
							21	9									
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	670	1	7685	2	N	23					75
							25	9									
*08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	591	1	5809	2	N	19					94
							21	9									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3353	-0-	353	353	134	1	3219	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4155	-0-	1055	1408	398	1	3757	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3400	-0-	300	1708	312	1	3088	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1824	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3000 N	3214	-0-	214	214	3214	2			N	-0-					-0-
*07	2501 N	2287	-0-	-214	-0-	156	1	2131	2	N	-0-					-0-
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1860 N	659	-0-	-1201	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1837	2	N	-0-					-0-
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	321	1	1569	2	N	-0-					-0-
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	266	1	1484	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	131	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	219	1	5275	2	Y	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	452	1	4270	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	251	1	2490	2	Y	-0-					-0-

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
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	155	1	2132	2	N	-0-					-0-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	183	1	1846	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	328	-0-	328	797	328	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8855	-0-	-1065	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6832	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	8580	X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	5688	-0-	-3178	-0-	544	1	5144	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	4826	-0-	-4040	-0-	443	1	4383	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1533	-0-	-1226	-0-	266	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1380	-0-	-1230	-0-	32	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-					-0-
*07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	440	1	2145	2	N	-0-					-0-
*08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	322	1	1800	2	N	-0-					-0-

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
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	404	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	383	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1072	-0-	-1129	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	2	N	-0-					-0-
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	321	1	3242	2	N	-0-					-0-

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
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	2422	1345	2			N	-0-					-0-

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

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
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5940 X	5641	-0-	-299	-0-	5640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138 X	5370	-0-	-768	-0-	5369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970 X	5120	-0-	-850	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	4744	-0-	-1425	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

03	3100 N	3986	-0-	886	10258	3986	2			N	-0-					-0-
04	12650 X	2392	-0-	-10258	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2120	-0-	-980	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1582	-0-	-1518	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

03	2201 N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1116	-0-	-444	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
03	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

03	465	N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2	Y	2				22
							2	9								
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	2	Y	-0-				22
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	4				26
							4	9								
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	344	1	1422	2	Y	-0-				26
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2	Y	4	23	1		7
							4	9								
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	2				9
							2	9								

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-				-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	2	Y	-0-				-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1794	2	Y	-0-				-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	2				10
							2	9								
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-				10
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	54	2	Y	5				15
							6	9								
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1		2
							12	9								
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-				2
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-				2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	4					34
							4	9									
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	4					15
							4	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					15
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	1					16
							1	9									
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	22	24	1			14
							24	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	8					41
							9	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	13					54
							14	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	1					55
							1	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-					55
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	59	1	490	2	Y	-0-	21	1			34
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					34

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	246	-0-	-374	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	254	-0-	-366	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	3					19
							3	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	6					25
							7	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					25
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					25
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	7	1	62	2	Y	1	10	1			16
							1	9									
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					16

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					19
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	106	1	1482	2	N	-0-					19
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	244	1	2370	2	N	-0-					19
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1657	2	N	-0-					19
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	201	1	1670	2	N	-0-					19
08	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	159	1	1649	2	N	-0-					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					45
04	1020	N	51	-0-	-969	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	140	1	1364	2	Y	-0-					45
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1398	2	Y	-0-	39	1			6
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					6
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					6

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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-

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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	12					16
							13	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	1					17
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	139	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	45	2	Y	7	21	1			3
							8	9									
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	72	2	Y	2					5
							2	9									

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
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	191	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-

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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	190	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-					-0-

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
03	837	N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					10
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					10
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4					24
							4	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	7	2	Y	40	53	1			11
							44	9									

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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	50	60	1			12
							55	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	36					48
							40	9									
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					48
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1			48
							53	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	31	1	260	2	Y	19	60	1			7
							21	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	8					15
							9	9									

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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					32
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					32
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					32
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-					32
07	3100	N	4284	-0-	1184	1184	459	1	3810	2	Y	14					46
							15	9									
*08	3100	N	4501	-0-	1401	2585	396	1	4101	2	Y	4					50
							4	9									

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
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	2	Y	3					44
							3	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	8					52
							9	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	161	1	1561	2	Y	8	42	1			18
							9	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	459	1	1901	2	Y	-0-					18
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	191	1	1587	2	Y	9					27
							10	9									
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	143	1	1482	2	Y	14					41
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					2
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	1					2
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1

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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	1					14
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	339	1	1402	2	Y	-0-					4
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	2	Y	3					7
							3	9									
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					7

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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	Y	14	73	1			19
							15	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	Y	9					28
							10	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	Y	71	28	1			71
							78	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	197	1	817	2	Y	12	17	1			66
							13	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	5	49	1			22
							6	9									
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	28	17	1			33
							31	9									

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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	26	1	360	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	275	1	2677	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	424	1	1755	2	Y	1					10
							1	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	154	1	1285	2	Y	1					11
							1	9									
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	4					10
							4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	Y	24	9	1			25
							26	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	577	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	180	1	1498	2	Y	3	17	1			8
							3	9									
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	9	6	1			11
							10	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	2	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					1
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	1					20
							1	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	4					24
							4	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	365	1	1512	2	Y	-0-					9
07	1984	X	1415	-0-	-569	-0-	152	1	1259	2	Y	4					13
							4	9									
08	1984	X	1190	-0-	-794	-0-	104	1	1079	2	Y	6					19
							7	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	N	-0-					102
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	16	96	1			22
							18	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	3					25
							3	9									
06	660	N	262	-0-	-398	-0-	51	1	209	2	N	2					27
							2	9									
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	29	1	244	2	N	43	45	1			25
							47	9									
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	26	1	264	2	N	2					27
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	Y	5					5
						6	9									
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					6
						1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	59	48	1			56
						65	9									
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					56
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	13	1	129	2	Y	27	68	1			15
						30	9									
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1			8
						52	9									
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	43	37	1			14
						47	9									
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	29					43
						32	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	814	-0-	-116	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	74	60	1			70
						81	9									
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					70
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	33	85	1			18
						36	9									
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1			11
						66	9									
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	299	1	2483	2	Y	52	46	1			17
						57	9									
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	29					46
						32	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					4
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					4
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	897	2	Y	-0-					5
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					3

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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	Y	1					10
							1	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	Y	-0-	5	1			5
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	94	1	911	2	Y	1					6
							1	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	536	1	2218	2	Y	-0-					6
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	266	1	2212	2	Y	-0-					6
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	217	1	2249	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					2
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	13	1	55	2	Y	1					4
							1	9									
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	7	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

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
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	2					8
							2	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1162	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1129	2	Y	4					7
							4	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1589	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	191	1	1585	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1154	2	Y	-0-					1

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
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	107	1	2525	2	Y	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	176	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	352	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	148	1	1536	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					20
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					20

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	51	41	1			48
							56	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					48
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	23	58	1			13
							25	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	190	1	788	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	36	31	1			12
							40	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	23					35
							25	9									

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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	4					20
							4	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					20
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	218	1	2121	2	Y	11					31
							12	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	374	1	1547	2	Y	20	47	1			4
							22	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	160	1	1328	2	Y	-0-					4
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	98	1	1018	2	Y	-0-					4

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
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	1					7
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					7
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	Y	4					11
							4	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					1
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					1

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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	184	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	3916	-0-	816	1240	159	1	3757	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3916	-0-	916	2156	263	1	3653	2	Y	-0-					2
05	3723	X	1567	-0-	-2156	-0-	145	1	1414	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	Y	-0-					3
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					3
*08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	Y	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

03	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

03	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					7
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1024	2	Y	38	31	1			14
							42	9									
06	1080	N	618	-0-	-462	-0-	120	1	496	2	Y	2					16
							2	9									
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					16
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	98	1	1010	2	Y	29	37	1			8
							32	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-					27
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-					27
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					27
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1619	2	Y	89	59	1			95
							98	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	136	1	1887	2	Y	-0-					95
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	-0-					95
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	277	1	1146	2	Y	-0-					95
07	2077	N	1354	-0-	-723	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					95
08	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	3					20
							3	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	5					12
							6	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	512	1	2120	2	Y	-0-					12
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	Y	1					13
							1	9									
*08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2443	2	Y	10	14	1			9
							11	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	1					16
							1	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	2	Y	3					19
							3	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
06	3000	N	3488	-0-	488	488	679	1	2809	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3142	-0-	42	530	337	1	2802	2	Y	3					10
							3	9									
*08	3100	N	2790	-0-	-310	220	245	1	2539	2	Y	5					15
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	1					6
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	83	2	Y	16	6	1			16
							18	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	7	1	27	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	3	1	22	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	29	2	Y	7	4	1			8
							8	9									

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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					2
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	11	1	265	2	N	-0-					38
04	1290	N	334	-0-	-956	-0-	22	1	309	2	N	3					41
							3	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	204	1	1986	2	N	-0-					41
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-					41
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1422	2	N	4					45
							4	9									
08	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	5					30
							6	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	10					40
							11	9									
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					40
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					40
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	13	2	Y	1	15	1			26
							1	9									
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	459	-0-	-1959	-0-	17	1	412	2	Y	27					95
							30	9									
04	570	X	461	-0-	-109	-0-	29	1	400	2	Y	29	87	1			37
							32	9									
05	496	X	476	-0-	-20	-0-	40	1	389	2	Y	43					80
							47	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1			54
							76	9									
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	146	1	1209	2	Y	18	52	1			20
							20	9									
*08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					2
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	238	1	984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	1					2
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	251	1	2593	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					13
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	Y	-0-					13
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-					13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					13
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					1
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	249	1	1033	2	Y	-0-					1
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	107	1	887	2	Y	1					2
							1	9									
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-					1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					1
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					2
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3338	-0-	238	871	359	1	2978	2	Y	1					7
							1	9									
*08	3100	N	3072	-0-	-28	843	270	1	2798	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	25	166	1			18
							28	9									
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	33	1	466	2	Y	32					50
							35	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	Y	13					63
							14	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53	1			59
							54	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	Y	76	109	1			26
							84	9									
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	77	71	1			32
							85	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

03	3100	N	5028	-0-	1928	1928	204	1	4824	2	Y	-0-					79
04	3000	N	5028	-0-	2028	3956	337	1	4691	2	Y	-0-					79
05	3100	N	5058	-0-	1958	5914	471	1	4587	2	Y	-0-					79
06	8602	X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-					79
07	3751	X	1586	-0-	-2165	-0-	171	1	1415	2	Y	-0-					79
08	3751	X	1050	-0-	-2701	-0-	93	1	957	2	Y	-0-					79

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

03	806	N	328	-0-	-478	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	11					33
							12	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					33
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	9	N	8					41
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	5	2	N	11					52
							12	9									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	131	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					-0-

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
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					43
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					43
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-					43
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	162	2	Y	10					53
							11	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					53

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	172	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	631	-0-	-609	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	400	-0-	-747	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	Y	-0-					33
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					33
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	Y	-0-					33
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-					33
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	117	1	974	2	Y	-0-					33
08	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					33

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					1
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-					1
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1646	2	Y	8					46
							9	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	16					62
							18	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	1					63
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-					63
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	2	Y	-0-	23	1			40
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					40

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
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					38
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					38
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-					38
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-					38
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	Y	-0-					38
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	56	1	1332	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
04	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	112	1	1552	2	Y	-0-					9
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	Y	-0-					9
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-					9
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	167	1	1383	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	2	Y	43					69
							47	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	42					111
							46	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	Y	3	99	1			15
							3	9									
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	189	1	783	2	Y	-0-					15
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	156	1	1293	2	Y	4					19
							4	9									
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	113	1	1169	2	Y	9					28
							10	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					9
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					9
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					9
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					9
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					7
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					7
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	Y	36	30	1			13
							40	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	2					15
							2	9									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	61	1	506	2	Y	-0-					15
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	57	1	588	2	Y	28	35	1			8
							31	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	86	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	273	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	153	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					-0-

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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	155	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-

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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	11					18
							12	9									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	38	2	Y	11					29
							12	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	25	1			4
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					4
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	129	2	Y	3					9
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	834	2	Y	5					29
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	1					30
							1	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1826	2	Y	17					47
							19	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	367	1	1520	2	Y	29	71	1			5
							32	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	148	1	1232	2	Y	1					6
							1	9									
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					3
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	4					7
							4	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	160	1	663	2	Y	-0-					7
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	27	1	225	2	Y	1					8
							1	9									
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	18	16	1			10
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	138	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	56	1	584	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	92	1	2171	2	Y	-0-					57
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	Y	-0-					57
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	Y	-0-					57
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	306	1	1266	2	Y	-0-					57
07	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	173	1	1435	2	Y	-0-					57
08	2046	N	677	-0-	-1369	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					57

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
03	465	N	272	-0-	-193	-0-	11	1	249	2	Y	11					17
							12	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	10					27
							11	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-	24	1			3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-					3
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	59	1	496	2	Y	3					6
							3	9									
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	46	1	478	2	Y	2					8
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	3	24	1			2
							3	9									
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	20	1	278	2	Y	5					7
							6	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	67	1	694	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2054	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	Y	9					24
							10	9									
05	3100	N	3110	-0-	10	10	177	1	2930	2	Y	3					27
							3	9									
06	2342	N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-					27
08	3007	N	2291	-0-	-716	-0-	21	1	2270	2	Y	-0-					27

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3216	-0-	116	116	138	1	3045	2	Y	30					95
							33	9									
04	3000	N	3402	-0-	402	518	179	1	3197	2	Y	24					119
							26	9									
05	3100	N	3367	-0-	267	785	167	1	3183	2	Y	15					134
							17	9									
06	3723	X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	3503	X	2491	-0-	-1012	-0-	135	1	2299	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	97	1	2189	2	Y	6					23
							7	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-

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
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	90	1	2142	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	150	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	99	1	961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1457	N	536	-0-	-921	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	111	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	221	1	3073	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	105	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	326	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	33	1	545	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9					24
							10	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	3					27
							3	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-					27
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	5	1	710	2	Y	-0-					27
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	6	1	655	2	Y	-0-					27

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	Y	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	157	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

03	248	N	76	-0-	-172	-0-	2	1	46	2	Y	25					79
							28	9									
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	47	2	Y	20					99
							22	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	2	1	47	2	Y	13					112
							14	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	22	47	1			87
							24	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	43	116	1			14
							47	9									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	20					34
							22	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					148
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					148
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					148
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					148
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					148
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					148

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	2					15
							2	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-					15
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	Y	5					20
							6	9									
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	12	1	1030	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	7	1	996	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	1426	N	788	-0-	-638	-0-	7	1	770	2	Y	10	6	1			10
							11	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	149	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	233	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	3					27
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1201	2	Y	3	6	1			24
							3	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	2	Y	-0-					25
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	2	Y	-0-					25
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1497	2	Y	1	6	1			20
							1	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

03	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	384	2	Y	65	116	1			45
							72	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	27					72
							30	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	10					82
							11	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	1					83
							1	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	2	Y	-0-					83
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	Y	-0-					83

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	1					7
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1					8
							1	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	2					15
							2	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					15
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	5					20
							6	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1680	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	Y	11	6	1			10
							12	9									

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	2					17
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					17
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	2	Y	6					23
							7	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1548	2	Y	2	15	1			10
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	13	7	1			12
							14	9									

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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	440	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	233	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	2	Y	-0-					-0-

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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	218	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	185	1	1914	2	Y	-0-					-0-

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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					1
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					7
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	117	1	1134	2	Y	-0-					7
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-					7
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	Y	-0-					7
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	2403	-0-	-11175	-0-	96	1	2282	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	191	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	298	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	405	1	3366	2	Y	-0-					-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	272	1	2810	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	23	1	501	2	Y	30					95
							33	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	24					119
							26	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	523	2	Y	15					134
							17	9									
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	162	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	26					43
							29	9									

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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	194	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	59	2	Y	6					14
							7	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1					15
							1	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					15
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					15
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	9	1			6
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1					7
							1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	9					84
							10	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					84
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	14					98
							15	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	514	1	2126	2	Y	-0-					98
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	325	1	2695	2	Y	17	87	1			28
							19	9									
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1746	2	Y	8					36
							9	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	2					6
							2	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-	4	1			2
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2					6
							2	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	4	1			2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3	2	1			3

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	10	49	1			14
							11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1391	2	Y	5					19
							6	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	2	Y	48	19	1			48
							53	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8	11	1			45
							9	9									
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	150	1	1244	2	Y	3	33	1			15
							3	9									
08	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	114	1	1181	2	Y	20	12	1			23
							22	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	106	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	394	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	157	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	130	1	5160	2	N	298	356	1			196
							328	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5132	2	282	9	N	256	177	1			275
05	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4328	2	219	9	N	199	353	1			121
06	5250	X	3019	-0-	-2231	-0-	2914	2	105	9	N	95					216
07	5425	X	2402	-0-	-3023	-0-	2306	2	96	9	N	87	177	1			126
08	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	3683	2	186	9	N	169					295

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-

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
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	66	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	61	1	695	3	Y	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	3	Y	-0-					-0-

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
03	1116	X	870	-0-	-246	-0-	110	1	729	3	Y	28	46	1	1	8	10
							31	9									
04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	111	1	926	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	158	1	1480	3	Y	178	149	1	1	8	28
							196	9									
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	66	40	1	2	8	52
							73	9									
*07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	219	1	1613	3	Y	61	83	1	1	8	29
							67	9									
*08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	3	Y	26	16	1	1	8	38
							29	9									

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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					1
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	868	X	580	-0-	-288	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	502	-0-	-188	-0-	40	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	522	-0-	-228	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	772	-0-	-3	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	1	10	3	Y	-0-					8
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					8

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
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	128	1	865	3	Y	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					15
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					15
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					15
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					15
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					15

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	49	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	3	Y	-0-					14
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					14

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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	45	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	34	1	838	3	Y	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	-0-					-0-

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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	54	86	1			55
							59	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	12	1	384	3	N	4	46	1	1	8	12
							4	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	N	28	40	1			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	811	3	N	75					75
							83	9									
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	649	3	64	9	N	58	90	1			43
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	755	3	N	52	88	1			7
							57	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	441	1	931	3	Y	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1189	1	374	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	780	1	729	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

03	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					11
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					11
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					11
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	319	1	100	3	Y	-0-					11
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	181	1	170	3	Y	-0-	11	1			-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					11
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					11
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	141	1	299	3	Y	-0-					11
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	342	1	108	3	Y	-0-					11
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	-0-	10	1			-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	93	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	93	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	-0-					15
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	105	1	1222	3	Y	-0-					15
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	3	Y	-0-					15
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					15
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1420	3	Y	-0-					15
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	Y	-0-					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	Y	-0-					14
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					14
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					14
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					14
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					14
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					14

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	884	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	N	1	1	8			2
							1	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	77	1	729	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1	1			1
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	110	1	653	3	N	-0-					1
*07	837	N	692	-0-	-145	-0-	159	1	533	3	N	-0-					1
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	58	1	192	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	-0-					12
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	-0-					12
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	-0-					12
06	900	N	489	-0-	-411	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					12
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	3	Y	-0-					12
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	3	Y	-0-					12

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					2
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	Y	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	Y	-0-					2
*07	496	N	466	-0-	-30	-0-	107	1	359	3	Y	-0-					2
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	160	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	181	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	343	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1499	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	4	1	1	8	4
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	73	1	495	3	Y	-0-					8
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					8
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					8
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					8
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					8

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
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	179	1	600	3	Y	-0-					-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	3	Y	-0-					-0-

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
03	1922 X	1196	-0-	-726	-0-	96	1	1100	3	Y	-0-					1
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	105	1	1224	3	Y	-0-					1
05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	3	Y	-0-					1
06	1590 X	1203	-0-	-387	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					1
*07	1643 X	1120	-0-	-523	-0-	86	1	1034	3	Y	-0-					1
*08	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	3	Y	-0-					-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
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	5	1	118	3	Y	12	31	1	1	8	13
						13	9									
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	55	62	1	1	8	5
						61	9									
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	386	3	162	9	Y	147	48	1	1	8	103
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	6	92	1			17
						7	9									
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	116	3	147	9	Y	134	93	1			58
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	93	138	1			13
						102	9									

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
03	775 N	592	-0-	-183	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	91	1	667	3	Y	-0-					-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	-0-					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					14
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					14
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					14
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					14
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					14
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					14

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
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-

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
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					3
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-					3
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	208	1	697	3	Y	1	1	8			3
						1	9									
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	Y	-0-					3

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	110	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	Y	-0-					-0-

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
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	2	30	1	2	8	12
						2	9									
04	1080 N	837	-0-	-243	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	10	1			2
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1	1	1	8	3
						3	9									
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					3
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	958	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	18	1			19
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					19
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	17	1			2
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					2
*07	124 N	77	-0-	-47	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					2
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					10
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					10
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					10
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					10
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	3	Y	-0-					10
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

03	1395 N	972	-0-	-423	-0-	43	1	927	3	Y	2					3
						2	9									
04	870 N	724	-0-	-146	-0-	22	1	702	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	16	1	871	3	Y	9	3	1	1	8	5
						10	9									
*07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	5	1			1
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1163	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

03	186 N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	567	-0-	-270	-0-	131	1	436	3	Y	-0-					-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	115	1	413	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					8
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					8
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8

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
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	59	1	624	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	36	1	498	3	Y	31	26	1			37
							34	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					37
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	51	1	520	3	Y	-0-					37
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-					37
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	36	1			-0-

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
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-					13
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	157	1	525	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	672	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

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
03	1922	X	1601	-0-	-321	-0-	72	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1304	-0-	-556	-0-	40	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
*08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					-0-

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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					7
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					7
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	47	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	1					1
							1	9									

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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	-0-					5
04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					5
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	Y	-0-					5
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-					5
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	534	1	1786	3	Y	-0-					5
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	428	1	1528	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	682	N	93	-0-	-589	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					4
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					4
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					4
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-					4
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	119	1	399	3	Y	-0-					4
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	100	1	357	3	Y	-0-					4

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	45	-0-	45	45	10	1	35	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	123	1	412	3	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					15
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					15
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					15
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	20					35
							22	9									
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	16	18	1			33
							18	9									

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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	153	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					-0-

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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	Y	-0-					1
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	3	Y	-0-					1
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	3	Y	-0-					1
06	1200 N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-					1
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	229	1	763	3	Y	-0-					1
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	214	1	767	3	Y	-0-					1

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	19					19
						21	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

03	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					4
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	3	1			1
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					1
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					1
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	1					1
						1	9									

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	26	-0-	26	26	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	82	12	1	43	3	Y	1					1
						1	9									

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	1					1
						1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	3	Y	-0-	7	1			1
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	20	1	1105	3	Y	37	23	1			14
							41	9									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					14
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	10	13	1			11
							11	9									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	N	-0-					28
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	42	1	394	3	N	-0-					28
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	-0-	28	1			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	66	1	389	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	100	1	335	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		452	-0-	452	887	99	1	353	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	11					38
							12	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-	38	1			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	173	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53	1			25
							86	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	942	840	3	102	9	Y	93	98	1			20
08	DLQ G-10		1686	-0-	1686	2628	27	1	1545	3	Y	104	73	1			51
							114	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	3	Y	2					2
							2	9									
04	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	142	1	980	3	Y	-0-	1	1			1
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
06	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-					2
07	1147	N	692	-0-	-455	-0-	144	1	548	3	Y	-0-					2
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	149	1	856	3	Y	-0-					2

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					1
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					1
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	-0-					1
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	92	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-					-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

03	434 N	264	-0-	-170	-0-	60	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

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

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

03	806 N	628	-0-	-178	-0-	74	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	111	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	143	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	134	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	161	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1170 N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	374	-0-	-711	-0-	78	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

03	558 N	505	-0-	-53	-0-	65	1	440	3	Y	-0-					7
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					7
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					7
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					7
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					7
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	N	8					42
							9	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	6	1	8			47
							7	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	N	-0-	45	1			2
06	840	N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-					2
*07	868	N	598	-0-	-270	-0-	46	1	552	3	N	-0-					2
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	16					16
							18	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	751	-0-	-520	-0-	38	1	713	3	N	-0-					20
04	1230	N	647	-0-	-583	-0-	34	1	613	3	N	-0-					20
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	59	1	487	3	N	-0-					20
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	3	N	-0-					20
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	3	23	1			-0-
							3	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	91	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	108	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	134	1	509	3	Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	256	-0-	-374	-0-	43	1	213	3	Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	222	3	Y	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					20
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	266	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	Y	24					24
							26	9									

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	53	24	1	1	8	65
							58	9									
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	39	1	326	3	Y	-0-	63	1			2
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					2
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	Y	153	125	1	1	8	29
							168	9									
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	22	27	1			24
							24	9									
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	Y	51	37	1			38
							56	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	205	1	1922	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	Y	-0-					-0-
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	Y	-0-					19
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					19
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	Y	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	84	1	1792	3	N	109	92	1	1	8	49
							120	9									
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	52	1	1655	3	N	73	98	1	1	8	23
							80	9									
05	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1703	3	107	9	N	97	95	1	1	8	24
06	1920	X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	1	8	20
							111	9									
07	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1664	3	86	9	N	78	64	1			34
08	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	30	1	1724	3	N	103	67	1			70
							113	9									

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
03	14632	X	12553	-0-	-2079	-0-	959	1	11410	3	Y	167	147	1	1	8	48
							184	9									
04	13350	X	12007	-0-	-1343	-0-	906	1	10923	3	Y	162	173	1	1	8	36
							178	9									
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	864	1	11175	3	Y	176	168	1	2	8	42
							194	9									
06	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	951	1	10504	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
07	12834	X	11726	-0-	-1108	-0-	889	1	10686	3	Y	137	126	1	6	8	53
							151	9									
08	12555	X	11407	-0-	-1148	-0-	803	1	10482	3	Y	111	93	1	3	8	68
							122	9									

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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					6
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	3	1			3
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					3
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	49	1	104	3	Y	-0-					3
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	87	1	28	3	Y	-0-					3
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	Y	-0-					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	15283	X	13601	-0-	-1682	-0-	1027	1	12216	3	Y	325	286	1			91
							358	9									
04	14790	X	12804	-0-	-1986	-0-	956	1	11519	3	Y	299	324	1			66
							329	9									
05	15283	X	12903	-0-	-2380	-0-	900	1	11640	3	Y	330	317	1			79
							363	9									
06	14370	X	12075	-0-	-2295	-0-	983	1	10860	3	Y	211	205	1			85
							232	9									
07	14043	X	10567	-0-	-3476	-0-	794	1	9551	3	Y	202	202	1			85
							222	9									
08	13609	X	12378	-0-	-1231	-0-	861	1	11236	3	Y	255	198	1			142
							281	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	667	1	7938	3	Y	126	115	1			33
							139	9									
04	8940	X	8264	-0-	-676	-0-	624	1	7516	3	Y	113	124	1			22
							124	9									
05	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	589	1	7619	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	8640	X	7829	-0-	-811	-0-	642	1	7092	3	Y	86	83	1			30
							95	9									
07	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	590	1	7086	3	Y	80	81	1			29
							88	9									
08	8742	X	7266	-0-	-1476	-0-	512	1	6682	3	Y	65	57	1			37
							72	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

03	465	N	366	-0-	-99	-0-	354	2	12	9	Y	11					140
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21					161
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	159	1			45
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	Y	8					53
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	399	2	18	9	Y	16					69
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					77

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					19
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	14					33
							15	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	31	39	1			25
							34	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	2					27
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					27
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					27

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

03	155	N	54	-0-	-101	-0-	6	1	47	2	N	1					15
							1	9									
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	99	2	N	13					28
							14	9									
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	69	2	N	38	40	1			26
							42	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	1					27
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					27
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					27

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	264	1	502	2	Y	4					16
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	-0-					16
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	2	Y	-0-					16
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	621	2	Y	15					31
							17	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	17					48
							19	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	Y	16					64
							361	3	18	9							

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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					69
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	14					83
							15	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	617	2	Y	12	59	1			36
							13	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	6					42
							7	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	3					45
							3	9									
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	29	1	160	2	Y	3					48
							401	3	3	9							

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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	121	2	Y	3					12
							3	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					12
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					12
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	20	1	110	2	Y	14					26
							15	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	10					36
							11	9									
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	12					48
							105	3	13	9							

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	1					8
							1	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					8
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					8
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	8					16
							9	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	Y	9					25
							10	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8					33
							121	3	9	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					76
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	14					90
							15	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	14	65	1			39
							15	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	7					46
							8	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	2					48
							2	9									
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	193	2	Y	3					51
							485	3	3	9							

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

03	1364	N	627	-0-	-737	-0-	67	1	554	2	N	5					38
							6	9									
04	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	83	1	898	2	N	24					62
							26	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	44	64	1			42
							48	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	4					46
							4	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	76	1	946	2	N	-0-					46
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	972	2	N	-0-					46

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					20
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					22
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	18	1			5
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					8
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					10

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					59
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	15					74
							17	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	9	52	1			31
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4					35
							4	9									
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	584	2	Y	2					37
							2	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	122	2	Y	2					39
							305	3	2	9							

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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	2					5
							2	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					5
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3379 #	813	-0-	-2566	-0-	287	2	526	9	N	478	360	1			255
04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	416	359	1	7	8	305
05	7462 R	7462	-0-	-0-	-0-	7013	2	449	9	N	408	544	1			169
06	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13052	2	568	9	N	516	368	1	1	8	316
07	1674 #	1505	-0-	-169	-0-	1001	2	504	9	N	458	552	1			222
08	7471 #	2319	-0-	-5152	-0-	1484	2	835	9	N	759	535	1	1	8	445

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

03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					178
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					202
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21					223
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	100	2	24	9	N	22					245
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21	187	1			79
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					99

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	867	-0-	867	2018	122	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	2637 X	619	-0-	-2018	-0-	102	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-					-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	Y	-0-					-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

03	T. A.	721	-0-	721	1811	243	1	478	3	Y	-0-					1
04	3455 X	1644	-0-	-1811	-0-	275	1	1369	3	Y	-0-					1
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	310	1	968	3	Y	-0-					1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	3	Y	-0-					1
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	406	1	956	3	Y	-0-					1
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	391	1	747	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

03	T. A.	957	-0-	957	2782	135	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	3586 X	804	-0-	-2782	-0-	132	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	86	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	82	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	89	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

03	T. A.	121	-0-	121	337	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	487 X	150	-0-	-337	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	419	-0-	419	1493	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	1511 X	18	-0-	-1493	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	3	N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
07	434 N	179	-0-	-255	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

03	279 N	31	-0-	-248	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
04	270 N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	Y	-0-					-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					3
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	3	Y	-0-	6	1			1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	-0-					1
*07	496	N	263	-0-	-233	-0-	61	1	202	3	Y	-0-					1
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	184	1	2700	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	151	1	1926	3	Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3193	3	Y	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	3	Y	-0-					-0-
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	230	1	2666	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

03	1302	X	192	-0-	-1110	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					8
04	540	X	224	-0-	-316	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	7	1			1
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					1
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					1
*07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					1
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					11
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68					68
							75	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	6	66	1			8
							7	9									
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	6					14
							7	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	4	1			3
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					3
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					3
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					3
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

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
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	160	1	978	3	Y	-0-					6
04	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	183	1	933	3	Y	-0-	5	1			1
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	100	1	958	3	Y	-0-					1
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-					1
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1123	3	Y	-0-					1
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	3	Y	-0-					-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
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	Y	-0-					7
04	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	188	1	954	3	Y	-0-	6	1			1
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	3	Y	-0-					1
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-					1
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					1
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	3	Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

03	775	N	756	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	Y	-0-					5
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	116	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	85	1	695	3	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	184	1	1122	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	800	-0-	-700	-0-	132	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	3	Y	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36					36
							40	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

03	868 N	642	-0-	-226	-0-	90	1	552	3	Y	-0-					4
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	83	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	930 N	920	-0-	-10	-0-	193	1	727	3	Y	-0-					10
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	Y	-0-					10
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	3	Y	-0-	9	1			1
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					1
*07	930 N	903	-0-	-27	-0-	103	1	800	3	Y	-0-					1
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	94	1	760	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	914	3	N	-0-					-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	181	1	921	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	121	1	992	3	N	-0-					-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					23
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	705	3	2	9	N	2					25
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
06	870 N	324	-0-	-546	-0-	314	3	10	9	N	9					34
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					34
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	230	3	14	9	N	13					47

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	764	-0-	-383	-0-	160	1	604	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	638	-0-	-502	-0-	116	1	522	3	N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	68	1	532	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	213	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	104	1			14

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	21	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	82	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	90	1	49	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	3	N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	48	1	24	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	34	1	121	3	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	232	-0-	232	387	100	1	132	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					3
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					3
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	246	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	148	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	250	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	129	-0-	-531	-0-	86	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

03	248 N	174	-0-	-74	-0-	36	1	138	3	N	-0-					61
04	330 N	178	-0-	-152	-0-	32	1	146	3	N	-0-					61
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	60	1			1
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	10	1	59	3	N	-0-					1
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	-0-					1
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

03	248 N	41	-0-	-207	-0-	15	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	8	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	39	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-					-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	145	1	883	3	Y	-0-					1
04	1020 N	588	-0-	-432	-0-	97	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	990 N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	33	-0-	-587	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	250	1	1527	3	Y	-0-					1
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	284	1	1443	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	140	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1740 X	1604	-0-	-136	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	170	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1798 X	1272	-0-	-526	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

03	558 N	371	-0-	-187	-0-	67	1	253	3	Y	46	1	8			82
						51	9									
04	600 N	405	-0-	-195	-0-	66	1	298	3	Y	37	61	1			58
						41	9									
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	55	49	1			64
						61	9									
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	332	3	Y	36	73	1	1	8	26
						40	9									
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	45	1	348	3	Y	14	28	1			12
						15	9									
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	32	19	1			25
						35	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	39	1	149	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	21	1	93	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - P/A 06/26/17

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

03	682	N	626	-0-	-56	-0-	131	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	250	1	944	3	Y	-0-					11
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	208	1	939	3	Y	-0-					11
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	104	1	1073	3	Y	-0-	10	1			1
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-					1
*07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	116	1	903	3	Y	-0-					1
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	159	1	1292	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	156	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	144	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	3	N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					-0-

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
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					3
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-	3	1			-0-
05	62	X	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
*07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					2
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					3
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	15	1	75	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	76	-0-	76	76	8	1	68	3	Y	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	3	Y	-0-					3
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	127	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	86	1	706	3	Y	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

03	155 N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-					-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					1
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

03	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					3
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	97	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	157	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1025	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	202	1	1004	3	N	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	305	1	1013	3	N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	484	1	896	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					37
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	838	3	Y	28	64	1	1	8	-0-
							31	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	65					65
							72	9									
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	63	1	640	3	Y	8	61	1			12
							9	9									
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					12

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	200	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	406	1	3963	3	N	36					36
							40	9									
*07	3100	N	3243	-0-	143	1552	351	1	2870	3	N	20	48	1			8
							22	9									
*08	3100	N	2506	-0-	-594	958	248	1	2241	3	N	15					23
							17	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	174	1	886	3	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

03	837	N	344	-0-	-493	-0-	48	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	222	-0-	-618	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	25	1	114	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	16	1	123	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	192	6	1	47	3	N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	496	1	1876	3	Y	44					70
							48	9									
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	374	1	1693	3	Y	48	62	1			56
							53	9									
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	3	Y	71	56	1			71
							78	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1878	3	Y	31	77	1			25
							34	9									
07	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	131	1	1021	3	Y	12	29	1			8
							13	9									
*08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1553	3	Y	17	12	1			13
							19	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	57	60	1			12
							63	9									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	132	1	45	3	Y	-0-					12
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					12

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
03	403	X	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	241	3	59	9	Y	54	64	1	1	8	12
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	Y	16					28
06	360	X	309	-0-	-51	-0-	289	3	20	9	Y	18					46
07	372	X	190	-0-	-182	-0-	158	3	32	9	Y	29	62	1			13
08	310	X	168	-0-	-142	-0-	160	3	8	9	Y	7	11	1			9

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
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	83	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	69	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	699	3	Y	32					32
							35	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	25					57
							28	9									

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
03	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	80	1	2992	3	Y	62	57	1			58
							68	9									
04	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	76	1	2554	3	Y	86	102	1			42
							95	9									
05	3906	X	3101	-0-	-805	-0-	78	1	2950	3	Y	66	50	1			58
							73	9									
06	3780	X	3054	-0-	-726	-0-	82	1	2905	3	Y	61	94	1			25
							67	9									
07	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	82	1	2249	3	Y	39	28	1			36
							43	9									
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	109	1	3860	3	Y	105	83	1			58
							116	9									

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
03	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	135	1	5015	3	Y	77	49	1	1	8	60
							85	9									
04	6030	X	3424	-0-	-2606	-0-	97	1	3263	3	Y	58	77	1	1	8	40
							64	9									
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	169	1	6387	3	Y	94	57	1	1	8	76
							103	9									
06	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	118	1	4154	3	Y	66	103	1	1	8	38
							73	9									
07	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-	130	1	3538	3	Y	49	32	1	4	8	51
							54	9									
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	181	1	6437	3	Y	118	93	1	1	8	75
							130	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					10
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
03	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	536	1	2027	3	N	191	137	1	2	8	92
							210	9									
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	415	1	1877	3	N	140	219	1	1	8	12
							154	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	3	N	150	32	1			130
							165	9									
06	2670	N	1730	-0-	-940	-0-	235	1	1363	3	N	120	175	1			75
							132	9									
07	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	156	1	1212	3	N	193	63	1	2	8	203
							212	9									
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	N	128	289	1	1	8	41
							141	9									

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
03	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	314	1	2212	3	N	139	74	1			102
							153	9									
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	299	1	2088	3	N	121	172	1	1	8	50
							133	9									
05	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	367	1	1875	3	N	115	76	1	1	8	88
							127	9									
06	2640	X	2198	-0-	-442	-0-	263	1	1828	3	N	97	144	1			41
							107	9									
07	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	286	1	1996	3	N	109	114	1	1	8	35
							120	9									
08	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	50	1	2138	3	N	107	2	8			140
							118	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					15
							10	3									

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
							77	3									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	3					46
							3	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					46
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					46
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					46
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					46
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					46
							146	3									

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					167
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	3					170
							3	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	N	15					185
							17	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	2					187
							2	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					187
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					187

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	510	4	89	9	N	81	178	1			93
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	482	4	90	9	N	82					175
05	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	35	177	1			33
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					35
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-

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
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	334	-0-	-1123	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 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
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

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
03	6417	X	5443	-0-	-974	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5389	-0-	-821	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

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
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

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
03	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

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
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

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
03	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

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
03	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

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
03	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4893	-0-	-597	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

03	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

03	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1202	-0-	-937	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

03	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8777	-0-	-553	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8973	-0-	-606	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8659	-0-	-371	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8764	-0-	-350	-0-	8764	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

03	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

03	9393	X	8850	-0-	-543	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8083	-0-	-647	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8155	-0-	-680	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

03	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

03	4805	X	4379	-0-	-426	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	44	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	44	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	43	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	45	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	6107	X	4662	-0-	-1445	-0-	181	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	206	1	5253	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 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
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	233	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	203	1	5453	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	210	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	207	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	214	1	5429	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
*08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
04	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
08	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	2555 3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

03	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	2304 1	360 3	N	-0-			-0-
04	2670 N	2609	-0-	-61	-0-	2256 1	353 3	N	-0-			-0-
05	2914 N	2716	-0-	-198	-0-	2349 1	367 3	N	-0-			-0-
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2222 1	359 3	N	-0-			-0-
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2378 1	371 3	N	-0-			-0-
08	2728 N	2708	-0-	-20	-0-	2338 1	370 3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1915 1	299 3	N	-0-			-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1964 1	308 3	N	-0-			-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2111 1	330 3	N	-0-			-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	1995 1	322 3	N	-0-			-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2128 1	332 3	N	-0-			-0-
*08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2076 1	329 3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

03	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3		N	-0-			-0-
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 3		N	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 3		N	-0-			-0-
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3		N	-0-			-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	669 3		N	-0-			-0-
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3		N	-0-			-0-
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	629 3		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3		N	-0-			-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3		N	-0-			-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	3466 3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	3521 3		N	-0-			-0-
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	6253	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4141	1	647	3	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3866	1	606	3	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	3913	1	611	3	N	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586	3	N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3869	1	604	3	N	-0-					-0-
*08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3867	1	613	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	3			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	14062	-0-	-384	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	14000	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

03	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1168	1	182	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1104	1	173	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1153	1	180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1156	1	181	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1110	1	176	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7353	-0-	-335	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	7190	3			N	-0-					-0-

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

03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

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

03	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	324	1	4312	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	314	1	4227	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	330	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	299	1	4091	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	357	1	4730	2	N	-0-					-0-
*08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	377	1	4956	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
06	480	X	355	-0-	-125	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
07	496	X	356	-0-	-140	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
08	496	X	360	-0-	-136	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	100	N	672	-0-	572	572	47	1	625	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		575	-0-	575	1147	41	1	534	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	518	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7221	-0-	-1029	-0-	500	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7357	-0-	-1044	-0-	512	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	511	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7522	-0-	-879	-0-	528	1	6994	2	N	-0-					-0-
*08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	541	1	7103	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1111	-0-	1111	1111	79	1	1032	2	N	-0-					-0-

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
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	111	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	91	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					-0-

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
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	199	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1128	-0-	-1414	-0-	79	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	222	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	179	1	2356	2	N	-0-					-0-

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
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	177	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	66	1	883	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

03	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	157	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1975	-0-	-1325	-0-	137	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1197	-0-	-1531	-0-	84	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	105	1	1381	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

03	4557	X	3326	-0-	-1231	-0-	232	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	293	1	3941	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	302	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	284	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	289	1	3789	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	105	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	85	1	1111	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	41	1	558	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
08	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-

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
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	N	-0-					-0-

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
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	146	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	148	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	148	1	1962	2	N	-0-					-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	153	1	2006	2	N	-0-					-0-

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
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	63	1	843	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	60	1	804	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-

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
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	85	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	79	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	74	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	79	1	1033	2	N	-0-					-0-

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
03	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	209	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	237	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	158	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	168	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	170	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	181	1	2374	2	N	-0-					-0-

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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

03	2418	X	2245	-0-	-173	-0-	157	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	132	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	222	1	2921	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	558	N	529	-0-	-29	-0-	37	1	492	2	N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	564	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	556	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	540	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7462	-0-	-368	-0-	508	1	6954	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	527	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7711	-0-	-597	-0-	546	1	7165	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		3746	-0-	3746	3746	265	1	3481	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	155 X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124 X	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93 X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
07	992 N	636	-0-	-356	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
08	899 N	788	-0-	-111	-0-	56	1	732	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

03	651 N	590	-0-	-61	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340 X	903	-0-	-1437	-0-	63	1	840	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2235	-0-	-183	-0-	156	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	150	1	1988	2	N	-0-					-0-
*08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	66	1	884	2	N	-0-					-0-
06	960 N	792	-0-	-168	-0-	54	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	657	-0-	-521	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
08	961 N	823	-0-	-138	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-					-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

03	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1377	-0-	-123	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	123	1	1637	2	N	-0-					-0-
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	2	N	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	2	N	-0-			-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	462	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

03	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	236	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	221	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	236	1	3156	2	N	-0-			-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	243	1	3216	2	N	-0-			-0-
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	255	1	3345	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

03	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	180	1	2397	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2368	-0-	-1412	-0-	164	1	2204	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2446	-0-	-1460	-0-	170	1	2276	2	N	-0-			-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-			-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	2	N	-0-			-0-
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	89	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-			-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	93	1	1215	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	2	N	-0-			-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	N	-0-			-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	233	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-			-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	278	1	3691	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2485	-0-	-863	-0-	176	1	2309	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	32	-0-	-526	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	118	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	N	-0-					-0-
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	153	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-

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
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	98	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	111	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		4913	-0-	4913	4913	348	1	4565	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	61	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	66	1	872	2	N	-0-					-0-
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	49	1	650	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

03	837	N	807	-0-	-30	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636	2	N	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
08	837	N	495	-0-	-342	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	806	N	725	-0-	-81	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704	2	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-					-0-
07	744	N	595	-0-	-149	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 X	1357	-0-	-1061	-0-	1356	3	1	9	Y	1					83
04	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	2051	3			Y	-0-					83
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-	66	1			17
06	2130 X	2078	-0-	-52	-0-	2078	3			Y	-0-					17
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					17
08	2294 X	1336	-0-	-958	-0-	1336	3			Y	-0-					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

03	2883 X	1531	-0-	-1352	-0-	1530	3	1	9	Y	1					25
04	2730 X	1757	-0-	-973	-0-	1757	3			Y	-0-					25
05	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	2081	3			Y	-0-	20	1			5
06	2340 X	1819	-0-	-521	-0-	1819	3			Y	-0-					5
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					5
08	2077 X	1427	-0-	-650	-0-	1427	3			Y	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

03	620 X	480	-0-	-140	-0-	480	3			Y	-0-					2
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					2
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	720 X	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	375	-0-	-524	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

03	7750 X	6305	-0-	-1445	-0-	6303	3	2	9	Y	2					53
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					53
05	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3			Y	-0-	42	1			11
06	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					11
07	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					11
08	11687 X	5955	-0-	-5732	-0-	5955	3			Y	-0-					11

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

03	1767 N	802	-0-	-965	-0-	801	3	1	9	N	1					18
04	1740 N	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			N	-0-					18
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	3	1	9	N	1	15	1			4
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					4
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					4
08	2387 N	1075	-0-	-1312	-0-	1075	3			N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

03	17639 X	9000	-0-	-8639	-0-	8999	3	1	9	N	1					15
04	17070 X	11412	-0-	-5658	-0-	11412	3			N	-0-					15
05	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	3			N	-0-	12	1			3
06	15900 X	15701	-0-	-199	-0-	15701	3			N	-0-					3
07	16430 X	15400	-0-	-1030	-0-	15400	3			N	-0-					3
08	16802 X	9465	-0-	-7337	-0-	9465	3			N	-0-					3

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	81	-0-	-291	-0-	80	1	1	9	N	1					18
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	1	3	9	N	3	6	1			15
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					16
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	1	1	9	N	1					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

03	DLQ G-10		51	-0-	51	151	45	1	6	9	Y	5					21
04	DLQ G-10		57	-0-	57	208	45	1	12	9	Y	11	26	1			6
05	DLQ G-10		52	-0-	52	260	45	1	7	9	Y	6					12
06	309	N	49	-0-	-260	-0-	45	1	4	9	Y	4					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

03	DLQ G-10		44	-0-	44	411	40	1	4	9	Y	4					14
04	DLQ G-10		119	-0-	119	530	110	1	9	9	Y	8	18	1			4
05	DLQ G-10		54	-0-	54	584	50	1	4	9	Y	4					8
06	627	N	43	-0-	-584	-0-	40	1	3	9	Y	3					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

03	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	117	1	1552	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1039	-0-	-491	-0-	73	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	117	1	1554	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1548	-0-	-281	-0-	108	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1276	-0-	-398	-0-	89	1	1187	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
07	527	N	47	-0-	-480	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-			-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-			-0-
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 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
03	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	1			N	-0-					-0-
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

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

03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

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

03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

03	3100	N	2324	-0-	-776	4052	2324	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2597	-0-	-403	3649	2597	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2613	-0-	-487	3162	2613	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2119	-0-	-881	2281	2119	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2452	-0-	-648	1633	2452	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2639	-0-	-461	1172	2639	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

03	2883	N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	744	1	4555	3	N	-0-					-0-
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4619 X	4078	-0-	-541	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
08	4619 X	4176	-0-	-443	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

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
03	16060 X	4618	-0-	-11442	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
*08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3517	-0-	-637	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270 X	4445	-0-	-825	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	4890 X	4220	-0-	-670	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
05	4898 X	4263	-0-	-635	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	3981	-0-	-729	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 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
03	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3266	-0-	-274	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2749	-0-	-731	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
04	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
06	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
07	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
*08	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

03	28427 X	26727	-0-	-1700	-0-	26727	3			N	-0-					-0-
04	26610 X	25874	-0-	-736	-0-	25874	3			N	-0-					-0-
05	27497 X	26587	-0-	-910	-0-	26587	3			N	-0-					-0-
06	26610 X	24729	-0-	-1881	-0-	24729	3			N	-0-					-0-
07	27435 X	26656	-0-	-779	-0-	26656	3			N	-0-					-0-
*08	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

03	14136 X	13258	-0-	-878	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
04	13380 X	12790	-0-	-590	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
05	13826 X	13187	-0-	-639	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
06	13350 X	12399	-0-	-951	-0-	12399	3			N	-0-					-0-
07	13795 X	12585	-0-	-1210	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
08	13268 X	13000	-0-	-268	-0-	13000	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

03	14B DENY	76	-0-	76	211	76	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	83	-0-	83	294	83	3			N	-0-					-0-
05	373 X	79	-0-	-294	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

03	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	2982	-0-	-378	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	2692	-0-	-488	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735 X	2145	-0-	-3590	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	5550 X	1687	-0-	-3863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	4588 X	1086	-0-	-3502	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588 X	3	-0-	-4585	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2139 X	1076	-0-	-1063	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

03	5177 X	4272	-0-	-905	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4950 X	4244	-0-	-706	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
05	5301 X	3986	-0-	-1315	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	5130 X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
*08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

03	4650 X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	1807	-0-	-2693	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4309 X	1	-0-	-4308	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

03	5208 X	4807	-0-	-401	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
05	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4800 X	4362	-0-	-438	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	4616	-0-	-220	-0-	4616	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

03	12834 X	12788	-0-	-46	-0-	12788	3			N	-0-					-0-
04	10830 X	10514	-0-	-316	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
05	13206 X	9728	-0-	-3478	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	12780 X	8894	-0-	-3886	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
07	13206 X	8007	-0-	-5199	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
08	12803 X	9483	-0-	-3320	-0-	9483	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

03	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
04	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
05	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
06	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
07	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	3			N	-0-					-0-
*08	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

03	2635 X	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2010 X	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	1711	-0-	-779	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	1744	-0-	-829	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1773	-0-	-676	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3890	-0-	-370	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

03	5704	X	5594	-0-	-110	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5248	-0-	-272	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4995	-0-	-405	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

03	6355	X	4220	-0-	-2135	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4986	-0-	-1369	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	1322	-0-	-4828	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	90	-0-	-6265	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2139	X	1956	-0-	-183	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

03	1023	X	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	990	X	781	-0-	-209	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	960	X	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	992	X	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

03	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4067	-0-	-313	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 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
03	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
04	3030 X	2910	-0-	-120	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
07	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

03	4278 X	3879	-0-	-399	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
04	3990 X	3741	-0-	-249	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
05	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3		N	-0-			-0-
06	3960 X	3693	-0-	-267	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
07	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

03	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

03	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	1	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1		N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1		N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1		N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	135	2	N	-0-		-0-
04	1620 X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
05	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2			N	-0-		-0-
06	150 X	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
*08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

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

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1147 #	299	-0-	-848	-0-	15	1	284	2	N	-0-		-0-
04	1110 #	479	-0-	-631	-0-	39	1	440	2	N	-0-		-0-
05	1147 #	1080	-0-	-67	-0-	9	1	1071	2	N	-0-		-0-
06	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	2	N	-0-		-0-
07	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1476	2	N	-0-		-0-
08	1085 #	942	-0-	-143	-0-	87	1	855	2	N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-		-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-		-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-		-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96		-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-		-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

03	1333	X	-0-	-0-	-1333		-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110		-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

03	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-		-0-	3	1	423	2	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	2	-0-	-432		-0-	2	2			N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

03	407	N	407	-0-	-0-		-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-		-0-	51	1	576	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-		-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
06	390	N	209	-0-	-181		-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
07	651	N	404	-0-	-247		-0-	32	1	372	2	N	-0-					-0-
08	527	N	302	-0-	-225		-0-	28	1	274	2	N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-